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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SWANK "A" WELL #: 2 RRCID -> 190310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8433 - 8438

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARBOL RESOURCES, INC. 028726
ANDERSON, SALLIE JANE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199765 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 2800 PERF. N/A

06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2013 - PLUGGED 06-20-2013

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BELL & KINLEY COMPANY 062783
PETTEY-KAHLA WELL #: 1 RRCID -> 175717 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17185 PERF.12382 - 12132

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-

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

BOMAR OIL & GAS, INC. 081550
DODGE, MARIE C. WELL #: 1D RRCID -> 170077 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 6994 - 6996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7154					N	-0-					159
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7154					N	-0-					159
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7154					N	-0-					159
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154					N	-0-					159
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154					N	-0-					159
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154					N	-0-					159

CREST RESOURCES, INC. 189901
HOWARD, BEN WELL #: 1 RRCID -> 218849 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6368 - 8787

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
CLOAT WELL #: 1 RRCID -> 241140 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 16415 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAWNICZ WELL #: 1 RRCID -> 243405 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 16820 PERF.15153 - 16164

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERS, LOREDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253557 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16737 - 16930

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAN ZANDT
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
CIRCLE M. RANCH-HOYT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268061 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 16732 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	373551	-0-	373551	3649322	373551	2			N	-0-					-0-
07	T. A.	363556	-0-	363556	4012878	363556	2			N	-0-					-0-
08	T. A.	326547	-0-	326547	4339425	326547	2			N	-0-					-0-
09	T. A.	258316	-0-	258316	4597741	258316	2			N	-0-					-0-
10	T. A.	207904	-0-	207904	4805645	207904	2			N	-0-					-0-
11	T. A.	185191	-0-	185191	4990836	185191	2			N	-0-					-0-

FOSSIL OPERATING, INC. 278846
FOSSIL-LONE OAK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 241605 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 13283 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSSIL BRUNETTE WELL #: 1 RRCID -> 249220 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 13527 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATARA ANDOVER I LLC 643257
WIEBOLDT, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 193029 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9950 - 9959

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

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
PIERCO ENERGY CORP. 665422
BOGGS WELL #: 1 RRCID -> 253851 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4228 PERF. 596 - 3892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRIME OPERATING COMPANY 677770
PAGE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 254076 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANDALL EXPLORATION, LLC 690790
LAPRADE WELL #: 1 RRCID -> 218970 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11736 - 11807

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
BIG RED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185586 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 15320 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150			N	-0-			-0-

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. //CONT.// 924624
DESTEFANO, CATHERINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237229 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AKER (SMACKOVER) 00970 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
MCCONNICO, CORA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 095662 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11361 - 11672

06	45109 X	45109	-0-	-0-	-0-	45109	3		N	-0-			-0-
07	44636 X	44636	-0-	-0-	-0-	44636	3		N	-0-			-0-
08	40720 X	40720	-0-	-0-	-0-	40720	3		N	-0-			-0-
09	41595 X	41595	-0-	-0-	-0-	41595	3		N	-0-			-0-
10	42264 X	42264	-0-	-0-	-0-	42264	3		N	-0-			-0-
*11	37708 X	37708	-0-	-0-	-0-	37708	3		N	-0-			-0-

AKER (SMACKOVER) //CONT.// 00970 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
ENBRIDGE PIPELINES (E. TX) L.P. 251701
ANDERSON, JOE E. WELL #: 1 RRCID -> 092936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11784 PERF.11205 - 11460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AKER (WOODBINE H2S DISPOSAL) 00970 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P. 251681
AKER MONITORING WELL #: 1 RRCID -> 262517 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 4402 PERF. 3769 - 4222

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

ALABAMA FERRY (GLENROSE "D") 01030 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
AFGRD UNIT WELL #: 50 RRCID -> 235985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9642 - 9679

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST) 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
HALCON OPERATING CO., INC. 344412
SEALE WARD NO. B-1 WELL #: B 1 RRCID -> 137932 COMPL. DATE 11/25/1990 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9169 - 9176

*06	809 R	809	-0-	-0-	-0-	806	2	3 9	N	3			140
*07	810 R	810	-0-	-0-	-0-	810	2		N	-0-			140
*08	883 R	883	-0-	-0-	-0-	883	2		N	-0-			140
*09	766 R	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-			140
*10	879 R	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-			140
*11	831 R	831	-0-	-0-	-0-	829	2	2 9	N	2			142

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.// 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
BARNES, LEAH "B" WELL #: 1 RRCID -> 128277 COMPL. DATE 07/31/1988 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9177 - 9192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	964 R	964	-0-	-0-	-0-	955	2	9	9	N	8					215
07	990 R	990	-0-	-0-	-0-	959	2	31	9	N	28	188	1			55
08	741 R	741	-0-	-0-	-0-	727	2	14	9	N	13					68
09	540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					68
10	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					68
11	540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					68

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SADLER, ANN WARD WELL #: 2 RRCID -> 130952 COMPL. DATE 05/28/1987 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9423 - 9440

06	1830 #	1744	-0-	-86	-0-	1649	2	95	9	N	86	189	1	1	8	147
07	1891 #	1552	-0-	-339	-0-	1489	2	63	9	N	57					204
08	1891 #	1765	-0-	-126	-0-	1690	2	75	9	N	68					272
09	1740 #	1692	-0-	-48	-0-	1596	2	96	9	N	87	178	1			181
10	1798 #	1743	-0-	-55	-0-	1646	2	97	9	N	88					269
11	1740 #	1638	-0-	-102	-0-	1544	2	94	9	N	85	192	1			162

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

06	1050 #	945	-0-	-105	-0-	890	2	55	9	N	50					233
07	1054 #	962	-0-	-92	-0-	918	2	44	9	N	40	183	1			90
08	1054 #	982	-0-	-72	-0-	946	2	36	9	N	33					123
09	990 #	937	-0-	-53	-0-	904	2	33	9	N	30					153
10	992 #	979	-0-	-13	-0-	910	2	69	9	N	63					216
11	960 #	910	-0-	-50	-0-	847	2	63	9	N	57	191	1			82

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/1999

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.// 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
PRIME OPERATING COMPANY 677770
KNIGHT, SAM WELL #: 1 RRCID -> 127608 COMPL. DATE 04/12/1988 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9042 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	655	R	655	-0-	-0-	-0-	49	1	596	2	N	9	188	1			164
							10	9									
07	732	R	732	-0-	-0-	-0-	54	1	648	2	N	27					191
							30	9									
08	704	R	704	-0-	-0-	-0-	51	1	622	2	N	28	133	1			86
							31	9									
09	660	#	539	-0-	-121	-0-	500	2	39	9	N	35	1	8			120
10	806	#	574	-0-	-232	-0-	543	2	31	9	N	28					148
11	720	#	509	-0-	-211	-0-	472	2	37	9	N	34					182

SHERMAN-WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 128300 COMPL. DATE 01/30/1988 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9128 - 9145

06	1770	#	899	-0-	-871	-0-	67	1	803	2	N	26					168
							29	9									
07	1147	#	923	-0-	-224	-0-	69	1	825	2	N	26					194
							29	9									
08	1116	#	899	-0-	-217	-0-	66	1	800	2	N	30	155	1			69
							33	9									
09	1110	#	882	-0-	-228	-0-	809	2	73	9	N	66					135
10	1116	#	877	-0-	-239	-0-	829	2	48	9	N	44					179
*11	919	R	919	-0-	-0-	-0-	819	2	100	9	N	91					270

KNIGHT, SAM UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 131096 COMPL. DATE 04/15/1989 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8978 - 8986

06	1410	#	1264	-0-	-146	-0-	93	1	1120	2	N	46	189	1			150
							51	9									
*07	1457	#	716	-0-	-741	-0-	702	2	14	9	N	13					163
*08	1302	#	480	-0-	-822	-0-	469	2	11	9	N	10	116	1			57
*09	1260	#	37	-0-	-1223	-0-	26	2	11	9	N	10					67
*10	1302	#	703	-0-	-599	-0-	692	2	11	9	N	10					77
11	1260	#	543	-0-	-717	-0-	532	2	11	9	N	10					87

SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
HILL, V. K. WELL #: 1 RRCID -> 206071 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9273

06	1050	#	582	-0-	-468	-0-	31	1	542	2	N	8					210
							9	9									
07	682	#	311	-0-	-371	-0-	26	1	283	2	N	2					212
							2	9									
08	620	#	599	-0-	-21	-0-	28	1	496	2	N	68	191	1			89
							75	9									
09	600	#	441	-0-	-159	-0-	23	1	417	2	N	1					90
							1	9									
10	589	#	401	-0-	-188	-0-	20	1	381	2	N	-0-					90
11	570	#	339	-0-	-231	-0-	20	1	319	2	N	-0-					90

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

06	390	#	371	-0-	-19	-0-	225	1	146	2	N	-0-					63
07	744	#	234	-0-	-510	-0-	233	1	1	2	N	-0-					63
08	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					63
09	720	#	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					63
10	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					63
11	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					63

ALLIGATOR CREEK (BOSSIER) //CONT.// 01750 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
BAIN, CLAY WELL #: 1 RRCID -> 240346 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10800 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	396	-0-	-744	-0-	225	1	171	2	N	-0-					184
07	558	N	235	-0-	-323	-0-	233	1	2	2	N	-0-					184
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	101	1			83
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					83
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

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

06	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

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

06	450	N	361	-0-	-89	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
08	372	N	255	-0-	-117	-0-	255	2			N	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
10	403	N	277	-0-	-126	-0-	277	2			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

BAIN, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 118068 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 3712 PERF. 3581 - 3584

06	630	N	306	-0-	-324	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-					-0-
08	527	N	359	-0-	-168	-0-	359	2			N	-0-					-0-
09	300	N	211	-0-	-89	-0-	211	2			N	-0-					-0-
10	527	N	167	-0-	-360	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	240	N	173	-0-	-67	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) //CONT.// 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
CARPENTER WELL #: A 1 RRCID -> 192268 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3622 - 3632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-
07	465 #	314	-0-	-151	-0-	314	2		N	-0-			-0-
08	465 #	410	-0-	-55	-0-	410	2		N	-0-			-0-
09	450 #	146	-0-	-304	-0-	146	2		N	-0-			-0-
10	434 #	248	-0-	-186	-0-	248	2		N	-0-			-0-
11	420 #	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
VAN DYKE WELL #: 1H RRCID -> 200841 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 3686 PERF. 4107 - 4867

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALTO SPRINGS (AUSTIN CHALK) 02091 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FALLS
IPACT 425810
GOLDEN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 203734 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 3449 PERF. 3106 - 3176

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALTO SPRINGS (BUDA) 02091 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
LACE OPERATING, INC. 480842
BASSETT FARM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125995 COMPL. DATE 10/17/1987 TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3506 - 3534

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ANTIOCH (BARNETT SHALE) 03132 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
J-W OPERATING CO. 427960
ATLAS, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 171877 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8140 - 8200

06	1710 X	1182	-0-	-528	-0-	1182	2		N	-0-			-0-
07	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2		N	-0-			-0-
08	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2		N	-0-			-0-
09	1320 X	1241	-0-	-79	-0-	1241	2		N	-0-			-0-
10	1891 X	1206	-0-	-685	-0-	1206	2		N	-0-			-0-
11	1830 X	1068	-0-	-762	-0-	1068	2		N	-0-			-0-

TERVITA, LLC 844072
NATIVE AMERICAN SWD #1 WELL #: 1 RRCID -> 224615 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10353 PERF. 8517 - 10353

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

ASH, NORTH (JAMES LIME) 04008 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
HUCKABAY, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 171635 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8474 - 8482

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

ATHENS, N. (JAMES 9000) 04224 000 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HENDERSON
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 187694 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8945 - 8959

06	2317 N	2317	-0-	-0- B	-0-	333	1	1923	3	N	55					200
						61	9									
07	2325 N	2240	-0-	-85 B	-0-	333	1	1874	3	N	30					230
						33	9									
08	2449 N	1997	-0-	-452 B	-0-	311	1	1634	3	N	47	187	1			90
						52	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2310 N	2241	-0-	-69 B	-0-	333	1	1845	3	N	57					147
						63	9									
*10	2251 N	2251	-0-	-0- B	-0-	344	1	1838	3	N	63					210
						69	9									
*11	2183 N	2183	-0-	-0- B	-0-	322	1	1828	3	N	30	180	1			60
						33	9									

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
RAMSEY, JESSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092937 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9010 - 9018

06	360 N	260	-0-	-100 B	-0-	260	2			N	-0-					103
07	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					103
08	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					103
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					103
10	341 N	301	-0-	-40 B	-0-	301	2			N	-0-					103
11	330 N	185	-0-	-145 B	-0-	185	2			N	-0-					103

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
REAGAN, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 170844 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 15380 PERF.13660 - 13858

06	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	21	1	2146	2	N	-0-					-0-
07	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	26	1	2568	2	N	-0-					-0-
08	3100 N	3977	-0-	877	877	39	1	3938	2	N	-0-					-0-
09	3000 N	6341	-0-	3341	4218	63	1	6278	2	N	-0-					-0-
10	3100 N	7498	-0-	4398	8616	74	1	7424	2	N	-0-					-0-
*11	16667 X	8051	-0-	-8616	-0-	80	1	7971	2	N	-0-					-0-

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

06	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	55	1	5453	2	N	-0-					-0-
07	6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	62	1	6245	2	N	-0-					-0-
08	5983 X	5889	-0-	-94	-0-	58	1	5831	2	N	-0-					-0-
09	5790 X	5784	-0-	-6	-0-	57	1	5726	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	62	1	6246	2	N	-0-					-0-
11	5790 X	4798	-0-	-992	-0-	48	1	4750	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MERRYMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181372 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12854 - 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
06	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	23	1	2332	2	N	-0-					-0-
07	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	22	1	2205	2	N	-0-					-0-
08	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	23	1	2283	2	N	-0-					-0-
09	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	21	1	2112	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1175	-0-	-158	-0-	12	1	1163	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	788	-0-	-502	-0-	8	1	780	2	N	-0-					-0-

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

06	4740	X	4543	-0-	-197	-0-	45	1	4498	2	N	-0-					3
07	4898	X	4546	-0-	-352	-0-	45	1	4501	2	N	-0-					3
08	4743	X	4573	-0-	-170	-0-	45	1	4528	2	N	-0-					3
09	4590	X	4505	-0-	-85	-0-	45	1	4459	2	N	1	1	8			3
							1	9									
10	4743	X	4590	-0-	-153	-0-	45	1	4545	2	N	-0-					3
11	4530	X	4308	-0-	-222	-0-	43	1	4265	2	N	-0-					3

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

06	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	33	1	3262	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	38	1	3808	2	N	-0-					-0-
08	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	37	1	3656	2	N	-0-					-0-
09	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	39	1	3914	2	N	-0-					-0-
10	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	41	1	4054	2	N	-0-					-0-
*11	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	38	1	3822	2	N	-0-					-0-

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

06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	4	1	412	2	N	-0-					7
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	4	1	366	2	N	-0-					7
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	4	1	391	2	N	-0-					7
09	420	N	165	-0-	-255	-0-	2	1	163	2	N	-0-					7
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	4	1	421	2	N	-0-					7
11	390	N	202	-0-	-188	-0-	2	1	200	2	N	-0-					7

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

06	2220	N	2203	-0-	-17	-0-	22	1	2181	2	N	-0-					2
07	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	23	1	2275	2	N	-0-					2
08	2294	N	2276	-0-	-18	-0-	23	1	2253	2	N	-0-					2
09	2190	N	2157	-0-	-33	-0-	21	1	2136	2	N	-0-					2
10	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	23	1	2312	2	N	-0-					2
*11	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	22	1	2194	2	N	-0-					2

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

06	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	30	1	3021	2	N	-0-					-0-
07	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	27	1	2713	2	N	-0-					-0-
08	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	31	1	3085	2	N	-0-					-0-
09	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	30	1	2990	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	32	1	3209	2	N	-0-					-0-
*11	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	30	1	2963	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
06	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	26	1	2577	2	N	-0-					-0-
07	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	27	1	2712	2	N	-0-					-0-
08	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	15	1	1468	2	N	-0-					-0-
09	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	23	1	2342	2	N	-0-					-0-
10	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	31	1	3116	2	N	-0-					-0-
*11	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	26	1	2642	2	N	-0-					-0-

INGRAM, G. H. A-281 WELL #: 1R RRCID -> 184715 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 17790 PERF.14438 - 14595

06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	1	1	135	2	N	-0-					-0-
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	5	1	548	2	N	-0-					-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	4	1	411	2	N	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	5	1	450	2	N	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	4	1	378	2	N	-0-					-0-
*11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	4	1	357	2	N	-0-					-0-

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

06	3510	X	3454	-0-	-56	-0-	34	1	3420	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	2693	-0-	-934	-0-	27	1	2666	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	2796	-0-	-800	-0-	28	1	2768	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	2181	-0-	-1269	-0-	22	1	2159	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	2491	-0-	-1074	-0-	25	1	2466	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	2548	-0-	-902	-0-	25	1	2523	2	N	-0-					-0-

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

06	8640	X	8357	-0-	-283	-0-	83	1	8274	2	N	-0-					-0-
07	8928	X	8108	-0-	-820	-0-	80	1	8028	2	N	-0-					-0-
08	8711	X	8128	-0-	-583	-0-	80	1	8048	2	N	-0-					-0-
09	8430	X	7593	-0-	-837	-0-	75	1	7518	2	N	-0-					-0-
10	8649	X	7992	-0-	-657	-0-	79	1	7913	2	N	-0-					-0-
11	8370	X	7468	-0-	-902	-0-	74	1	7394	2	N	-0-					-0-

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

06	4530	X	4354	-0-	-176	-0-	43	1	4308	2	N	3	3	8			12
							3	9									
07	4681	X	4336	-0-	-345	-0-	43	1	4293	2	N	-0-					12
08	4557	X	4357	-0-	-200	-0-	43	1	4314	2	N	-0-					12
09	4410	X	4234	-0-	-176	-0-	42	1	4192	2	N	-0-					12
10	4557	X	4355	-0-	-202	-0-	43	1	4312	2	N	-0-					12
11	4350	X	4252	-0-	-98	-0-	42	1	4210	2	N	-0-					12

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

06	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	85	1	8513	2	N	-0-					-0-
07	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	59	1	5914	2	N	-0-					-0-
08	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	40	1	3997	2	N	-0-					-0-
09	1770	X	1383	-0-	-387	-0-	14	1	1369	2	N	-0-					-0-
10	1829	X	1285	-0-	-544	-0-	13	1	1272	2	N	-0-					-0-
*11	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	28	1	2841	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
06	7815 X	7815	-0-	-0-	-0-	77	1	7738	2	N	-0-					-0-
07	7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	76	1	7552	2	N	-0-					-0-
08	9052 X	7376	-0-	-1676	-0-	73	1	7303	2	N	-0-					-0-
09	8760 X	6772	-0-	-1988	-0-	67	1	6705	2	N	-0-					-0-
10	8649 X	7348	-0-	-1301	-0-	73	1	7275	2	N	-0-					-0-
11	7830 X	6594	-0-	-1236	-0-	65	1	6529	2	N	-0-					-0-

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

06	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	71	1	7149	2	N	-0-					-0-
07	7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	75	1	7486	2	N	-0-					-0-
08	7967 X	7485	-0-	-482	-0-	74	1	7411	2	N	-0-					-0-
09	7590 X	4518	-0-	-3072	-0-	45	1	4472	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	84	1	8378	2	N	-0-					-0-
*11	7816 X	7816	-0-	-0-	-0-	77	1	7739	2	N	-0-					-0-

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

06	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	11	1	1122	2	N	-0-					-0-
07	1674 N	1336	-0-	-338	-0-	13	1	1323	2	N	-0-					-0-
08	1395 N	1221	-0-	-174	-0-	12	1	1209	2	N	-0-					-0-
09	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	18	1	1838	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	1333 N	716	-0-	-617	-0-	7	1	709	2	N	-0-					-0-
*11	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	13	1	1326	2	N	-0-					-0-

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

06	1620 N	1450	-0-	-170	-0-	14	1	1436	2	N	-0-					-0-
07	1798 N	1742	-0-	-56	-0-	17	1	1725	2	N	-0-					-0-
08	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	17	1	1719	2	N	-0-					-0-
09	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	15	1	1531	2	N	-0-					-0-
10	1736 N	1566	-0-	-170	-0-	16	1	1550	2	N	-0-					-0-
11	1680 N	1469	-0-	-211	-0-	15	1	1454	2	N	-0-					-0-

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

06	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	15	1	1531	2	N	-0-					-0-
07	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	13	1	1323	2	N	-0-					-0-
08	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	13	1	1296	2	N	-0-					-0-
09	1560 N	86	-0-	-1474	-0-	1	1	85	2	N	-0-					-0-
10	1333 N	493	-0-	-840	-0-	5	1	488	2	N	-0-					-0-
11	1260 N	245	-0-	-1015	-0-	2	1	243	2	N	-0-					-0-

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

06	6889 X	6889	-0-	-0-	-0-	68	1	6821	2	N	-0-					-0-
07	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	71	1	7061	2	N	-0-					-0-
08	6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	67	1	6724	2	N	-0-					-0-
09	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	68	1	6780	2	N	-0-					-0-
10	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	65	1	6474	2	N	-0-					-0-
*11	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	65	1	6480	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	665	-0-	-85	-0-	7	1	658	2	N	-0-					-0-
07	713	N	673	-0-	-40	-0-	7	1	666	2	N	-0-					-0-
08	744	N	666	-0-	-78	-0-	7	1	659	2	N	-0-					-0-
09	660	N	657	-0-	-3	-0-	7	1	650	2	N	-0-					-0-
10	682	N	680	-0-	-2	-0-	7	1	673	2	N	-0-					-0-
*11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	7	1	660	2	N	-0-					-0-

REAGAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 187922 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12945 - 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
06	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	67	1	6699	2	N	-0-					-0-
07	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	71	1	7144	2	N	-0-					-0-
08	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	73	1	7322	2	N	-0-					-0-
09	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	69	1	6861	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	69	1	6900	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	6350	-0-	-190	-0-	63	1	6287	2	N	-0-					-0-

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
06	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	64	1	6352	2	N	-0-					-0-
07	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	64	1	6370	2	N	-0-					-0-
08	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	63	1	6298	2	N	-0-					-0-
09	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	60	1	5995	2	N	-0-					-0-
10	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	62	1	6167	2	N	-0-					-0-
*11	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	61	1	6140	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	16	1	1597	2	N	-0-					1
07	992	N	894	-0-	-98	-0-	9	1	885	2	N	-0-					1
08	992	N	848	-0-	-144	-0-	8	1	840	2	N	-0-					1
09	960	N	767	-0-	-193	-0-	8	1	759	2	N	-0-					1
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	11	1	1060	2	N	-0-					1
*11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	10	1	1015	2	N	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4530	X	3838	-0-	-692	-0-	38	1	3800	2	N	-0-					-0-
07	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	48	1	4782	2	N	-0-					-0-
08	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	46	1	4553	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	4063	-0-	-197	-0-	40	1	4023	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	4239	-0-	-256	-0-	42	1	4197	2	N	-0-					-0-
*11	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	43	1	4318	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4560 X	4499	-0-	-61	-0-	45	1	4454	2	Y	-0-					-0-
07	4712 X	4453	-0-	-259	-0-	44	1	4409	2	Y	-0-					-0-
08	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	43	1	4299	2	Y	-0-					-0-
09	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	42	1	4238	2	Y	-0-					-0-
10	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	43	1	4322	2	Y	-0-					-0-
*11	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	45	1	4533	2	Y	-0-					-0-

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

06	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	38	1	3831	2	N	-0-					-0-
07	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	38	1	3774	2	N	-0-					-0-
08	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	37	1	3686	2	N	-0-					-0-
09	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	34	1	3365	2	N	-0-					-0-
10	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	34	1	3442	2	N	-0-					-0-
*11	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	33	1	3293	2	N	-0-					-0-

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

06	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	31	1	3117	2	N	-0-					-0-
07	3224 X	3211	-0-	-13	-0-	32	1	3179	2	N	-0-					-0-
08	3193 X	3167	-0-	-26	-0-	31	1	3136	2	N	-0-					-0-
09	3090 X	2886	-0-	-204	-0-	29	1	2857	2	N	-0-					-0-
10	3193 X	3049	-0-	-144	-0-	30	1	3019	2	N	-0-					-0-
11	3090 X	1525	-0-	-1565	-0-	15	1	1510	2	N	-0-					-0-

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

06	6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	68	1	6772	2	N	-0-					-0-
07	6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	66	1	6634	2	N	-0-					-0-
08	6913 X	6527	-0-	-386	-0-	65	1	6462	2	N	-0-					-0-
09	6690 X	6557	-0-	-133	-0-	65	1	6492	2	N	-0-					-0-
10	6913 X	6764	-0-	-149	-0-	67	1	6697	2	N	-0-					-0-
11	6690 X	6445	-0-	-245	-0-	64	1	6381	2	N	-0-					-0-

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

06	6150 X	5732	-0-	-418	-0-	57	1	5675	2	N	-0-					-0-
07	6355 X	5893	-0-	-462	-0-	58	1	5835	2	N	-0-					-0-
08	6355 X	5632	-0-	-723	-0-	56	1	5576	2	N	-0-					-0-
09	5880 X	5603	-0-	-277	-0-	55	1	5547	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	6076 X	6002	-0-	-74	-0-	59	1	5943	2	N	-0-					-0-
11	5730 X	5479	-0-	-251	-0-	54	1	5425	2	N	-0-					-0-

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

06	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	34	1	3438	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	36	1	3569	2	N	-0-					-0-
08	3131 X	3023	-0-	-108	-0-	30	1	2993	2	N	-0-					-0-
09	3030 X	2948	-0-	-82	-0-	29	1	2919	2	N	-0-					-0-
10	3131 X	2929	-0-	-202	-0-	29	1	2900	2	N	-0-					-0-
*11	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	34	1	3419	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	30	1	3042	2	N	-0-			-0-
07	3007 X	2924	-0-	-83	-0-	29	1	2895	2	N	-0-			-0-
08	3007 X	2941	-0-	-66	-0-	29	1	2912	2	N	-0-			-0-
09	2910 X	2885	-0-	-25	-0-	29	1	2856	2	N	-0-			-0-
10	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	30	1	2986	2	N	-0-			-0-
*11	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	29	1	2891	2	N	-0-			-0-

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

06	1800 N	1149	-0-	-651	-0-	11	1	1138	2	N	-0-			-0-
07	1612 N	1443	-0-	-169	-0-	14	1	1429	2	N	-0-			-0-
08	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	14	1	1444	2	N	-0-			-0-
09	1140 N	1029	-0-	-111	-0-	10	1	1019	2	N	-0-			-0-
10	1457 N	1221	-0-	-236	-0-	12	1	1209	2	N	-0-			-0-
11	1410 N	771	-0-	-639	-0-	8	1	763	2	N	-0-			-0-

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

06	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	44	1	4413	2	N	-0-			-0-
07	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	46	1	4606	2	N	-0-			-0-
08	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	26	1	2643	2	N	-0-			-0-
09	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	35	1	3510	2	N	-0-			-0-
10	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	32	1	3240	2	N	-0-			-0-
*11	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	30	1	3005	2	N	-0-			-0-

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

06	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	52	1	5213	2	N	-0-			-0-
07	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	50	1	4960	2	N	-0-			-0-
08	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	47	1	4684	2	N	-0-			-0-
09	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	47	1	4664	2	N	-0-			-0-
10	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	46	1	4590	2	N	-0-			-0-
11	4470 X	3901	-0-	-569	-0-	39	1	3862	2	N	-0-			-0-

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

06	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	48	1	4814	2	N	-0-			174
07	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	47	1	4720	2	N	-0-			174
08	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	48	1	4802	2	N	-0-			174
09	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	49	1	4930	2	N	-0-			174
10	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	49	1	4900	2	N	-0-			174
*11	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	47	1	4696	2	N	-0-			174

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

06	8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	81	1	8134	2	N	-0-			-0-
07	8272 X	8272	-0-	-0-	-0-	82	1	8190	2	N	-0-			-0-
08	8145 X	8145	-0-	-0-	-0-	81	1	8064	2	N	-0-			-0-
09	7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	78	1	7816	2	N	-0-			-0-
10	7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	79	1	7867	2	N	-0-			-0-
*11	7808 X	7808	-0-	-0-	-0-	77	1	7731	2	N	-0-			-0-

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

06	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	33	1	3304	2	N	-0-			10
07	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	34	1	3379	2	N	-0-			10
08	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	33	1	3333	2	N	-0-			10
09	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	32	1	3220	2	N	-0-			10
10	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	33	1	3320	2	N	-0-			10
*11	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	32	1	3199	2	N	-0-			10

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
06	6930	X	5982	-0-	-948	-0-	59	1	5922	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	7161	X	4614	-0-	-2547	-0-	46	1	4568	2	N	-0-					-0-
08	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	73	1	7251	2	N	-0-					-0-
09	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	67	1	6665	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	6506	-0-	-128	-0-	64	1	6442	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	5939	-0-	-481	-0-	59	1	5880	2	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
06	8550	X	-0-	-0-	-8550	-0-					N	-0-					3
07	8835	X	296	-0-	-8539	-0-	3	1	293	2	N	-0-					3
08	T. A.		28	-0-	28	28	28	2			N	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					3
*11	30	X	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					3

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
06	3600	X	3554	-0-	-46	-0-	35	1	3519	2	Y	-0-					-0-
07	3658	X	3121	-0-	-537	-0-	31	1	3090	2	Y	-0-					-0-
08	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	36	1	3603	2	Y	-0-					-0-
09	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	35	1	3464	2	Y	-0-					-0-
10	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	34	1	3350	2	Y	-0-					-0-
*11	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	34	1	3427	2	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
06	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	23	1	2318	2	Y	-0-					-0-
07	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	24	1	2431	2	Y	-0-					-0-
08	2139	N	2136	-0-	-3	-0-	21	1	2115	2	Y	-0-					-0-
09	2070	N	2020	-0-	-50	-0-	20	1	2000	2	Y	-0-					-0-
10	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	21	1	2126	2	Y	-0-					-0-
11	2070	N	1975	-0-	-95	-0-	20	1	1955	2	Y	-0-					-0-

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
06	4800	X	3975	-0-	-825	-0-	39	1	3936	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4305	-0-	-376	-0-	43	1	4262	2	N	-0-					-0-
08	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	47	1	4702	2	N	-0-					-0-
09	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	40	1	4023	2	N	-0-					-0-
10	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	43	1	4301	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	4065	-0-	-255	-0-	40	1	4025	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	22	1	2222	2	N	-0-					-0-
07	1891	X	1560	-0-	-331	-0-	15	1	1545	2	N	-0-					-0-
08	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	40	1	4005	2	N	-0-					-0-
09	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	45	1	4484	2	N	-0-					-0-
10	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	48	1	4785	2	N	-0-					-0-
*11	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	45	1	4518	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BONNER, BOBBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 201695 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12226 - 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
06	1830	X	1735	-0-	-95	-0-	17	1	1718	2	N	-0-					-0-
07	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	28	1	2763	2	N	-0-					-0-
08	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	73	1	7295	2	N	-0-					-0-
09	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	54	1	5448	2	N	-0-					-0-
10	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	39	1	3874	2	N	-0-					-0-
*11	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	37	1	3736	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	58	1	5757	2	N	-0-					-0-
07	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	56	1	5595	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	5447	-0-	-753	-0-	54	1	5393	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	5376	-0-	-624	-0-	53	1	5323	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	5536	-0-	-664	-0-	55	1	5481	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	5392	-0-	-428	-0-	53	1	5339	2	N	-0-					-0-

REAGAN "C" WELL #: 8 RRCID -> 201828 COMPL. DATE 12/05/2003 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
06	510	N	471	-0-	-39	-0-	5	1	466	2	N	-0-					-0-
07	434	N	421	-0-	-13	-0-	4	1	417	2	N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	198	-0-	-282	-0-	2	1	196	2	N	-0-					-0-
10	434	N	210	-0-	-224	-0-	2	1	208	2	N	-0-					-0-
*11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	2	1	214	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	56	1	5621	2	N	-0-					-0-
07	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	58	1	5779	2	N	-0-					-0-
08	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	54	1	5424	2	N	-0-					-0-
09	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	23	1	2258	2	N	-0-					-0-
10	1612	X	171	-0-	-1441	-0-	2	1	169	2	N	-0-					-0-
11	1560	X	254	-0-	-1306	-0-	3	1	251	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	2621	-0-	-169	-0-	26	1	2552	2	Y	39	1	8			192
							43	9									
07	2883	X	2434	-0-	-449	-0-	24	1	2410	2	Y	-0-					192
08	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	26	1	2555	2	Y	19	193	1			18
							21	9									
09	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	25	1	2497	2	Y	-0-					18
10	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	26	1	2615	2	Y	-0-					18
*11	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	25	1	2466	2	Y	-0-					18

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
06	6180	X	6004	-0-	-176	-0-	59	1	5945	2	N	-0-					5
07	6386	X	6132	-0-	-254	-0-	61	1	6071	2	N	-0-					5
08	6324	X	6002	-0-	-322	-0-	59	1	5943	2	N	-0-					5
09	6120	X	5964	-0-	-156	-0-	59	1	5905	2	N	-0-					5
10	6262	X	5992	-0-	-270	-0-	59	1	5933	2	N	-0-					5
11	6000	X	5778	-0-	-222	-0-	57	1	5721	2	N	-0-					5

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
06	6300	X	6258	-0-	-42	-0-	62	1	6196	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	6410	-0-	-317	-0-	63	1	6347	2	N	-0-					-0-
08	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	63	1	6269	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	5793	-0-	-327	-0-	57	1	5736	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	6017	-0-	-307	-0-	60	1	5957	2	N	-0-					-0-
*11	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	61	1	6138	2	N	-0-					-0-

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

06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	17	1	1728	2	N	-0-					-0-
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	16	1	1629	2	N	-0-					-0-
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	14	1	1398	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1044	-0-	-696	-0-	10	1	1034	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1283	-0-	-360	-0-	13	1	1270	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1346	-0-	-34	-0-	13	1	1333	2	N	-0-					-0-

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

06	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	55	1	5540	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	56	1	5561	2	N	-0-					-0-
08	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	54	1	5414	2	N	-0-					-0-
09	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	50	1	4961	2	N	-0-					-0-
10	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	49	1	4902	2	N	-0-					-0-
*11	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	47	1	4689	2	N	-0-					-0-

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

06	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	37	1	3662	2	N	-0-					-0-
07	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	37	1	3673	2	N	-0-					-0-
08	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	35	1	3505	2	N	-0-					-0-
09	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	34	1	3430	2	N	-0-					-0-
10	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	35	1	3514	2	N	-0-					-0-
*11	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	32	1	3204	2	N	-0-					-0-

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

06	3480	X	3334	-0-	-146	-0-	33	1	3301	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	3331	-0-	-203	-0-	33	1	3298	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3083	-0-	-482	-0-	31	1	3052	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	3382	-0-	-68	-0-	33	1	3349	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	3260	-0-	-305	-0-	32	1	3228	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	3179	-0-	-151	-0-	31	1	3148	2	N	-0-					-0-

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

06	4530	X	4306	-0-	-224	-0-	43	1	4262	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	4681	X	4330	-0-	-351	-0-	43	1	4287	2	N	-0-					-0-
08	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	42	1	4203	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3986	-0-	-34	-0-	39	1	3947	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	3693	-0-	-461	-0-	37	1	3656	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	3670	-0-	-350	-0-	36	1	3634	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
06	13171	X	13171	-0-	-0-	-0-	130	1	13041	2	N	-0-			-0-
07	13330	X	13097	-0-	-233	-0-	130	1	12967	2	N	-0-			-0-
08	14012	X	13013	-0-	-999	-0-	129	1	12884	2	N	-0-			-0-
09	13560	X	12543	-0-	-1017	-0-	124	1	12419	2	N	-0-			-0-
10	13919	X	12793	-0-	-1126	-0-	127	1	12666	2	N	-0-			-0-
11	13170	X	12097	-0-	-1073	-0-	120	1	11977	2	N	-0-			-0-

APPROACH OPERATING LLC 028625
TXU MINING CO. WELL #: 2 RRCID -> 233724 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12117 PERF. 9736 - 10478

06	2348	N	2153	-0-	-195	-0-	141	1	2012	2	N	-0-			-0-
07	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	164	1	2345	2	N	-0-			-0-
08	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	129	1	2452	2	N	-0-			-0-
09	1110	X	770	-0-	-340	-0-	36	1	734	2	N	-0-			-0-
10	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT			-0-
11	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT			-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 237250 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11256 - 11536

06	6090	X	5527	-0-	-563	-0-	362	1	5165	2	N	-0-			-0-
07	6293	X	5732	-0-	-561	-0-	375	1	5357	2	N	-0-			-0-
08	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	273	1	5196	2	N	-0-			-0-
09	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	230	1	4684	2	N	-0-			-0-
10	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT			-0-
11	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT			-0-

TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 2 RRCID -> 237727 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF. 9674 - 11534

06	4920	X	4225	-0-	-695	-0-	277	1	3948	2	N	-0-			-0-
07	5084	X	3321	-0-	-1763	-0-	217	1	3104	2	N	-0-			-0-
08	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	225	1	4285	2	N	-0-			-0-
09	3450	X	2996	-0-	-454	-0-	140	1	2856	2	N	-0-			-0-
10	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT			-0-
11	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT			-0-

TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 3 RRCID -> 241908 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11370 - 11685

06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	105	1	1502	2	N	-0-			-0-
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	83	1	1189	2	N	-0-			-0-
08	1581	N	1380	-0-	-201	-0-	69	1	1311	2	N	-0-			-0-
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	52	1	1054	2	N	-0-			-0-
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT			-0-
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT			-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 241910 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11435

06	DLQ G-10		2533	-0-	2533	13096	166	1	2367	2	N	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2520	-0-	2520	15616	165	1	2355	2	N	-0-			-0-
08	18230	X	2614	-0-	-15616	-0-	131	1	2483	2	N	-0-			-0-
09	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	113	1	2300	2	N	-0-			-0-
10	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT			-0-
11	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	25	1	469	2	N	-0-			-0-
09	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	95	1	1931	2	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			-0-

TXU MINING COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 245130 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9947 - 11510

06	300	N	148	-0-	-152	-0-	10	1	138	2	N	-0-			-0-
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	66	1	947	2	N	-0-			-0-
08	0	W	1370	-0-	1370	1370	68	1	1302	2	N	-0-			-0-
09	0	W	1135	-0-	1135	2505	53	1	1082	2	N	-0-			-0-
10	99	N	NO RPT	-0-	-99	2406					N	NO RPT			-0-
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	1086					N	NO RPT			-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 247921 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12007 PERF.10220 - 11664

06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
07	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	152	1	2174	2	N	-0-			-0-
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	32	1	607	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3927	-0-	927	927	184	1	3743	2	N	-0-			-0-
10	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT			-0-
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			-0-

CHILDRENS HOME WELL #: 1 RRCID -> 248212 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9365 - 11021

06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-			-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-			-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	2	N	-0-			-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-			-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 251054 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11530 - 11802

06	3360	X	2924	-0-	-436	-0-	191	1	2733	2	N	-0-			-0-
07	3472	X	3249	-0-	-223	-0-	213	1	3036	2	N	-0-			-0-
08	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	137	1	2614	2	N	-0-			-0-
09	3240	X	2794	-0-	-446	-0-	131	1	2663	2	N	-0-			-0-
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT			-0-
11	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT			-0-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
HORSESHOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265622 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 16128 PERF.15006 - 15388

06	81990	X	-0-	-0-	-81990	-0-					N	-0-			-0-
07	82243	X	-0-	-0-	-82243	-0-					N	-0-			-0-
08	46500	X	40108	-0-	-6392	-0-	1113	1	38995	2	N	-0-			-0-
09	59000	X	59000	-0-	-0-	-0-	1364	1	57636	2	N	-0-			-0-
10	50588	X	50588	-0-	-0-	-0-	1496	1	49092	2	N	-0-			-0-
*11	42840	X	42840	-0-	-0-	-0-	1096	1	41744	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
06	750	N	743	-0-	-7	-0-	743	2			N	-0-					-0-
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1097	-0-	-81	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1005	-0-	-105	-0-	1005	2			N	-0-					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 243496 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16473 PERF.15850 - 15876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	255630	X	164908	-0-	-90722	-0-	164896	2	12	9	N	11	11	8			-0-
07	264151	X	31196	-0-	-232955	-0-	31189	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	238080	X	-0-	-0-	-238080	-0-					N	-0-					-0-
09	230400	X	-0-	-0-	-230400	-0-					N	14	14	8			-0-
10	236530	X	124462	-0-	-112068	-0-	124441	2	21	9	N	19	19	8			-0-
*11	302251	X	302251	-0-	-0-	-0-	302236	2	15	9	N	14	14	8			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	65	1	1146	2	Y	1					4
							1	9									
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	62	1	1102	2	Y	1					5
							1	9									
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	67	1	1241	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
09	1200	N	1161	-0-	-39	-0-	56	1	1104	2	Y	1					5
							1	9									
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	62	1	1172	2	Y	2					7
							2	9									
11	1260	N	1019	-0-	-241	-0-	49	1	969	2	Y	1					8
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2400	N	2187	-0-	-213	-0-	118	1	2066	2	Y	3					8
							3	9									
07	2511	N	2116	-0-	-395	-0-	113	1	2002	2	Y	1					9
							1	9									
08	2480	N	2210	-0-	-270	-0-	114	1	2092	2	Y	4	8	1			5
							4	9									
09	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	111	1	2161	2	Y	2					7
							2	9									
10	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	117	1	2201	2	Y	1					8
							1	9									
*11	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	103	1	2066	2	Y	2					10
							2	9									

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
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	41	1	724	2	Y	1					2
							1	9									
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	41	1	734	2	Y	-0-					2
08	837	N	765	-0-	-72	-0-	39	1	724	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	780	N	722	-0-	-58	-0-	35	1	687	2	Y	-0-					2
10	775	N	725	-0-	-50	-0-	36	1	688	2	Y	1					3
							1	9									
11	750	N	734	-0-	-16	-0-	35	1	699	2	Y	-0-					3

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	1230	N	1132	-0-	-98	-0-	61	1	1071	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1158	-0-	-113	-0-	62	1	1096	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1075	-0-	-134	-0-	55	1	1020	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1096	-0-	-44	-0-	54	1	1042	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	56	1	1053	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	49	1	996	2	Y	-0-					-0-

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

06	2490	N	2036	-0-	-454	-0-	110	1	1925	2	Y	1					6
							1	9									
07	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	143	1	2546	2	Y	-0-					6
08	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	138	1	2532	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
09	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	121	1	2355	2	Y	2					6
							2	9									
10	2697	N	2672	-0-	-25	-0-	135	1	2535	2	Y	2					8
							2	9									
11	2580	N	2338	-0-	-242	-0-	111	1	2226	2	Y	1					9
							1	9									

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

06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	72	1	1269	2	Y	3					7
							3	9									
07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	86	1	1523	2	Y	1					8
							1	9									
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	78	1	1453	2	Y	4	7	1			5
							4	9									
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	67	1	1320	2	Y	1					6
							1	9									
10	1519	N	1493	-0-	-26	-0-	75	1	1418	2	Y	-0-					6
11	1470	N	1422	-0-	-48	-0-	67	1	1354	2	Y	1					7
							1	9									

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

06	2100	N	1961	-0-	-139	-0-	105	1	1853	2	Y	3					6
							3	9									
07	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	110	1	1954	2	Y	-0-					6
08	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	104	1	1926	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
09	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	99	1	1915	2	Y	1					4
							1	9									
10	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	108	1	2030	2	Y	2					6
							2	9									
*11	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	103	1	2052	2	Y	2					8
							2	9									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	1920 N	946	-0-	-974	-0-	51	1	894	2	Y	1					4
						1	9									
07	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	141	1	2496	2	Y	-0-					4
08	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	122	1	2244	2	Y	3	4	1			3
						3	9									
09	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	90	1	1753	2	Y	1					4
						1	9									
10	1829 N	1216	-0-	-613	-0-	62	1	1152	2	Y	2					6
						2	9									
11	1770 N	1435	-0-	-335	-0-	68	1	1367	2	Y	-0-					6

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

06	8190 X	6644	-0-	-1546	-0-	357	1	6286	2	Y	1					2
						1	9									
07	8463 X	7252	-0-	-1211	-0-	387	1	6865	2	Y	-0-					2
08	8463 X	5771	-0-	-2692	-0-	297	1	5471	2	Y	3	2	1			3
						3	9									
09	7260 X	6323	-0-	-937	-0-	310	1	6012	2	Y	1					4
						1	9									
10	7254 X	6185	-0-	-1069	-0-	311	1	5874	2	Y	-0-					4
11	7020 X	5903	-0-	-1117	-0-	280	1	5623	2	Y	-0-					4

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

06	7500 X	6102	-0-	-1398	-0-	328	1	5771	2	Y	3					8
						3	9									
07	7750 X	6316	-0-	-1434	-0-	336	1	5979	2	Y	1					9
						1	9									
08	6510 X	5370	-0-	-1140	-0-	276	1	5090	2	Y	4	8	1			5
						4	9									
09	6300 X	5990	-0-	-310	-0-	293	1	5695	2	Y	2					7
						2	9									
10	6510 X	5936	-0-	-574	-0-	299	1	5636	2	Y	1					8
						1	9									
11	6120 X	5609	-0-	-511	-0-	266	1	5342	2	Y	1					9
						1	9									

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

06	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	69	1	1223	2	Y	1					3
						1	9									
07	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	73	1	1294	2	Y	-0-					3
08	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	69	1	1259	2	Y	3	3	1			3
						3	9									
09	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	62	1	1207	2	Y	1					4
						1	9									
10	1302 N	1085	-0-	-217	-0-	55	1	1030	2	Y	-0-					4
11	1260 N	1046	-0-	-214	-0-	50	1	996	2	Y	-0-					4

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	57	1	1010	2	Y	2					4
							2	9									
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	57	1	1028	2	Y	-0-					4
08	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	53	1	985	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	50	1	984	2	Y	2					5
							2	9									
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	54	1	1007	2	Y	-0-					5
*11	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	117	1	2330	2	Y	-0-					5

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
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	48	1	841	2	Y	3					7
							3	9									
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	53	1	948	2	Y	1					8
							1	9									
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	49	1	906	2	Y	4	7	1			5
							4	9									
09	870	N	680	-0-	-190	-0-	33	1	646	2	Y	1					6
							1	9									
10	899	N	773	-0-	-126	-0-	39	1	733	2	Y	1					7
							1	9									
*11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	42	1	836	2	Y	-0-					7

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
06	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	138	1	2424	2	Y	3					8
							3	9									
07	2635	N	2619	-0-	-16	-0-	140	1	2478	2	Y	1					9
							1	9									
08	2697	N	2437	-0-	-260	-0-	125	1	2309	2	Y	3	8	1			4
							3	9									
09	2580	N	2489	-0-	-91	-0-	121	1	2366	2	Y	2					6
							2	9									
10	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	135	1	2544	2	Y	-0-					6
*11	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	116	1	2317	2	Y	1					7
							1	9									

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
06	2130	N	1847	-0-	-283	-0-	99	1	1742	2	Y	5					10
							6	9									
07	2139	N	1591	-0-	-548	-0-	84	1	1507	2	Y	-0-					10
08	1705	N	1382	-0-	-323	-0-	71	1	1308	2	Y	3	9	1			4
							3	9									
09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	99	1	1914	2	Y	3					7
							3	9									
10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	99	1	1870	2	Y	1					8
							1	9									
*11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	83	1	1684	2	Y	2					10
							2	9									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	7020	X	6299	-0-	-721	-0-	339	1	5957	2	Y	3					6
							3	9									
07	7192	X	6436	-0-	-756	-0-	343	1	6093	2	Y	-0-					6
08	7099	X	6326	-0-	-773	-0-	325	1	5999	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
09	6540	X	6396	-0-	-144	-0-	313	1	6081	2	Y	2					5
							2	9									
10	6727	X	6378	-0-	-349	-0-	321	1	6055	2	Y	2					7
							2	9									
11	6300	X	3940	-0-	-2360	-0-	188	1	3751	2	Y	1					8
							1	9									

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
06	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	132	1	2329	2	Y	3					5
							3	9									
07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	99	1	1762	2	Y	-0-					5
08	2077	N	1979	-0-	-98	-0-	101	1	1877	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
09	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	107	1	2095	2	Y	1					3
							1	9									
10	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	109	1	2067	2	Y	-0-					3
*11	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	139	1	2780	2	Y	-0-					3

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
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	69	1	1212	2	Y	3					5
							3	9									
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	72	1	1273	2	Y	-0-					5
08	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	67	1	1232	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
09	1290	N	1253	-0-	-37	-0-	61	1	1191	2	Y	1					5
							1	9									
10	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	65	1	1231	2	Y	2					7
							2	9									
11	1260	N	1163	-0-	-97	-0-	56	1	1106	2	Y	1					8
							1	9									

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
06	4950	X	4599	-0-	-351	-0-	247	1	4349	2	Y	3					5
							3	9									
07	5022	X	4714	-0-	-308	-0-	251	1	4463	2	Y	-0-					5
08	5022	X	4642	-0-	-380	-0-	238	1	4401	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
09	4860	X	4277	-0-	-583	-0-	209	1	4067	2	Y	1					4
							1	9									
10	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	242	1	4565	2	Y	2					6
							2	9									
11	4590	X	4001	-0-	-589	-0-	190	1	3809	2	Y	2					8
							2	9									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	171	1	3006	2	Y	3					7
						3	9									
07	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	172	1	3046	2	Y	1					8
						1	9									
08	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	166	1	3073	2	Y	3	7	1			4
						3	9									
09	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	155	1	3017	2	Y	2					6
						2	9									
10	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	168	1	3179	2	Y	-0-					6
11	3000 X	2944	-0-	-56	-0-	139	1	2804	2	Y	1					7
						1	9									

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
06	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	131	1	2304	2	Y	4					7
						4	9									
07	2449 N	2407	-0-	-42	-0-	129	1	2278	2	Y	-0-					7
08	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	119	1	2187	2	Y	2	6	1			3
						2	9									
09	2400 N	2278	-0-	-122	-0-	112	1	2163	2	Y	3					6
						3	9									
10	2418 N	2312	-0-	-106	-0-	116	1	2195	2	Y	1					7
						1	9									
11	2220 N	2064	-0-	-156	-0-	98	1	1965	2	Y	1					8
						1	9									

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
06	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	156	1	2734	2	Y	5					10
						6	9									
07	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	346	1	6134	2	Y	-0-					10
08	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	85	1	1570	2	Y	1	9	1			2
						1	9									
09	3000 N	3571	-0-	571	571	175	1	3396	2	Y	-0-					2
10	2537 X	1966	-0-	-571	-0-	99	1	1867	2	Y	-0-					2
*11	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	112	1	2232	2	Y	-0-					2

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
06	3750 X	3604	-0-	-146	-0-	194	1	3409	2	Y	1					5
						1	9									
07	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	209	1	3720	2	Y	-0-					5
08	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	181	1	3334	2	Y	4	5	1			4
						4	9									
09	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	189	1	3673	2	Y	2					6
						2	9									
10	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	205	1	3849	2	Y	2					8
						2	9									
*11	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	184	1	3678	2	Y	-0-					8

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	49	1	863	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	963	-0-	-215	-0-	51	1	912	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	844	-0-	-179	-0-	43	1	801	2	Y	-0-					-0-
09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	81	1	1572	2	Y	1					1
							1	9									
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	54	1	1010	2	Y	-0-					1
*11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	38	1	778	2	Y	-0-					1

WHALEY, T.W. -A- WELL #: 3 RRCID -> 200196 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 13119 PERF.10677 - 11480

06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	3750	X	3492	-0-	-258	-0-	187	1	3299	2	Y	5					10
							6	9									
07	3875	X	3622	-0-	-253	-0-	193	1	3429	2	Y	-0-					10
08	3813	X	3503	-0-	-310	-0-	180	1	3319	2	Y	4	9	1			5
							4	9									
09	3630	X	3466	-0-	-164	-0-	170	1	3295	2	Y	1					6
							1	9									
10	3720	X	3552	-0-	-168	-0-	179	1	3372	2	Y	1					7
							1	9									
11	3510	X	3418	-0-	-92	-0-	163	1	3253	2	Y	2					9
							2	9									

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

06	4830	X	4784	-0-	-46	-0-	258	1	4522	2	Y	4					9
							4	9									
07	4991	X	4922	-0-	-69	-0-	262	1	4660	2	Y	-0-					9
08	5084	X	4854	-0-	-230	-0-	249	1	4601	2	Y	4	8	1			5
							4	9									
09	4920	X	4873	-0-	-47	-0-	239	1	4633	2	Y	1					6
							1	9									
10	5084	X	4915	-0-	-169	-0-	248	1	4666	2	Y	1					7
							1	9									
11	4770	X	4194	-0-	-576	-0-	199	1	3993	2	Y	2					9
							2	9									

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

06	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	163	1	2860	2	Y	3					7
							3	9									
07	2759	X	2739	-0-	-20	-0-	146	1	2593	2	Y	-0-					7
08	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	170	1	3151	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
09	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	152	1	2949	2	Y	3					6
							3	9									
10	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	163	1	3057	2	Y	1					7
							1	9									
11	3000	X	2837	-0-	-163	-0-	135	1	2700	2	Y	2					9
							2	9									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	2160 N	2083	-0-	-77	-0-	112	1	1969	2	Y	2					5
						2	9									
07	2232 N	2213	-0-	-19	-0-	118	1	2095	2	Y	-0-					5
08	2232 N	2155	-0-	-77	-0-	111	1	2041	2	Y	3	4	1			4
						3	9									
09	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	105	1	2038	2	Y	1					5
						1	9									
10	2201 N	2194	-0-	-7	-0-	111	1	2081	2	Y	2					7
						2	9									
11	2100 N	2095	-0-	-5	-0-	99	1	1996	2	Y	-0-					7

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

06	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	155	1	2725	2	Y	3					5
						3	9									
07	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	146	1	2585	2	Y	-0-					5
08	2790 X	2412	-0-	-378	-0-	124	1	2286	2	Y	2	5	1			2
						2	9									
09	2880 X	1993	-0-	-887	-0-	97	1	1894	2	Y	2					4
						2	9									
10	2976 X	2619	-0-	-357	-0-	132	1	2485	2	Y	2					6
						2	9									
11	2880 X	2793	-0-	-87	-0-	132	1	2659	2	Y	2					8
						2	9									

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

06	2040 X	1889	-0-	-151	-0-	102	1	1785	2	Y	2					6
						2	9									
07	2108 X	2104	-0-	-4	-0-	112	1	1992	2	Y	-0-					6
08	3720 X	1219	-0-	-2501	-0-	63	1	1155	2	Y	1	6	1			1
						1	9									
09	3600 X	1045	-0-	-2555	-0-	51	1	993	2	Y	1					2
						1	9									
10	3317 X	1150	-0-	-2167	-0-	58	1	1092	2	Y	-0-					2
11	2040 X	1220	-0-	-820	-0-	58	1	1162	2	Y	-0-					2

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

06	2760 N	2585	-0-	-175	-0-	139	1	2443	2	Y	3					5
						3	9									
07	2728 N	2682	-0-	-46	-0-	143	1	2539	2	Y	-0-					5
08	2697 N	1780	-0-	-917	-0-	91	1	1687	2	Y	2	5	1			2
						2	9									
09	2580 N	2487	-0-	-93	-0-	122	1	2363	2	Y	2					4
						2	9									
10	2697 N	2607	-0-	-90	-0-	132	1	2473	2	Y	2					6
						2	9									
*11	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	110	1	2210	2	Y	1					7
						1	9									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	3210	X	3067	-0-	-143	-0-	165	1	2898	2	Y	4					7
							4	9									
07	3224	X	3048	-0-	-176	-0-	162	1	2886	2	Y	-0-					7
08	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	154	1	2849	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
09	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	153	1	2967	2	Y	3					6
							3	9									
10	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	156	1	2952	2	Y	1					7
							1	9									
*11	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	145	1	2914	2	Y	2					9
							2	9									

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

06	2400	N	2362	-0-	-38	-0-	128	1	2234	2	Y	-0-					-0-
07	2418	N	2382	-0-	-36	-0-	127	1	2255	2	Y	-0-					-0-
08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	119	1	2188	2	Y	-0-					-0-
09	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	107	1	2087	2	Y	-0-					-0-
10	2263	N	2152	-0-	-111	-0-	109	1	2043	2	Y	-0-					-0-
11	2190	N	2050	-0-	-140	-0-	98	1	1952	2	Y	-0-					-0-

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

06	810	N	721	-0-	-89	-0-	39	1	682	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	731	-0-	-75	-0-	39	1	692	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	688	-0-	-87	-0-	35	1	653	2	Y	-0-					-0-
09	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	100	1	1948	2	Y	-0-					-0-
10	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	95	1	1780	2	Y	-0-					-0-
*11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	71	1	1420	2	Y	-0-					-0-

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

06	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	142	1	2506	2	Y	-0-					-0-
07	2728	N	2558	-0-	-170	-0-	137	1	2421	2	Y	-0-					-0-
08	2759	N	2644	-0-	-115	-0-	136	1	2508	2	Y	-0-					-0-
09	2640	N	2592	-0-	-48	-0-	127	1	2465	2	Y	-0-					-0-
10	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	137	1	2585	2	Y	-0-					-0-
11	2550	N	2428	-0-	-122	-0-	116	1	2312	2	Y	-0-					-0-

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

06	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	149	1	2616	2	Y	-0-					-0-
07	2821	N	2698	-0-	-123	-0-	144	1	2554	2	Y	-0-					-0-
08	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	130	1	2411	2	Y	-0-					-0-
09	2430	N	2316	-0-	-114	-0-	114	1	2202	2	Y	-0-					-0-
10	2511	N	2449	-0-	-62	-0-	124	1	2325	2	Y	-0-					-0-
11	2430	N	2145	-0-	-285	-0-	102	1	2043	2	Y	-0-					-0-

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

06	3000	N	3047	-0-	47	47	164	1	2883	2	Y	-0-					-0-
07	2972	N	2925	-0-	-47	-0-	156	1	2769	2	Y	-0-					-0-
08	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	150	1	2768	2	Y	-0-					-0-
09	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	146	1	2845	2	Y	-0-					-0-
10	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	146	1	2746	2	Y	-0-					-0-
11	2760	X	2747	-0-	-13	-0-	130	1	2617	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	116	1	2045	2	Y	-0-					-0-
07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	103	1	1821	2	Y	-0-					-0-
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	102	1	1887	2	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1885	-0-	-5	-0-	92	1	1793	2	Y	-0-					-0-
10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	101	1	1901	2	Y	-0-					-0-
*11	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	138	1	2771	2	Y	-0-					-0-

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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	233	1	4095	2	N	-0-					166
07	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	260	1	4621	2	N	11					177
							12	9									
08	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	231	1	4276	2	N	52					229
							57	9									
09	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	204	1	3980	2	N	25	184	1			70
							28	9									
10	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	214	1	4028	2	N	12					82
							13	9									
*11	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	188	1	3772	2	N	15					97
							17	9									

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

06	4290	X	3971	-0-	-319	-0-	213	1	3752	2	Y	5					9
							6	9									
07	4433	X	3998	-0-	-435	-0-	213	1	3784	2	Y	1					10
							1	9									
08	4247	X	4007	-0-	-240	-0-	205	1	3798	2	Y	4	9	1			5
							4	9									
09	4080	X	4011	-0-	-69	-0-	196	1	3813	2	Y	2					7
							2	9									
10	4185	X	4160	-0-	-25	-0-	210	1	3950	2	Y	-0-					7
11	3960	X	3854	-0-	-106	-0-	183	1	3669	2	Y	2					9
							2	9									

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

06	11100	X	9731	-0-	-1369	-0-	524	1	9207	2	N	-0-					77
07	11315	X	9703	-0-	-1612	-0-	516	1	9172	2	N	14					91
							15	9									
08	10633	X	9461	-0-	-1172	-0-	483	1	8922	2	N	51					142
							56	9									
09	10290	X	9212	-0-	-1078	-0-	448	1	8708	2	N	51					193
							56	9									
10	10168	X	9280	-0-	-888	-0-	466	1	8766	2	N	44	185	1			52
							48	9									
11	9720	X	9060	-0-	-660	-0-	431	1	8629	2	N	-0-					52

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	5520 X	5484	-0-	-36	-0-	295	1	5189	2	Y	-0-			-0-
07	5704 X	5598	-0-	-106	-0-	299	1	5299	2	Y	-0-			-0-
08	5828 X	4810	-0-	-1018	-0-	247	1	4563	2	Y	-0-			-0-
09	5640 X	5604	-0-	-36	-0-	274	1	5330	2	Y	-0-			-0-
10	5828 X	5578	-0-	-250	-0-	282	1	5296	2	Y	-0-			-0-
11	5490 X	4817	-0-	-673	-0-	229	1	4588	2	Y	-0-			-0-

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

06	3510 X	2625	-0-	-885	-0-	142	1	2483	2	N	-0-			-0-
07	3007 X	2137	-0-	-870	-0-	114	1	2023	2	N	-0-			-0-
08	3038 X	2179	-0-	-859	-0-	112	1	2067	2	N	-0-			-0-
09	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	148	1	2892	2	N	-0-			-0-
10	3038 X	2452	-0-	-586	-0-	124	1	2328	2	N	-0-			-0-
*11	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	150	1	2992	2	N	-0-			-0-

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

06	2670 X	2472	-0-	-198	-0-	2472	2			N	-0-			-0-
07	2759 X	2471	-0-	-288	-0-	2471	2			N	-0-			-0-
08	2604 N	2218	-0-	-386	-0-	2218	2			N	-0-			-0-
09	2460 N	1862	-0-	-598	-0-	1862	2			N	-0-			-0-
10	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-			-0-
*11	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-			-0-

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

06	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2			N	-0-			-0-
07	2356 X	839	-0-	-1517	-0-	839	2			N	-0-			-0-
08	2294 X	2258	-0-	-36	-0-	2258	2			N	-0-			-0-
09	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-			-0-
10	2356 X	1836	-0-	-520	-0-	1836	2			N	-0-			-0-
11	2280 X	1251	-0-	-1029	-0-	1251	2			N	-0-			-0-

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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

06	3090 X	1636	-0-	-1454	-0-	1636	2			N	-0-			-0-
07	3193 X	3042	-0-	-151	-0-	3042	2			N	-0-			-0-
08	5022 X	2081	-0-	-2941	-0-	2081	2			N	-0-			-0-
09	3240 X	1242	-0-	-1998	-0-	1242	2			N	-0-			-0-
10	3348 X	2057	-0-	-1291	-0-	2057	2			N	-0-			-0-
11	2940 X	1585	-0-	-1355	-0-	1585	2			N	-0-			-0-

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
06	1590	N	111	-0-	-1479	-0-	111	2			N	-0-			-0-
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-			-0-
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-			-0-
09	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-			-0-
10	3100	N	3496	-0-	396	396	3496	2			N	-0-			-0-
*11	3000	N	4495	-0-	1495	1891	4495	2			N	-0-			-0-

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

06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
DICKENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217884 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12277 - 12877

06	3163	X	2843	-0-	-320	-0-	272	1	2570	2	N	1	1 8		-0-
							1	9							
07	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	327	1	3079	2	N	-0-			-0-
08	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	339	1	2849	2	N	-0-			-0-
09	3000	X	2852	-0-	-148	-0-	347	1	2505	2	N	-0-			-0-
10	3100	X	2650	-0-	-450	-0-	240	1	2410	2	N	-0-			-0-
11	3000	X	2265	-0-	-735	-0-	111	1	2154	2	N	-0-			-0-

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

06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	110	1	1036	2	N	-0-			-0-
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	104	1	984	2	N	-0-			-0-
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	108	1	910	2	N	-0-			-0-
09	1140	N	894	-0-	-246	-0-	109	1	785	2	N	-0-			-0-
10	1085	N	814	-0-	-271	-0-	74	1	740	2	N	-0-			-0-
11	990	N	687	-0-	-303	-0-	34	1	653	2	N	-0-			-0-

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

06	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	78	1	3166	2	N	-0-			60
07	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	4	1	3840	2	N	-0-			60
08	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	51	1	3610	2	N	4			64
							4	9							
09	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	14	1	3575	2	N	11			75
							12	9							
10	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	96	1	3578	2	N	2			77
							2	9							
11	2970	X	2473	-0-	-497	-0-	19	1	2419	2	N	32			109
							35	9							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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
06	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	100	1	2579	2	N	-0-					17
07	2542	X	2216	-0-	-326	-0-	32	1	2184	2	N	-0-					17
08	2542	X	2180	-0-	-362	-0-	60	1	2117	2	N	3					20
							3	9									
09	2460	X	2153	-0-	-307	-0-	38	1	2109	2	N	5					25
							6	9									
10	2542	X	2259	-0-	-283	-0-	89	1	2168	2	N	2					27
							2	9									
11	2460	X	2255	-0-	-205	-0-	49	1	2197	2	N	8					35
							9	9									

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
06	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	150	1	2678	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	88	1	2798	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	123	1	2738	2	N	-0-					-0-
09	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	93	1	2667	2	N	-0-					-0-
10	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	153	1	2623	2	N	-0-					-0-
*11	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	98	1	2532	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2730	X	1803	-0-	-927	-0-	28	1	1775	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	1295	-0-	-968	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1718	-0-	-297	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1722	-0-	-78	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
10	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
*11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-

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
06	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	158	1	4732	2	N	-0-					40
07	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	60	1	6370	2	N	-0-					40
08	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	232	1	10295	2	N	5					45
							6	9									
09	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	107	1	8628	2	N	12					57
							13	9									
10	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	278	1	7864	2	N	3					60
							3	9									
*11	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	80	1	6034	2	N	10					70
							11	9									

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
06	4530	X	4394	-0-	-136	-0-	251	1	4143	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4396	-0-	-285	-0-	153	1	4243	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4129	-0-	-924	-0-	195	1	3933	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	4800	X	3895	-0-	-905	-0-	147	1	3748	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	3741	-0-	-1002	-0-	221	1	3520	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	3535	-0-	-845	-0-	148	1	3387	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

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
06	8490	X	8144	-0-	-346	-0-	486	1	7655	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	7750	X	7289	-0-	-461	-0-	273	1	7015	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	9176	X	7381	-0-	-1795	-0-	368	1	7012	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	8880	X	6707	-0-	-2173	-0-	270	1	6437	2	N	-0-					-0-
10	9176	X	4905	-0-	-4271	-0-	303	1	4601	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	8130	X	4671	-0-	-3459	-0-	64	1	4607	2	N	-0-					-0-

REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241805 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 15750 PERF.14665 - 14896

06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	37	1	534	2	N	-0-					-0-
07	589	N	580	-0-	-9	-0-	25	1	555	2	N	-0-					-0-
08	713	N	476	-0-	-237	-0-	27	1	449	2	N	-0-					-0-
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	33	1	673	2	N	-0-					-0-
10	589	N	487	-0-	-102	-0-	33	1	454	2	N	-0-					-0-
*11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	23	1	444	2	N	-0-					-0-

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

06	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	715	1	11907	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
07	12532	X	12532	-0-	-0-	-0-	431	1	12095	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
08	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	570	1	11599	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
09	12630	X	11332	-0-	-1298	-0-	422	1	10908	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	13051	X	11068	-0-	-1983	-0-	649	1	10417	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	12630	X	10606	-0-	-2024	-0-	438	1	10167	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

06	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	335	1	5646	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	206	1	5909	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	6262	X	6073	-0-	-189	-0-	280	1	5793	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	5370	-0-	-690	-0-	197	1	5173	2	N	-0-					-0-
10	6262	X	5446	-0-	-816	-0-	305	1	5141	2	N	-0-					-0-
11	5970	X	4493	-0-	-1477	-0-	178	1	4315	2	N	-0-					-0-

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

06	8070	X	6492	-0-	-1578	-0-	411	1	6081	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	5923	-0-	-2013	-0-	244	1	5679	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	5807	-0-	-2129	-0-	311	1	5496	2	N	-0-					-0-
09	7650	X	5708	-0-	-1942	-0-	252	1	5456	2	N	-0-					-0-
10	7285	X	5541	-0-	-1744	-0-	361	1	5180	2	N	-0-					-0-
11	6480	X	4880	-0-	-1600	-0-	234	1	4646	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691

REAGAN, GENEVA WELL #: 3 RRCID -> 209015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12312 PERF.11574 - 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209283 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 5508 - 5554

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	30238 X	30238	-0-	-0-	-0-	30237	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	33552 X	33552	-0-	-0-	-0-	33552	2			N	-0-					-0-
08	26511 X	26511	-0-	-0-	-0-	26511	2			N	-0-					-0-
09	23220 X	11536	-0-	-11684	-0-	11536	2			N	-0-					-0-
10	23994 X	15868	-0-	-8126	-0-	15868	2			N	-0-					-0-
11	23220 X	17062	-0-	-6158	-0-	17062	2			N	-0-					-0-

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

06	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3213	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
08	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
09	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
10	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
*11	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	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

06	12270 X	11370	-0-	-900	-0-	11370	2			N	-0-					-0-
07	12276 X	11877	-0-	-399	-0-	11877	2			N	-0-					-0-
08	12183 X	11836	-0-	-347	-0-	11836	2			N	-0-					-0-
09	11790 X	11786	-0-	-4	-0-	11786	2			N	-0-					-0-
10	11966 X	11737	-0-	-229	-0-	11736	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	11490 X	8815	-0-	-2675	-0-	8814	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691

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
06	10470 X	8068	-0-	-2402	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
07	10912 X	10497	-0-	-415	-0-	10497	2			N	-0-					-0-
08	10106 X	9716	-0-	-390	-0-	9716	2			N	-0-					-0-
09	9780 X	9663	-0-	-117	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
10	10106 X	9856	-0-	-250	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
*11	9841 X	9841	-0-	-0-	-0-	9841	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
06	17103 X	17103	-0-	-0-	-0-	17103	2			N	-0-					-0-
07	16889 X	16889	-0-	-0-	-0-	16889	2			N	-0-					-0-
08	18383 X	14410	-0-	-3973	-0-	14409	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	17790 X	16826	-0-	-964	-0-	16826	2			N	-0-					-0-
10	17740 X	17740	-0-	-0-	-0-	17740	2			N	-0-					-0-
11	17100 X	16031	-0-	-1069	-0-	16031	2			N	-0-					-0-

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
06	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
07	1860 N	984	-0-	-876	-0-	984	2			N	-0-					-0-
08	1674 N	987	-0-	-687	-0-	987	2			N	-0-					-0-
09	1800 N	1361	-0-	-439	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
10	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
*11	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14040 X	11291	-0-	-2749	-0-	11291	2			N	-0-					-0-
07	15011 X	15011	-0-	-0-	-0-	15011	2			N	-0-					-0-
08	10447 X	9556	-0-	-891	-0-	9556	2			N	-0-					-0-
09	10110 X	6495	-0-	-3615	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
10	10447 X	4967	-0-	-5480	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
11	10110 X	5543	-0-	-4567	-0-	5543	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	63630 X	61128	-0-	-2502	-0-	61128	2			N	-0-					-0-
07	65751 X	62019	-0-	-3732	-0-	62019	2			N	-0-					-0-
08	62372 X	58706	-0-	-3666	-0-	58706	2			N	-0-					-0-
09	60360 X	57913	-0-	-2447	-0-	57913	2			N	-0-					-0-
10	62372 X	58830	-0-	-3542	-0-	58830	2			N	-0-					-0-
11	60360 X	52408	-0-	-7952	-0-	52408	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
09	570 N	104	-0-	-466	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26716 X	26716	-0-	-0-	-0-	26716	2			N	-0-					-0-
07	34093 X	34093	-0-	-0-	-0-	34093	2			N	-0-					-0-
08	29413 X	29413	-0-	-0-	-0-	29413	2			N	-0-					-0-
09	31518 X	31518	-0-	-0-	-0-	31518	2			N	-0-					-0-
10	37832 X	37832	-0-	-0-	-0-	37832	2			N	-0-					-0-
*11	33643 X	33643	-0-	-0-	-0-	33643	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	298920	X	280746	-0-	-18174	-0-	280743	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	308884	X	271034	-0-	-37850	-0-	271033	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	299925	X	245308	-0-	-54617	-0-	245307	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	280740	X	227360	-0-	-53380	-0-	227359	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	290098	X	230444	-0-	-59654	-0-	230442	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	280740	X	235426	-0-	-45314	-0-	235425	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

06	4830	X	4365	-0-	-465	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	3359	-0-	-1260	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2685	-0-	-725	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2321	-0-	-979	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	2392	-0-	-1018	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2598	-0-	-702	-0-	2598	2			N	-0-					-0-

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

06	102240	X	100140	-0-	-2100	-0-	100129	2	11	9	N	10	10	8			-0-
07	114474	X	114474	-0-	-0-	-0-	114471	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	90451	X	90451	-0-	-0-	-0-	90449	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	95444	X	95444	-0-	-0-	-0-	95442	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	90186	X	90186	-0-	-0-	-0-	90183	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*11	59892	X	59892	-0-	-0-	-0-	59892	2			N	-0-					-0-

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

06	1134485	X	1134485	-0-	-0-	-0-	1134456	2	29	9	N	26	26	8			-0-
07	1115951	X	1115951	-0-	-0-	-0-	1115939	2	12	9	N	11	11	8			-0-
08	1356947	X	1356947	-0-	-0-	-0-	1356925	2	22	9	N	20	20	8			-0-
09	1319572	X	1319572	-0-	-0-	-0-	1319553	2	19	9	N	17	17	8			-0-
10	1367650	X	1367650	-0-	-0-	-0-	1367610	2	40	9	N	36	36	8			-0-
11	1313160	X	1297254	-0-	-15906	-0-	1297250	2	4	9	N	4	4	8			-0-

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

06	38160	X	25417	-0-	-12743	-0-	25414	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	35836	X	25487	-0-	-10349	-0-	25486	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	30163	X	18687	-0-	-11476	-0-	18686	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	27630	X	23842	-0-	-3788	-0-	23841	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	28334	X	23994	-0-	-4340	-0-	23992	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	25410	X	17921	-0-	-7489	-0-	17921	2			N	-0-					-0-

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

06	89610	X	81245	-0-	-8365	-0-	81242	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	91605	X	81525	-0-	-10080	-0-	81524	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	85126	X	78592	-0-	-6534	-0-	78591	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	82380	X	73418	-0-	-8962	-0-	73417	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	84661	X	72695	-0-	-11966	-0-	72694	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	81240	X	74876	-0-	-6364	-0-	74876	2			N	-0-					-0-

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

06	74537	X	74537	-0-	-0-	-0-	74536	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	63401	X	63401	-0-	-0-	-0-	63400	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	54228	X	54228	-0-	-0-	-0-	54227	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	74550	X	47012	-0-	-27538	-0-	47011	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	77035	X	29686	-0-	-47349	-0-	29684	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	74550	X	1601	-0-	-72949	-0-	1601	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	3251	-0-	3251	16387	158	1	3093	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	3340	-0-	3340	19727	182	1	3158	2	Y	-0-			-0-
08	23047 X	3320	-0-	-19727	-0-	312	1	3008	2	Y	-0-			-0-
09	3390 X	3065	-0-	-325	-0-	176	1	2889	2	Y	-0-			-0-
10	3503 X	3092	-0-	-411	-0-	178	1	2914	2	Y	-0-			-0-
11	3240 X	2951	-0-	-289	-0-	175	1	2776	2	Y	-0-			-0-

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

06	DLQ G-10	4765	-0-	4765	23158	233	1	4532	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	4340	-0-	4340	27498	237	1	4103	2	Y	-0-			-0-
08	32636 X	5138	-0-	-27498	-0-	483	1	4655	2	Y	-0-			-0-
09	4800 X	4643	-0-	-157	-0-	266	1	4377	2	Y	-0-			-0-
10	4960 X	4395	-0-	-565	-0-	253	1	4142	2	Y	-0-			-0-
11	4800 X	4149	-0-	-651	-0-	246	1	3903	2	Y	-0-			-0-

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

06	DLQ G-10	6109	-0-	6109	28358	299	1	5810	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	4553	-0-	4553	32911	246	1	4307	2	Y	-0-			-0-
08	39629 X	6718	-0-	-32911	-0-	632	1	6086	2	Y	-0-			-0-
09	6330 X	2886	-0-	-3444	-0-	166	1	2720	2	Y	-0-			-0-
10	7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	419	1	6859	2	Y	-0-			-0-
11	6330 X	6187	-0-	-143	-0-	367	1	5820	2	Y	-0-			-0-

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

06	DLQ G-10	5077	-0-	5077	23023	248	1	4829	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	5136	-0-	5136	28159	279	1	4857	2	Y	-0-			-0-
08	32979 X	4820	-0-	-28159	-0-	453	1	4367	2	Y	-0-			-0-
09	5160 X	5081	-0-	-79	-0-	291	1	4790	2	Y	-0-			-0-
10	5332 X	4954	-0-	-378	-0-	285	1	4669	2	Y	-0-			-0-
11	5070 X	4041	-0-	-1029	-0-	240	1	3801	2	Y	-0-			-0-

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

06	DLQ G-10	6627	-0-	6627	33282	328	1	6299	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	7887	-0-	7887	41169	430	1	7457	2	Y	-0-			-0-
08	50418 X	9249	-0-	-41169	-0-	870	1	8379	2	Y	-0-			-0-
09	7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	448	1	7366	2	Y	-0-			-0-
10	8184 X	5872	-0-	-2312	-0-	338	1	5534	2	Y	-0-			-0-
11	8940 X	6332	-0-	-2608	-0-	375	1	5957	2	Y	-0-			-0-

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

06	DLQ G-10	1781	-0-	1781	11424	89	1	1692	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	3223	-0-	3223	14647	178	1	3045	2	Y	-0-			-0-
08	17787 X	3140	-0-	-14647	-0-	295	1	2845	2	Y	-0-			-0-
09	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	156	1	2556	2	Y	-0-			-0-
10	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	133	1	2174	2	Y	-0-			-0-
*11	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	184	1	2920	2	Y	-0-			-0-

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

06	DLQ G-10	4081	-0-	4081	21582	198	1	3883	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	184	-0-	184	21766	10	1	174	2	Y	-0-			-0-
08	22125 X	359	-0-	-21766	-0-	34	1	325	2	Y	-0-			-0-
09	3810 X	474	-0-	-3336	-0-	27	1	447	2	Y	-0-			-0-
10	3937 X	797	-0-	-3140	-0-	46	1	751	2	Y	-0-			-0-
11	3810 X	891	-0-	-2919	-0-	53	1	838	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

BLAIR, JOHN WELL #: 32 RRCID -> 235832 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11268 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2294	-0-	2294	9507	112	1	2182	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2577	-0-	2577	12084	140	1	2437	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2406	-0-	-694	11390	226	1	2180	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2313	-0-	-687	10703	133	1	2180	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2285	-0-	-815	9888	131	1	2154	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2260	-0-	-740	9148	134	1	2126	2	Y	-0-					-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 27 RRCID -> 235860 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11421 - 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
06	DLQ G-10		2197	-0-	2197	9674	107	1	2090	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		931	-0-	931	10605	51	1	880	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1693	-0-	-1407	9198	159	1	1534	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	931	-0-	-2069	7129	53	1	878	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1727	-0-	-1373	5756	99	1	1628	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2816	-0-	-184	5572	167	1	2649	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3001					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3001					Y	-0-					-0-
08	3001	N	-0-	-0-	-3001	-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-

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
06	DLQ G-10		7641	-0-	7641	38951	375	1	7266	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7928	-0-	7928	46879	431	1	7497	2	Y	-0-					-0-
08	55783	X	8904	-0-	-46879	-0-	837	1	8067	2	Y	-0-					-0-
09	8370	X	8001	-0-	-369	-0-	459	1	7542	2	Y	-0-					-0-
10	8649	X	6145	-0-	-2504	-0-	354	1	5791	2	Y	-0-					-0-
11	8370	X	386	-0-	-7984	-0-	23	1	363	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3995	-0-	3995	20496	196	1	3799	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2868	-0-	2868	23364	155	1	2713	2	Y	-0-					-0-
08	27564	X	4200	-0-	-23364	-0-	395	1	3805	2	Y	-0-					-0-
09	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	259	1	4260	2	Y	-0-					-0-
10	4340	X	4079	-0-	-261	-0-	235	1	3844	2	Y	-0-					-0-
11	4050	X	3733	-0-	-317	-0-	221	1	3512	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2258	-0-	2258	13691	111	1	2147	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2146	-0-	2146	15837	117	1	2029	2	Y	-0-					-0-
08	18885	X	3048	-0-	-15837	-0-	287	1	2761	2	Y	-0-					-0-
09	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	156	1	2560	2	Y	-0-					-0-
10	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	212	1	3473	2	Y	-0-					-0-
11	2520	X	2146	-0-	-374	-0-	127	1	2019	2	Y	-0-					-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 11 RRCID -> 241793 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11920 - 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
06	DLQ G-10		4052	-0-	4052	21494	199	1	3853	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4689	-0-	4689	26183	255	1	4434	2	Y	-0-					-0-
08	30870	X	4687	-0-	-26183	-0-	441	1	4246	2	Y	-0-					-0-
09	4590	X	4354	-0-	-236	-0-	250	1	4104	2	Y	-0-					-0-
10	4743	X	4091	-0-	-652	-0-	235	1	3856	2	Y	-0-					-0-
11	4530	X	4078	-0-	-452	-0-	242	1	3836	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

BLAIR, JOHN WELL #: 28 RRCID -> 241890 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11394 - 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
06	DLQ G-10	6921	-0-	6921	32650	338	1	6583	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	7558	-0-	7558	40208	412	1	7146	2	Y	-0-					-0-
08	47537 X	7329	-0-	-40208	-0-	689	1	6640	2	Y	-0-					-0-
09	6960 X	5543	-0-	-1417	-0-	318	1	5225	2	Y	-0-					-0-
10	7192 X	5094	-0-	-2098	-0-	293	1	4801	2	Y	-0-					-0-
11	6960 X	4735	-0-	-2225	-0-	281	1	4454	2	Y	-0-					-0-

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

06	DLQ G-10	10123	-0-	10123	34154	496	1	9627	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	8598	-0-	8598	42752	467	1	8131	2	Y	-0-					-0-
08	49119 X	6367	-0-	-42752	-0-	599	1	5768	2	Y	-0-					-0-
09	6390 X	6039	-0-	-351	-0-	346	1	5693	2	Y	-0-					-0-
10	6603 X	5042	-0-	-1561	-0-	290	1	4752	2	Y	-0-					-0-
11	6390 X	5546	-0-	-844	-0-	329	1	5217	2	Y	-0-					-0-

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

06	DLQ G-10	6024	-0-	6024	28612	298	1	5726	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	6581	-0-	6581	35193	357	1	6224	2	Y	-0-					-0-
08	43214 X	8021	-0-	-35193	-0-	754	1	7267	2	Y	-0-					-0-
09	7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	425	1	6987	2	Y	-0-					-0-
10	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	399	1	6535	2	Y	-0-					-0-
*11	6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	381	1	6050	2	Y	-0-					-0-

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

06	DLQ G-10	3445	-0-	3445	16300	168	1	3277	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	3903	-0-	3903	20203	213	1	3690	2	Y	-0-					-0-
08	23717 X	3514	-0-	-20203	-0-	330	1	3184	2	Y	-0-					-0-
09	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	233	1	3821	2	Y	-0-					-0-
10	4061 X	3289	-0-	-772	-0-	189	1	3100	2	Y	-0-					-0-
11	3780 X	3154	-0-	-626	-0-	187	1	2967	2	Y	-0-					-0-

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

06	DLQ G-10	4307	-0-	4307	20382	211	1	4096	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	4412	-0-	4412	24794	240	1	4172	2	Y	-0-					-0-
08	29080 X	4286	-0-	-24794	-0-	403	1	3883	2	Y	-0-					-0-
09	4290 X	4073	-0-	-217	-0-	234	1	3839	2	Y	-0-					-0-
10	4433 X	4107	-0-	-326	-0-	236	1	3871	2	Y	-0-					-0-
11	4290 X	3454	-0-	-836	-0-	205	1	3249	2	Y	-0-					-0-

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

06	DLQ G-10	7879	-0-	7879	40074	385	1	7494	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	8261	-0-	8261	48335	449	1	7812	2	Y	-0-					-0-
08	56612 X	8277	-0-	-48335	-0-	778	1	7499	2	Y	-0-					-0-
09	8220 X	6933	-0-	-1287	-0-	398	1	6535	2	Y	-0-					-0-
10	8494 X	8002	-0-	-492	-0-	460	1	7542	2	Y	-0-					-0-
11	8010 X	7257	-0-	-753	-0-	430	1	6827	2	Y	-0-					-0-

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

06	DLQ G-10	4851	-0-	4851	23313	237	1	4614	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	4599	-0-	4599	27912	250	1	4349	2	Y	-0-					-0-
08	32605 X	4693	-0-	-27912	-0-	441	1	4252	2	Y	-0-					-0-
09	5040 X	3612	-0-	-1428	-0-	207	1	3405	2	Y	-0-					-0-
10	5208 X	4774	-0-	-434	-0-	275	1	4499	2	Y	-0-					-0-
11	4860 X	4507	-0-	-353	-0-	267	1	4240	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BLAIR, JOHN "A" WELL #: 21 RRCID -> 244320 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11654 - 12615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	6145	-0-	6145	29904	6145	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	6531	-0-	6531	36435	6531	2			Y	-0-			-0-
08	43058 X	6623	-0-	-36435	-0-	6623	2			Y	-0-			-0-
09	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	2			Y	-0-			-0-
10	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	2			Y	-0-			-0-
11	5700 X	5496	-0-	-204	-0-	5496	2			Y	-0-			-0-

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

06	DLQ G-10	9611	-0-	9611	47802	486	1	9125	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	9657	-0-	9657	57459	820	1	8837	2	Y	-0-			-0-
08	67313 X	9854	-0-	-57459	-0-	1198	1	8656	2	Y	-0-			-0-
09	9600 X	9208	-0-	-392	-0-	1226	1	7982	2	Y	-0-			-0-
10	9920 X	7477	-0-	-2443	-0-	556	1	6921	2	Y	-0-			-0-
11	9600 X	6949	-0-	-2651	-0-	415	1	6534	2	Y	-0-			-0-

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

06	DLQ G-10	4968	-0-	4968	21848	244	1	4724	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	4011	-0-	4011	25859	218	1	3793	2	Y	-0-			-0-
08	30922 X	5063	-0-	-25859	-0-	476	1	4587	2	Y	-0-			-0-
09	4560 X	3990	-0-	-570	-0-	229	1	3761	2	Y	-0-			-0-
10	4712 X	4366	-0-	-346	-0-	251	1	4115	2	Y	-0-			-0-
11	4560 X	4058	-0-	-502	-0-	241	1	3817	2	Y	-0-			-0-

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

06	DLQ G-10	7020	-0-	7020	34404	355	1	6665	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	7889	-0-	7889	42293	670	1	7219	2	Y	-0-			-0-
08	50016 X	7723	-0-	-42293	-0-	939	1	6784	2	Y	-0-			-0-
09	7080 X	6443	-0-	-637	-0-	858	1	5585	2	Y	-0-			-0-
10	7316 X	5937	-0-	-1379	-0-	442	1	5495	2	Y	-0-			-0-
11	7080 X	6042	-0-	-1038	-0-	361	1	5681	2	Y	-0-			-0-

FORTSON OIL COMPANY 278563
SIMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181734 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10880 - 11314

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

06	2400 N	2167	-0-	-233	-0-	235	1	1932	2	N	-0-			-0-
07	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	390	1	2293	2	N	-0-			-0-
08	2480 N	2433	-0-	-47	-0-	394	1	2039	2	N	-0-			-0-
09	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	403	1	2003	2	N	-0-			-0-
10	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	339	1	2147	2	N	-0-			-0-
*11	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	340	1	2028	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563

AUTREY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185368 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 11652 PERF.11475 - 11490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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

06	2010 N	1920	-0-	-90	-0-	115	1	1805	2	N	-0-					22
07	2046 N	1984	-0-	-62	-0-	74	1	1910	2	N	-0-					22
08	2046 N	1950	-0-	-96	-0-	97	1	1853	2	N	-0-					22
09	1920 N	1902	-0-	-18	-0-	77	1	1825	2	N	-0-					22
10	1984 N	1950	-0-	-34	-0-	120	1	1830	2	N	-0-					22
11	1890 N	1888	-0-	-2	-0-	84	1	1804	2	N	-0-					22

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

06	1590 N	1529	-0-	-61	-0-	162	1	1367	2	N	-0-					-0-
07	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	238	1	1421	2	N	-0-					-0-
08	1612 N	1557	-0-	-55	-0-	249	1	1308	2	N	-0-					-0-
09	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	261	1	1314	2	N	-0-					-0-
10	1674 N	1575	-0-	-99	-0-	212	1	1363	2	N	-0-					-0-
*11	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	223	1	1349	2	N	-0-					-0-

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

06	2520 N	2231	-0-	-289	-0-	152	1	2077	2	N	2					82
						2	9									
07	2232 N	1861	-0-	-371	-0-	86	1	1775	2	N	-0-					82
08	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	127	1	2045	2	N	-0-					82
09	2220 N	1560	-0-	-660	-0-	76	1	1482	2	N	2					84
						2	9									
10	1860 N	1550	-0-	-310	-0-	109	1	1440	2	N	1					85
						1	9									
11	2100 N	1491	-0-	-609	-0-	79	1	1412	2	N	-0-					85

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

06	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	230	1	1888	2	N	-0-					-0-
07	2108 N	2078	-0-	-30	-0-	303	1	1775	2	N	-0-					-0-
08	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	332	1	1711	2	N	-0-					-0-
09	2130 N	2009	-0-	-121	-0-	337	1	1672	2	N	-0-					-0-
10	2077 N	2057	-0-	-20	-0-	281	1	1776	2	N	-0-					-0-
*11	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	286	1	1697	2	N	-0-					-0-

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

06	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	166	1	2734	2	N	-0-					77
07	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	105	1	2901	2	N	-0-					77
08	2976 X	2949	-0-	-27	-0-	140	1	2809	2	N	-0-					77
09	2880 X	2844	-0-	-36	-0-	108	1	2736	2	N	-0-					77
10	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	178	1	2823	2	N	-0-					77
*11	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	128	1	2936	2	N	-0-					77

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

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
06	3000	N	3386	-0-	386	386	234	1	3152	2	N	-0-			95
07	1072	N	686	-0-	-386	-0-	38	1	648	2	N	-0-			95
08	2790	N	670	-0-	-2120	-0-	45	1	625	2	N	-0-			95
09	2970	X	591	-0-	-2379	-0-	35	1	556	2	N	-0-			95
10	3069	X	702	-0-	-2367	-0-	56	1	646	2	N	-0-			95
11	2970	X	614	-0-	-2356	-0-	38	1	576	2	N	-0-			95

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	870	N	628	-0-	-242	-0-	19	1	609	2	N	-0-			42
07	899	N	786	-0-	-113	-0-	5	1	781	2	N	-0-			42
08	806	N	723	-0-	-83	-0-	14	1	709	2	N	-0-			42
09	630	N	616	-0-	-14	-0-	6	1	610	2	N	-0-			42
10	775	N	579	-0-	-196	-0-	18	1	561	2	N	-0-			42
11	690	N	547	-0-	-143	-0-	8	1	539	2	N	-0-			42

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
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	31	1	1701	2	N	7			112
							8	9							
07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2132	2	3	9	N	3			115
08	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	17	1	2297	2	N	3			118
							3	9							
09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1692	2	17	9	N	15			133
10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	34	1	1678	2	N	-0-			133
*11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	3	1	1892	2	N	-0-			133

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
06	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	172	1	2703	2	N	-0-			77
07	1767	X	870	-0-	-897	-0-	33	1	837	2	N	-0-			77
08	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-			77
09	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-			77
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	86	1	2006	2	N	-0-			63
07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	39	1	2081	2	N	-0-			63
08	3100	N	3150	-0-	50	50	97	1	3034	2	N	17			80
							19	9							
09	3000	N	3236	-0-	236	286	69	1	3145	2	N	20			100
							22	9							
10	3100	N	2975	-0-	-125	161	127	1	2815	2	N	30			130
							33	9							
*11	2591	X	2430	-0-	-161	-0-	61	1	2347	2	N	20			150
							22	9							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
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
06	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	277	1	3422	2	N	-0-					107
07	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	174	1	3105	2	N	-0-					107
08	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	205	1	2940	2	N	-0-					107
09	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	168	1	2836	2	N	-0-					107
10	3038	X	2922	-0-	-116	-0-	225	1	2697	2	N	-0-					107
11	2940	X	2911	-0-	-29	-0-	174	1	2737	2	N	-0-					107

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

06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	36	1	2051	2	N	9					39
							10	9									
07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					39
08	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	13	1	1835	2	N	1					40
							1	9									
09	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1814	2	6	9	N	5					45
10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	38	1	1909	2	N	5					50
							6	9									
11	1800	N	1755	-0-	-45	-0-	2	1	1747	2	N	5					55
							6	9									

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

06	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2208	2	11	9	N	10					195
07	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2224	2	37	9	N	34					229
08	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2228	2	4	9	N	4	108	1			125
09	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1984	2	20	9	N	18					143
10	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2159	2	1	9	N	1					144
*11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1933	2	6	9	N	5					149

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

06	810	N	738	-0-	-72	-0-	6	1	732	2	N	-0-					168
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-	92	1			76
08	1054	N	545	-0-	-509	-0-	545	2			N	-0-					76
09	750	N	480	-0-	-270	-0-	480	2			N	-0-					76
10	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	156	1	2754	2	N	-0-					76
11	540	N	357	-0-	-183	-0-	357	2			N	-0-					76

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

06	1140	N	820	-0-	-320	-0-	820	2			N	-0-					65
07	1519	N	711	-0-	-808	-0-	711	2			N	-0-					65
08	1054	N	807	-0-	-247	-0-	807	2			N	-0-					65
09	810	N	568	-0-	-242	-0-	555	2	13	9	N	12					77
10	713	N	588	-0-	-125	-0-	585	2	3	9	N	3					80
11	780	N	472	-0-	-308	-0-	472	2			N	-0-					80

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

06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	39	1	1790	2	N	-0-					55
07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					55
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	19	1	1691	2	N	-0-					55
09	1260	N	1255	-0-	-5	-0-	1	1	1254	2	N	-0-					55
10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	43	1	1803	2	N	-0-					55
*11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	9	1	1683	2	N	4					59
							4	9									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
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
06	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	75	1	1609	2	N	-0-					80
07	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	30	1	1333	2	N	5					85
						6	9									
08	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	57	1	1574	2	N	3					88
						3	9									
09	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	52	1	2012	2	N	2					90
						2	9									
10	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	147	1	2993	2	N	26					116
						29	9									
*11	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	104	1	3462	2	N	-0-					116

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

06	780 N	692	-0-	-88	-0-	681	2	11	9	N	10					165
07	868 N	658	-0-	-210	-0-	647	2	11	9	N	10					175
08	854 N	854	-0-	-0-	-0-	852	2	2	9	N	2					177
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	702	2	11	9	N	10					187
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					187
11	840 N	661	-0-	-179	-0-	658	2	3	9	N	3					190

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

06	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	128	1	2888	2	N	-0-					72
07	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	56	1	2765	2	N	3					75
						3	9									
08	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	101	1	3021	2	N	3					78
						3	9									
09	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	61	1	2609	2	N	-0-					78
10	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	119	1	2557	2	N	27					105
						30	9									
*11	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	64	1	2304	2	N	7					112
						8	9									

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

06	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	47	1	2336	2	N	8	111	1			47
						9	9									
07	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					47
08	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	26	1	2768	2	N	-0-					47
09	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2478	2	2	9	N	2					49
10	3100 N	5487	-0-	2387	2387	198	1	5285	2	N	4					53
						4	9									
*11	3000 N	2280	-0-	-720	1667	8	1	2265	2	N	6					59
						7	9									

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

06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	843	2	8	9	N	7	82	1			90
07	713 N	565	-0-	-148	-0-	565	2			N	-0-					90
08	775 N	411	-0-	-364	-0-	411	2			N	-0-					90
09	840 N	548	-0-	-292	-0-	548	2			N	-0-					90
10	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1894	2	42	9	N	38					128
*11	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1491	2	30	9	N	27					155

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
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
06	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	183	1	6221	2	N	-0-					-0-
07	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	148	1	6120	2	N	-0-					-0-
08	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	134	1	6303	2	N	-0-					-0-
09	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	163	1	6345	2	N	-0-					-0-
10	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	266	1	5942	2	N	-0-					-0-
*11	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	24	1	5190	2	N	-0-					-0-

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

06	2181 N	2142	-0-	-39	-0-	101	1	2032	2	N	8					128
						9	9									
07	2604 N	1587	-0-	-1017	-0-	39	1	1548	2	N	-0-	95	1			33
08	2976 X	2687	-0-	-289	-0-	101	1	2586	2	N	-0-					33
09	2880 X	1929	-0-	-951	-0-	54	1	1873	2	N	2					35
						2	9									
10	2976 X	1438	-0-	-1538	-0-	71	1	1361	2	N	5					40
						6	9									
11	2610 X	876	-0-	-1734	-0-	28	1	848	2	N	-0-					40

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

06	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	123	1	3013	2	N	8					123
						9	9									
07	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	59	1	3493	2	N	4					127
						4	9									
08	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	100	1	3328	2	N	1					128
						1	9									
09	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	65	1	3301	2	N	17					145
						19	9									
10	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	142	1	3290	2	N	20					165
						22	9									
*11	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	72	1	2970	2	N	27					192
						30	9									

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

06	3360 X	3064	-0-	-296	-0-	219	1	2845	2	N	-0-					77
07	3472 X	3290	-0-	-182	-0-	163	1	3127	2	N	-0-					77
08	3596 X	2897	-0-	-699	-0-	179	1	2718	2	N	-0-					77
09	3480 X	3101	-0-	-379	-0-	163	1	2938	2	N	-0-					77
10	3596 X	3131	-0-	-465	-0-	230	1	2901	2	N	-0-					77
11	3180 X	2751	-0-	-429	-0-	155	1	2596	2	N	-0-					77

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

06	2370 N	761	-0-	-1609	-0-	38	1	723	2	N	-0-					112
07	2356 N	1601	-0-	-755	-0-	44	1	1557	2	N	-0-					112
08	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	77	1	1823	2	N	-0-					112
09	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	55	1	1738	2	N	-0-					112
10	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	89	1	1619	2	N	-0-					112
11	1830 N	1647	-0-	-183	-0-	57	1	1590	2	N	-0-					112

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

06	1500 N	1422	-0-	-78	-0-	151	1	1271	2	N	-0-					-0-
07	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	227	1	1350	2	N	-0-					-0-
08	1581 N	1528	-0-	-53	-0-	245	1	1283	2	N	-0-					-0-
09	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	234	1	1178	2	N	-0-					-0-
10	1581 N	1473	-0-	-108	-0-	198	1	1275	2	N	-0-					-0-
11	1470 N	1387	-0-	-83	-0-	197	1	1190	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
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
06	3810	X	3679	-0-	-131	-0-	228	1	3451	2	N	-0-					133
07	3937	X	3709	-0-	-228	-0-	148	1	3561	2	N	-0-					133
08	3813	X	3379	-0-	-434	-0-	177	1	3202	2	N	-0-					133
09	3690	X	3113	-0-	-577	-0-	133	1	2972	2	N	7					140
							8	9									
10	3813	X	3291	-0-	-522	-0-	211	1	3080	2	N	-0-					140
11	3690	X	2228	-0-	-1462	-0-	103	1	2103	2	N	20					160
							22	9									

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

06	2460	N	2343	-0-	-117	-0-	149	1	2194	2	N	-0-					22
07	2542	N	2514	-0-	-28	-0-	105	1	2409	2	N	-0-					22
08	2511	N	2482	-0-	-29	-0-	134	1	2348	2	N	-0-					22
09	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	106	1	2271	2	N	-0-					22
10	2511	N	2429	-0-	-82	-0-	159	1	2264	2	N	5					27
							6	9									
11	2400	N	2275	-0-	-125	-0-	110	1	2164	2	N	1					28
							1	9									

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

06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					152
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					152
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-	82	1			70
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					70
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	1	1	412	2	N	10					80
							11	9									
*11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1039	2	35	9	N	32					112

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

06	3780	X	3280	-0-	-500	-0-	287	1	2976	2	N	15					145
							17	9									
07	3534	X	3446	-0-	-88	-0-	225	1	3176	2	N	41	181	1			5
							45	9									
08	3503	X	3348	-0-	-155	-0-	262	1	3086	2	N	-0-					5
09	3270	X	3176	-0-	-94	-0-	220	1	2956	2	N	-0-					5
10	3441	X	3201	-0-	-240	-0-	284	1	2878	2	N	35					40
							39	9									
11	3330	X	2925	-0-	-405	-0-	208	1	2689	2	N	25					65
							28	9									

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

06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	892	2	22	9	N	20					155
07	1178	N	916	-0-	-262	-0-	874	2	42	9	N	38	191	1			2
08	1085	N	947	-0-	-138	-0-	927	2	20	9	N	18					20
09	900	N	899	-0-	-1	-0-	893	2	6	9	N	5					25
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	979	2	33	9	N	30					55
*11	3000	N	4501	-0-	1501	1501	4451	2	50	9	N	45					100

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	136	1	1909	2	N	10					50
						11	9									
07	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	101	1	2181	2	N	10					60
						11	9									
08	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	125	1	2081	2	N	10					70
						11	9									
09	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	97	1	1959	2	N	-0-					70
10	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	157	1	2136	2	N	-0-					70
*11	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	99	1	1837	2	N	-0-					70

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	22	1	1373	2	N	10					100
						11	9									
07	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					100
08	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	22	1	1369	2	N	3					103
						3	9									
09	1410 N	1344	-0-	-66	-0-	30	1	1314	2	N	-0-					103
10	1333 N	1297	-0-	-36	-0-	57	1	1222	2	N	16					119
						18	9									
11	1350 N	1261	-0-	-89	-0-	34	1	1224	2	N	3					122
						3	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3420 X	2729	-0-	-691	-0-	10	1	2719	2	N	-0-					118
07	3534 X	2518	-0-	-1016	-0-	2518	2			N	-0-					118
08	3534 X	2735	-0-	-799	-0-	2735	2			N	-0-	83	1			35
09	3240 X	2687	-0-	-553	-0-	2676	2	11	9	N	10					45
10	3348 X	2892	-0-	-456	-0-	16	1	2876	2	N	-0-					45
11	2730 X	2229	-0-	-501	-0-	2229	2			N	-0-					45

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	87	1	1556	2	N	-0-					133
07	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	50	1	1614	2	N	-0-					133
08	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	68	1	1512	2	N	-0-					133
09	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	48	1	1408	2	N	-0-					133
10	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	80	1	1379	2	N	-0-					133
*11	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	52	1	1354	2	N	-0-					133

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	92	1	1459	2	N	-0-					90
07	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	52	1	1345	2	N	-0-					90
08	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	70	1	1343	2	N	-0-					90
09	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	56	1	1334	2	N	-0-					90
10	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	87	1	1333	2	N	-0-					90
*11	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	62	1	1354	2	N	-0-					90

PEISKEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212507 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11940 - 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
06	4320 X	2398	-0-	-1922	-0-	168	1	2230	2	N	-0-					125
07	3348 X	2340	-0-	-1008	-0-	113	1	2227	2	N	-0-					125
08	3472 X	2817	-0-	-655	-0-	171	1	2646	2	N	-0-					125
09	3360 X	2223	-0-	-1137	-0-	114	1	2109	2	N	-0-	89	1			36
*10	3472 X	1794	-0-	-1678	-0-	130	1	1664	2	N	-0-	1	7			35
11	2730 X	1984	-0-	-746	-0-	109	1	1875	2	N	-0-					35

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563

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
06	1020 N	1016	-0-	-4	-0-	69	1	947	2	N	-0-					78
07	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	74	1	1545	2	N	-0-					78
08	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	102	1	1651	2	N	-0-					78
09	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	72	1	1402	2	N	-0-					78
10	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	120	1	1590	2	N	-0-					78
11	1710 N	1608	-0-	-102	-0-	85	1	1523	2	N	-0-					78

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

06	13770 X	12398	-0-	-1372	-0-	200	1	12198	2	N	-0-					-0-
07	14043 X	13335	-0-	-708	-0-	147	1	13188	2	N	-0-					-0-
08	14136 X	13372	-0-	-764	-0-	111	1	13261	2	N	-0-					-0-
09	13680 X	12646	-0-	-1034	-0-	159	1	12487	2	N	-0-					-0-
10	14136 X	12571	-0-	-1565	-0-	383	1	12188	2	N	-0-					-0-
11	12930 X	11475	-0-	-1455	-0-	11475	2			N	-0-					-0-

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

06	8790 X	8106	-0-	-684	-0-	544	1	7559	2	N	3					83
						3	9									
07	10461 X	10461	-0-	-0-	-0-	471	1	9988	2	N	2					85
						2	9									
08	10285 X	10285	-0-	-0-	-0-	589	1	9679	2	N	15					100
						17	9									
09	9459 X	9459	-0-	-0-	-0-	453	1	9000	2	N	5	100	1			5
						6	9									
10	9392 X	9392	-0-	-0-	-0-	649	1	8743	2	N	-0-					5
*11	8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	431	1	8200	2	N	-0-					5

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

06	2850 X	2538	-0-	-312	-0-	173	1	2365	2	N	-0-					-0-
07	2945 X	2161	-0-	-784	-0-	100	1	2061	2	N	-0-					-0-
08	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	193	1	3105	2	N	-0-					-0-
09	2730 X	2590	-0-	-140	-0-	127	1	2463	2	N	-0-					-0-
10	7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	545	1	7209	2	N	-0-					-0-
11	3180 X	2675	-0-	-505	-0-	142	1	2533	2	N	-0-					-0-

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

06	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	258	1	4023	2	N	5					70
						6	9									
07	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	158	1	3987	2	N	-0-					70
08	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	208	1	3913	2	N	5					75
						6	9									
09	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	155	1	3637	2	N	5					80
						6	9									
10	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	214	1	3217	2	N	20					100
						22	9									
*11	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	173	1	3670	2	N	10					110
						11	9									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
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
06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	111	1	1999	2	N	-0-					80
07	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	64	1	2045	2	N	-0-					80
08	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	90	1	2007	2	N	-0-					80
09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	66	1	1908	2	N	-0-					80
10	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	132	1	2281	2	N	15					95
							17	9									
*11	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	73	1	1887	2	N	15					110
							17	9									

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

06	3270	X	2570	-0-	-700	-0-	118	1	2443	2	N	8					158
							9	9									
07	3379	X	2647	-0-	-732	-0-	62	1	2585	2	N	-0-					158
08	3255	X	2856	-0-	-399	-0-	103	1	2750	2	N	3	106	1			55
							3	9									
09	3060	X	2674	-0-	-386	-0-	70	1	2604	2	N	-0-					55
10	2945	X	2532	-0-	-413	-0-	121	1	2392	2	N	17					72
							19	9									
11	2760	X	1993	-0-	-767	-0-	61	1	1932	2	N	-0-					72

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

06	2280	N	2010	-0-	-270	-0-	143	1	1867	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	2130	-0-	-195	-0-	105	1	2025	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	1943	-0-	-351	-0-	119	1	1824	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	1628	-0-	-382	-0-	85	1	1543	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	2020	-0-	-119	-0-	148	1	1872	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1727	-0-	-163	-0-	97	1	1630	2	N	-0-					-0-

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

06	3330	X	2820	-0-	-510	-0-	204	1	2616	2	N	-0-					45
07	3255	X	2808	-0-	-447	-0-	141	1	2667	2	N	-0-					45
08	3131	X	2908	-0-	-223	-0-	182	1	2726	2	N	-0-					45
09	3000	X	2694	-0-	-306	-0-	143	1	2551	2	N	-0-					45
10	3100	X	2917	-0-	-183	-0-	216	1	2701	2	N	-0-					45
11	2820	X	2794	-0-	-26	-0-	159	1	2635	2	N	-0-					45

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

06	3000	X	2415	-0-	-585	-0-	183	1	2232	2	N	-0-					50
07	3100	X	2311	-0-	-789	-0-	125	1	2186	2	N	-0-					50
08	2914	X	1522	-0-	-1392	-0-	101	1	1421	2	N	-0-					50
09	2820	X	248	-0-	-2572	-0-	14	1	234	2	N	-0-					50
10	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	268	1	3176	2	N	-0-					50
*11	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	138	1	2125	2	N	-0-					50

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

06	1920	N	1793	-0-	-127	-0-	104	1	1689	2	N	-0-					142
07	2108	N	1793	-0-	-315	-0-	64	1	1729	2	N	-0-					142
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	82	1	1627	2	N	-0-					142
09	1800	N	1538	-0-	-262	-0-	59	1	1479	2	N	-0-					142
10	1798	N	1599	-0-	-199	-0-	96	1	1503	2	N	-0-					142
11	1650	N	1165	-0-	-485	-0-	50	1	1115	2	N	-0-					142

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
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
06	13230 X	12275	-0-	-955	-0-	119	1	12156	2	N	-0-					-0-
07	13671 X	11650	-0-	-2021	-0-	53	1	11597	2	N	-0-					-0-
08	13671 X	11227	-0-	-2444	-0-	20	1	11207	2	N	-0-					-0-
09	12930 X	12650	-0-	-280	-0-	78	1	12572	2	N	-0-					-0-
10	13361 X	12321	-0-	-1040	-0-	297	1	12024	2	N	-0-					-0-
11	12270 X	11457	-0-	-813	-0-	11457	2			N	-0-					-0-

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

06	1290 N	1215	-0-	-75	-0-	69	1	1139	2	N	6					20
						7	9									
07	1271 N	1257	-0-	-14	-0-	44	1	1210	2	N	3					23
						3	9									
08	1302 N	1224	-0-	-78	-0-	58	1	1164	2	N	2					25
						2	9									
09	1230 N	1169	-0-	-61	-0-	44	1	1119	2	N	5					30
						6	9									
10	1271 N	1156	-0-	-115	-0-	68	1	1077	2	N	10					40
						11	9									
11	1170 N	1080	-0-	-90	-0-	45	1	1029	2	N	5					45
						6	9									

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

06	2910 X	2624	-0-	-286	-0-	2560	2	64	9	N	58	173	1			65
07	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2635	2	50	9	N	45					110
08	2697 N	2596	-0-	-101	-0-	2563	2	33	9	N	30					140
09	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2681	2	88	9	N	80					220
10	2697 N	2672	-0-	-25	-0-	2659	2	13	9	N	12	182	1			50
*11	3000 N	3085	-0-	85	85	3037	2	48	9	N	44					94

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

06	10980 X	10956	-0-	-24	-0-	341	1	10615	2	N	-0-					-0-
07	11346 X	10094	-0-	-1252	-0-	263	1	9831	2	N	-0-					-0-
08	13113 X	10755	-0-	-2358	-0-	251	1	10504	2	N	-0-					-0-
09	12690 X	9846	-0-	-2844	-0-	272	1	9574	2	N	-0-					-0-
10	13113 X	9351	-0-	-3762	-0-	423	1	8928	2	N	-0-					-0-
11	10950 X	10202	-0-	-748	-0-	73	1	10129	2	N	-0-					-0-

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

06	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3046	2	145	9	N	132	192	1			180
07	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3063	2	173	9	N	157	187	1			150
08	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	2977	2	155	9	N	141	171	1			120
09	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3108	2	158	9	N	144	189	1			75
10	3100 X	2727	-0-	-373	-0-	2639	2	88	9	N	80					155
11	3000 X	2649	-0-	-351	-0-	2504	2	145	9	N	132	193	1			94

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
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
06	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	485	1	5815	2	N	-0-			42
07	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	355	1	6086	2	N	-0-			42
08	6107 X	5977	-0-	-130	-0-	402	1	5575	2	N	-0-			42
09	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	418	1	6787	2	N	-0-			42
10	7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	559	1	6530	2	N	-0-			42
*11	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	403	1	6113	2	N	-0-			42

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

06	4140 X	2535	-0-	-1605	-0-	200	1	2335	2	Y	-0-			8
07	3906 X	2838	-0-	-1068	-0-	162	1	2676	2	Y	-0-			8
08	3844 X	3436	-0-	-408	-0-	238	1	3198	2	Y	-0-			8
09	3720 X	3404	-0-	-316	-0-	204	1	3200	2	Y	-0-			8
10	3658 X	3616	-0-	-42	-0-	293	1	3323	2	Y	-0-			8
*11	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	231	1	3386	2	Y	-0-			8

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

06	1740 N	1721	-0-	-19	-0-	159	1	1562	2	N	-0-			-0-
07	1829 N	1760	-0-	-69	-0-	125	1	1635	2	N	-0-			-0-
08	1798 N	1729	-0-	-69	-0-	144	1	1585	2	N	-0-			-0-
09	1710 N	1565	-0-	-145	-0-	116	1	1449	2	N	-0-			-0-
10	1767 N	1613	-0-	-154	-0-	152	1	1461	2	N	-0-			-0-
11	1680 N	1234	-0-	-446	-0-	96	1	1138	2	N	-0-			-0-

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

06	12780 X	11539	-0-	-1241	-0-	238	1	11301	2	N	-0-			-0-
07	13206 X	11512	-0-	-1694	-0-	179	1	11333	2	N	-0-			-0-
08	13051 X	11483	-0-	-1568	-0-	147	1	11336	2	N	-0-			-0-
09	11730 X	11068	-0-	-662	-0-	189	1	10879	2	N	-0-			-0-
10	12121 X	11611	-0-	-510	-0-	405	1	11206	2	N	-0-			-0-
11	11550 X	10986	-0-	-564	-0-	10986	2			N	-0-			-0-

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

06	3810 X	3443	-0-	-367	-0-	251	1	3192	2	N	-0-			-0-
07	3937 X	3425	-0-	-512	-0-	175	1	3250	2	N	-0-			-0-
08	4061 X	3384	-0-	-677	-0-	214	1	3170	2	N	-0-			-0-
09	3930 X	3749	-0-	-181	-0-	202	1	3547	2	N	-0-			-0-
10	3782 X	3724	-0-	-58	-0-	279	1	3445	2	N	-0-			-0-
*11	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	206	1	3348	2	N	-0-			-0-

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

06	2040 N	931	-0-	-1109	-0-	72	1	859	2	N	-0-			7
07	2201 N	1667	-0-	-534	-0-	92	1	1575	2	N	-0-			7
08	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	164	1	2258	2	N	-0-			7
09	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	119	1	1921	2	N	-0-			7
10	1674 N	672	-0-	-1002	-0-	53	1	619	2	N	-0-			7
11	2340 N	1909	-0-	-431	-0-	119	1	1790	2	N	-0-			7

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220999 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11958 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	330	1	4669	2	N	-0-			154
07	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	232	1	5065	2	N	-0-			154
08	6293	X	5750	-0-	-543	-0-	323	1	5426	2	N	1			155
							1	9							
09	6090	X	4761	-0-	-1329	-0-	223	1	4538	2	N	-0-			155
10	5580	X	4963	-0-	-617	-0-	337	1	4626	2	N	-0-			155
11	5550	X	4666	-0-	-884	-0-	237	1	4429	2	N	-0-			155

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

06	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	338	1	3920	2	N	-0-			-0-
07	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	256	1	4194	2	N	-0-			-0-
08	4650	X	4272	-0-	-378	-0-	298	1	3974	2	N	-0-			-0-
09	4500	X	3582	-0-	-918	-0-	216	1	3366	2	N	-0-			-0-
10	4650	X	3800	-0-	-850	-0-	309	1	3491	2	N	-0-			-0-
11	4320	X	3497	-0-	-823	-0-	225	1	3272	2	N	-0-			-0-

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

06	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	311	1	3903	2	N	-0-			-0-
07	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	220	1	4025	2	N	-0-			-0-
08	3782	X	3172	-0-	-610	-0-	203	1	2969	2	N	-0-			-0-
09	3660	X	3246	-0-	-414	-0-	178	1	3068	2	N	-0-			-0-
10	3782	X	3188	-0-	-594	-0-	241	1	2947	2	N	-0-			-0-
11	3660	X	2861	-0-	-799	-0-	168	1	2693	2	N	-0-			-0-

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

06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	108	1	1272	2	N	-0-			-0-
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	79	1	1319	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3201	-0-	101	101	220	1	2981	2	N	-0-			-0-
09	2780	N	2679	-0-	-101	-0-	159	1	2520	2	N	-0-			-0-
10	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	199	1	2280	2	N	-0-			-0-
*11	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	141	1	2074	2	N	-0-			-0-

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

06	20700	X	18846	-0-	-1854	-0-	199	1	18647	2	N	-0-			-0-
07	21390	X	20103	-0-	-1287	-0-	109	1	19994	2	N	-0-			-0-
08	20584	X	18577	-0-	-2007	-0-	50	1	18527	2	N	-0-			-0-
09	18840	X	18329	-0-	-511	-0-	129	1	18200	2	N	-0-			-0-
10	20088	X	18960	-0-	-1128	-0-	510	1	18450	2	N	-0-			-0-
11	19440	X	17107	-0-	-2333	-0-	288	1	16819	2	N	-0-			-0-

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

06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	159	1	1885	2	N	-0-			-0-
07	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	124	1	2096	2	N	-0-			-0-
08	2201	N	2141	-0-	-60	-0-	146	1	1995	2	N	-0-			-0-
09	2040	N	1926	-0-	-114	-0-	113	1	1813	2	N	-0-			-0-
10	2232	N	1850	-0-	-382	-0-	148	1	1702	2	N	-0-			-0-
11	2070	N	1781	-0-	-289	-0-	112	1	1669	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	5190 X	3868	-0-	-1322	-0-	260	1	3608	2	N	-0-					35
07	5363 X	4467	-0-	-896	-0-	202	1	4265	2	N	-0-					35
08	4991 X	4503	-0-	-488	-0-	259	1	4244	2	N	-0-					35
09	5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	270	1	5335	2	N	-0-					35
10	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	361	1	4853	2	N	-0-					35
*11	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	263	1	4792	2	N	-0-					35

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

06	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	155	1	1873	2	N	-0-					-0-
07	2015 N	1837	-0-	-178	-0-	100	1	1737	2	N	-0-					-0-
08	2015 N	1835	-0-	-180	-0-	124	1	1711	2	N	-0-					-0-
09	2010 N	1623	-0-	-387	-0-	96	1	1527	2	N	-0-					-0-
10	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	155	1	1785	2	N	-0-					-0-
11	1770 N	1515	-0-	-255	-0-	96	1	1419	2	N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	152	1	2224	2	N	-0-					35
07	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	105	1	2400	2	N	-0-					35
08	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	135	1	2353	2	N	-0-					35
09	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	108	1	2307	2	N	-0-					35
10	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	162	1	2295	2	N	-0-					35
11	2370 N	2344	-0-	-26	-0-	114	1	2230	2	N	-0-					35

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

06	4530 X	4312	-0-	-218	-0-	327	1	3985	2	N	-0-					-0-
07	4681 X	4584	-0-	-97	-0-	247	1	4337	2	N	-0-					-0-
08	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	293	1	4133	2	N	-0-					-0-
09	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	258	1	4276	2	N	-0-					-0-
10	4588 X	4413	-0-	-175	-0-	348	1	4065	2	N	-0-					-0-
11	4440 X	3717	-0-	-723	-0-	226	1	3491	2	N	-0-					-0-

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563

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
06	1380	N	970	-0-	-410	-0-	75	1	895	2	N	-0-			-0-
07	1581	N	1080	-0-	-501	-0-	59	1	1021	2	N	-0-			-0-
08	1488	N	930	-0-	-558	-0-	63	1	867	2	N	-0-			-0-
09	960	N	546	-0-	-414	-0-	32	1	514	2	N	-0-			-0-
10	1085	N	656	-0-	-429	-0-	52	1	604	2	N	-0-			-0-
11	900	N	773	-0-	-127	-0-	48	1	725	2	N	-0-			-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230824 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12574 - 12788

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAW UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241444 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11925 - 12535

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

06	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	711	1	8226	2	N	-0-			-0-
07	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	534	1	8692	2	N	-0-			-0-
08	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	623	1	8279	2	N	-0-			-0-
09	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	519	1	8028	2	N	-0-			-0-
10	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	666	1	7501	2	N	-0-			-0-
*11	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	502	1	7275	2	N	-0-			-0-

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

06	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	228	1	2691	2	N	-0-			-0-
07	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	270	1	4532	2	N	-0-			-0-
08	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	274	1	3731	2	N	-0-			-0-
09	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	221	1	3512	2	N	-0-			-0-
10	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	282	1	3236	2	N	-0-			-0-
*11	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	206	1	3064	2	N	-0-			-0-

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

06	2880	X	2143	-0-	-737	-0-	162	1	1981	2	N	-0-			-0-
07	2728	X	2186	-0-	-542	-0-	118	1	2068	2	N	-0-			-0-
08	2356	N	2198	-0-	-158	-0-	145	1	2053	2	N	-0-			-0-
09	2130	N	2018	-0-	-112	-0-	115	1	1903	2	N	-0-			-0-
10	2201	N	2143	-0-	-58	-0-	167	1	1976	2	N	-0-			-0-
11	2130	N	2078	-0-	-52	-0-	126	1	1952	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HIBBARD ENERGY, LP 383757
VARVEL WELL #: 1 RRCID -> 188965 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12544 - 12552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		N	-0-			45
07	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2		N	-0-			45
08	961 N	895	-0-	-66	-0-	895	2		N	-0-			45
09	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2		N	-0-			45
10	992 N	754	-0-	-238	-0-	754	2		N	-0-			45
11	870 N	625	-0-	-245	-0-	625	2		N	-0-			45

VARVEL WELL #: 2 RRCID -> 190141 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12555 - 12562

06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-			45
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-			45
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-			45
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-			45
*10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	616	2	1 9	N	1	1	8	45
*11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-			45

LUMINANT MINING COMPANY LLC 512777
SHIPPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203881 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 11543 PERF.10412 - 11299

06	900 N	748	-0-	-152	-0-	748	2		N	-0-			-0-
07	868 N	800	-0-	-68	-0-	800	2		N	-0-			-0-
08	961 N	874	-0-	-87	-0-	874	2		N	-0-			-0-
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-			-0-
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			-0-
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-			-0-

SHIPPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218113 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10278 - 11334

06	1980 N	1621	-0-	-359	-0-	1621	2		N	-0-			-0-
07	1829 N	1762	-0-	-67	-0-	1762	2		N	-0-			-0-
08	1953 N	1802	-0-	-151	-0-	1802	2		N	-0-			-0-
09	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-				N	-0-			-0-
10	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-				N	-0-			-0-
11	1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-				N	-0-			-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
HULSEY, BUD WELL #: 2 RRCID -> 235828 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13697 - 13725

06	5040 X	4646	-0-	-394	-0-	4646	2		N	-0-			-0-
07	5208 X	4781	-0-	-427	-0-	4781	2		N	-0-			-0-
08	5208 X	4474	-0-	-734	-0-	4474	2		N	-0-			-0-
09	4650 X	4125	-0-	-525	-0-	4125	2		N	-0-			-0-
10	4805 X	4380	-0-	-425	-0-	4380	2		N	-0-			-0-
*11	4650 X	4161	-0-	-489	-0-	4161	2		N	-0-			-0-

O'BENCO, INC. 617512
TXU WELL #: 2 RRCID -> 230248 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9480 - 10152

06	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2		N	-0-			26
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			26
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			26
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			26
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			26
*11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			26

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
TXU WELL #: 1 RRCID -> 230253 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9768 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					15
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					15
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					15
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					15
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					15
*11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					15

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

06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					155
07	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					155
08	T. A.		3356	-0-	3356	3356	3350	2	6	9	N	5	5	8			155
09	T. A.		1703	-0-	1703	5059	1703	2			N	-0-					155
10	T. A.		3965	-0-	3965	9024	3965	2			N	-0-					155
*11	15091	X	6067	-0-	-9024	-0-	6067	2			N	-0-					155

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

06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					32
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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

06	7590	X	7112	-0-	-478	-0-	7109	2	3	9	N	3	3	8			37
07	7843	X	7725	-0-	-118	-0-	7724	2	1	9	N	1	1	8			37
08	7781	X	7265	-0-	-516	-0-	7263	2	2	9	N	2	2	8			37
09	7170	X	5809	-0-	-1361	-0-	5808	2	1	9	N	1	1	8			37
10	7719	X	7143	-0-	-576	-0-	7141	2	2	9	N	2	2	8			37
11	7470	X	7333	-0-	-137	-0-	7333	2			N	-0-					37

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

06	1140	N	539	-0-	-601	-0-	538	2	1	9	N	1	1	8			65
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					65
08	3100	X	516	-0-	-2584	-0-	516	2			N	-0-					65
09	3000	X	428	-0-	-2572	-0-	428	2			N	-0-					65
10	1271	N	355	-0-	-916	-0-	355	2			N	-0-					65
*11	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					65

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

06	6180	X	5721	-0-	-459	-0-	5717	2	4	9	N	4	4	8			103
07	6324	X	6037	-0-	-287	-0-	6036	2	1	9	N	1	1	8			103
08	6324	X	5842	-0-	-482	-0-	5838	2	4	9	N	4	4	8			103
09	5790	X	5781	-0-	-9	-0-	5778	2	3	9	N	3	3	8			103
10	6045	X	5908	-0-	-137	-0-	5904	2	4	9	N	4	4	8			103
*11	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6015	2	1	9	N	1	1	8			103

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

06	4320	X	3040	-0-	-1280	-0-	3040	2			N	-0-					28
07	4464	X	3153	-0-	-1311	-0-	3153	2			N	-0-					28
08	4464	X	2899	-0-	-1565	-0-	2899	2			N	-0-					28
09	3690	X	2470	-0-	-1220	-0-	2470	2			N	-0-					28
10	3348	X	2655	-0-	-693	-0-	2654	2	1	9	N	1	1	8			28
11	3060	X	2517	-0-	-543	-0-	2517	2			N	-0-					28

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512

REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241815 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10196 - 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
06	1620	N	1326	-0-	-294	-0-	1326	2			N	-0-					58
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1644	2	2	9	N	2	2	8			58
08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					58
09	1320	N	491	-0-	-829	-0-	491	2			N	-0-					58
10	1643	N	492	-0-	-1151	-0-	492	2			N	-0-					58
11	1410	N	426	-0-	-984	-0-	426	2			N	-0-					58

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

06	8550	X	6154	-0-	-2396	-0-	6154	2			N	-0-					22
07	7905	X	6248	-0-	-1657	-0-	6248	2			N	-0-					22
08	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7195	2	1	9	N	1	1	8			22
09	6570	X	5622	-0-	-948	-0-	5622	2			N	-0-					22
10	6603	X	5657	-0-	-946	-0-	5656	2	1	9	N	1	1	8			22
11	6960	X	5063	-0-	-1897	-0-	5063	2			N	-0-					22

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

06	5040	X	2768	-0-	-2272	-0-	2706	2	62	9	N	56	6	8			118
07	5177	X	2616	-0-	-2561	-0-	2614	2	2	9	N	2	2	8			118
08	5177	X	1953	-0-	-3224	-0-	1950	2	3	9	N	3	3	8			118
09	3420	X	2103	-0-	-1317	-0-	2100	2	3	9	N	3	3	8			118
10	2852	X	1211	-0-	-1641	-0-	1208	2	3	9	N	3	3	8			118
11	2760	X	2587	-0-	-173	-0-	2586	2	1	9	N	1	1	8			118

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

06	3420	X	1917	-0-	-1503	-0-	1917	2			N	-0-					57
07	3379	X	2634	-0-	-745	-0-	2633	2	1	9	N	1	1	8			57
08	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5900	2	1	9	N	1	1	8			57
09	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					57
10	2635	X	1272	-0-	-1363	-0-	1271	2	1	9	N	1	1	8			57
*11	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6395	2	1	9	N	1	1	8			57

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

06	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	2			N	-0-					60
07	6262	X	5498	-0-	-764	-0-	5498	2			N	-0-					60
08	6262	X	5608	-0-	-654	-0-	5608	2			N	-0-					60
09	6060	X	5384	-0-	-676	-0-	5384	2			N	-0-					60
10	6169	X	5121	-0-	-1048	-0-	5121	2			N	-0-					60
11	5970	X	4769	-0-	-1201	-0-	4769	2			N	-0-					60

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

06	3960	X	1406	-0-	-2554	-0-	1406	2			N	-0-					54
07	4092	X	288	-0-	-3804	-0-	288	2			N	-0-					54
08	3069	X	3047	-0-	-22	-0-	3045	2	2	9	N	2	2	8			54
09	2310	X	1165	-0-	-1145	-0-	1165	2			N	-0-					54
10	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2411	2	2	9	N	2	2	8			54
11	2940	X	728	-0-	-2212	-0-	728	2			N	-0-					54

TXU 3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245675 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9932 - 10290

06	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	2			N	-0-					42
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					42
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					42
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					42
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					42
*11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					42

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247690 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11752 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5640	X	5564	-0-	-76	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5486	-0-	-342	-0-	5485	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5456	X	5223	-0-	-233	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	5122	-0-	-428	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	5174	-0-	-561	-0-	5173	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5550	X	5061	-0-	-489	-0-	5061	2			N	-0-					-0-

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

06	7470	X	6592	-0-	-878	-0-	6592	2			N	-0-					47
07	7254	X	6438	-0-	-816	-0-	6438	2			N	-0-					47
08	7254	X	6043	-0-	-1211	-0-	6043	2			N	-0-					47
09	6930	X	5674	-0-	-1256	-0-	5674	2			N	-0-					47
10	6913	X	5419	-0-	-1494	-0-	5419	2			N	-0-					47
11	6600	X	5130	-0-	-1470	-0-	5130	2			N	-0-					47

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

06	312759	X	312759	-0-	-0-	-0-	312755	2	4	9	N	4	4	8			148
07	324561	X	324561	-0-	-0-	-0-	324560	2	1	9	N	1	1	8			148
08	332444	X	311320	-0-	-21124	-0-	311317	2	3	9	N	3	3	8			148
09	321720	X	294791	-0-	-26929	-0-	294789	2	2	9	N	2	2	8			148
10	332444	X	290690	-0-	-41754	-0-	290686	2	4	9	N	4	4	8			148
11	314100	X	270960	-0-	-43140	-0-	270959	2	1	9	N	1	1	8			148

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

06	3990	X	3569	-0-	-421	-0-	3568	2	1	9	N	1	1	8			41
07	4123	X	3787	-0-	-336	-0-	3787	2			N	-0-					41
08	4123	X	3687	-0-	-436	-0-	3686	2	1	9	N	1	1	8			41
09	3630	X	3507	-0-	-123	-0-	3506	2	1	9	N	1	1	8			41
10	3782	X	3553	-0-	-229	-0-	3551	2	2	9	N	2	1	8			42
*11	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					42

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

06	5790	X	5381	-0-	-409	-0-	5379	2	2	9	N	2					240
07	5983	X	5353	-0-	-630	-0-	5353	2			N	-0-					240
08	5704	X	4912	-0-	-792	-0-	4910	2	2	9	N	2					242
09	5520	X	4300	-0-	-1220	-0-	4300	2			N	-0-					242
10	5704	X	5635	-0-	-69	-0-	5634	2	1	9	N	1	1	8			242
*11	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					242

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

06	2850	X	2602	-0-	-248	-0-	2602	2			N	-0-					7
07	2945	X	2384	-0-	-561	-0-	2384	2			N	-0-					7
08	2914	X	1981	-0-	-933	-0-	1981	2			N	-0-					7
09	2790	X	1984	-0-	-806	-0-	1984	2			N	-0-					7
10	2697	X	2328	-0-	-369	-0-	2327	2	1	9	N	1	1	8			7
11	2610	X	2522	-0-	-88	-0-	2522	2			N	-0-					7

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

06	6900	X	4730	-0-	-2170	-0-	4727	2	3	9	N	3	3	8			70
07	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	7662	2	2	9	N	2	2	8			70
08	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5597	2	1	9	N	1	1	8			70
09	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					70
10	4495	X	3020	-0-	-1475	-0-	3019	2	1	9	N	1	1	8			70
*11	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	9689	2	1	9	N	1	1	8			70

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
MOREHEAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253411 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12293 PERF.10714 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1522	-0-	-128	-0-	1522	2			N	-0-					12
07	1860	N	1444	-0-	-416	-0-	1444	2			N	-0-					12
08	1736	N	1318	-0-	-418	-0-	1318	2			N	-0-					12
09	1530	N	1199	-0-	-331	-0-	1199	2			N	-0-					12
10	1457	N	1192	-0-	-265	-0-	1192	2			N	-0-					12
11	1290	N	1106	-0-	-184	-0-	1106	2			N	-0-					12

HUCKABEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255991 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11966 PERF.10000 - 10068

06	660	N	98	-0-	-562	-0-	98	2			N	-0-					43
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					43
08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1655	2	3	9	N	3	3	8			43
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1140	2	2	9	N	2	2	8			43
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	271	2	3	9	N	3	3	8			43
11	1500	N	223	-0-	-1277	-0-	223	2			N	-0-					43

MENTZEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257671 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 13012 PERF.12346 - 12386

06	0	W	10327	-0-	10327	10327	10325	2	2	9	N	2					47
07	0	W	10256	-0-	10256	20583	10256	2			N	-0-					47
08	0	W	10154	-0-	10154	30737	10152	2	2	9	N	2	2	8			47
09	40552	X	9815	-0-	-30737	-0-	9815	2			N	-0-					47
10	10664	X	9357	-0-	-1307	-0-	9356	2	1	9	N	1	1	8			47
11	10320	X	8838	-0-	-1482	-0-	8827	2	11	9	N	10					57

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

06	2310	X	200	-0-	-2110	-0-	200	2			N	-0-					95
07	1178	X	65	-0-	-1113	-0-	65	2			N	-0-					95
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					95
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					95
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	N	1	1	8			95
*11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					95

LUMINANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259803 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11357 - 11862

06	0	W	328	-0-	328	625	328	2			N	-0-					5
07	0	W	340	-0-	340	965	340	2			N	-0-					5
08	0	W	359	-0-	359	1324	359	2			N	-0-					5
09	1592	N	268	-0-	-1324	-0-	268	2			N	-0-					5
10	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					5
11	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	2			N	-0-					5

COMMANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259804 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 12197 PERF. 9453 - 9457

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/09/2011

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

06	6090	X	5439	-0-	-651	-0-	5436	2	3	9	N	3	3	8			53
07	6169	X	5520	-0-	-649	-0-	5520	2			N	-0-					53
08	6045	X	5094	-0-	-951	-0-	5094	2			N	-0-					53
09	5670	X	5010	-0-	-660	-0-	5010	2			N	-0-					53
10	5735	X	5424	-0-	-311	-0-	5423	2	1	9	N	1	1	8			53
11	5430	X	4854	-0-	-576	-0-	4854	2			N	-0-					53

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259900 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10887 - 10897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210295 X	210295	-0-	-0-	-0-	210292	2	3	9	N	3	3	8			133
07	218422 X	218422	-0-	-0-	-0-	218421	2	1	9	N	1	1	8			133
08	231539 X	213538	-0-	-18001	-0-	213536	2	2	9	N	2	2	8			133
09	224070 X	210099	-0-	-13971	-0-	210098	2	1	9	N	1	1	8			133
10	231539 X	212156	-0-	-19383	-0-	212154	2	2	9	N	2	2	8			133
11	211380 X	203737	-0-	-7643	-0-	203737	2			N	-0-					133

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

06	231531 X	231531	-0-	-0-	-0-	231530	2	1	9	N	1	1	8			185
07	242460 X	242460	-0-	-0-	-0-	242459	2	1	9	N	1	1	8			185
08	261476 X	261476	-0-	-0-	-0-	261475	2	1	9	N	1	1	8			185
09	279352 X	279352	-0-	-0-	-0-	279351	2	1	9	N	1	1	8			185
10	296288 X	296288	-0-	-0-	-0-	296287	2	1	9	N	1	1	8			185
*11	290577 X	290577	-0-	-0-	-0-	290577	2			N	-0-					185

TXU 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261874 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11603 - 11614

06	6120 X	4305	-0-	-1815	-0-	4303	2	2	9	N	2	2	8			48
07	6324 X	4536	-0-	-1788	-0-	4535	2	1	9	N	1	1	8			48
08	5363 X	5299	-0-	-64	-0-	5298	2	1	9	N	1	1	8			48
09	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4456	2	1	9	N	1	1	8			48
10	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4592	2	1	9	N	1	1	8			48
11	5130 X	4483	-0-	-647	-0-	4483	2			N	-0-					48

SCRUGGS WELL #: 1 RRCID -> 262382 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9627 - 9772

06	2730 X	915	-0-	-1815	-0-	914	2	1	9	N	1	1	8			20
07	2325 X	1463	-0-	-862	-0-	1463	2			N	-0-					20
08	2015 X	1463	-0-	-552	-0-	1463	2			N	-0-					20
09	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					20
10	1457 N	1003	-0-	-454	-0-	1002	2	1	9	N	1	1	8			20
11	1410 N	457	-0-	-953	-0-	457	2			N	-0-					20

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

06	5700 X	4992	-0-	-708	-0-	4992	2			N	-0-					10
07	5766 X	5150	-0-	-616	-0-	5150	2			N	-0-					10
08	5642 X	4994	-0-	-648	-0-	4991	2	3	9	N	3	3	8			10
09	5250 X	4685	-0-	-565	-0-	4685	2			N	-0-					10
10	5270 X	4783	-0-	-487	-0-	4782	2	1	9	N	1	1	8			10
11	4980 X	4553	-0-	-427	-0-	4553	2			N	-0-					10

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

06	340990 X	340990	-0-	-0-	-0-	340987	2	3	9	N	3	3	8			155
07	354337 X	354337	-0-	-0-	-0-	354336	2	1	9	N	1	1	8			155
08	359259 X	336417	-0-	-22842	-0-	336416	2	1	9	N	1	1	8			155
09	347670 X	313813	-0-	-33857	-0-	313812	2	1	9	N	1	1	8			155
10	359259 X	325148	-0-	-34111	-0-	325147	2	1	9	N	1	1	8			155
11	342900 X	298596	-0-	-44304	-0-	298596	2			N	-0-					155

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

06	6750 X	6064	-0-	-686	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
07	6975 X	5665	-0-	-1310	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
08	8091 X	5136	-0-	-2955	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
09	7830 X	4618	-0-	-3212	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
10	8091 X	4420	-0-	-3671	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
11	6060 X	4217	-0-	-1843	-0-	4217	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
TXU 10 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264445 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11558 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	1619	-0-	-1171	-0-	1619	2			N	-0-					6
07	2263	X	1630	-0-	-633	-0-	1630	2			N	-0-					6
08	1767	N	1331	-0-	-436	-0-	1331	2			N	-0-					6
09	1620	N	1114	-0-	-506	-0-	1114	2			N	-0-					6
10	1643	N	1358	-0-	-285	-0-	1357	2	1	9	N	1	1	8			6
*11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					6

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

06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024
MOORE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 191588 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.11433 - 11466

06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
08	899	N	664	-0-	-235	-0-	664	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	553	-0-	-1127	-0-	553	2			N	-0-					-0-
10	806	N	565	-0-	-241	-0-	565	2			N	-0-					-0-
11	630	N	465	-0-	-165	-0-	465	2			N	-0-					-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 212894 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 13387 PERF. N/A

06	2970	X	2645	-0-	-325	-0-	38	1	2606	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
07	3658	X	1095	-0-	-2563	-0-	1095	2			Y	-0-					28
08	3658	X	3166	-0-	-492	-0-	53	1	3112	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
09	3540	X	3429	-0-	-111	-0-	67	1	3362	2	Y	-0-					28
10	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	55	1	2705	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
11	3060	X	1902	-0-	-1158	-0-	34	1	1868	2	Y	-0-					28

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
VARNER WELL #: 1 RRCID -> 216564 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3810	X	3258	-0-	-552	-0-	47	1	3210	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
07	3937	X	2991	-0-	-946	-0-	2991	2			Y	-0-					25
08	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	72	1	4270	2	Y	2	2	8			25
							2	9									
09	3810	X	3564	-0-	-246	-0-	70	1	3494	2	Y	-0-					25
10	3565	X	2336	-0-	-1229	-0-	47	1	2288	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
11	3810	X	3151	-0-	-659	-0-	57	1	3094	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

06	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2408	-0-	-227	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2418	-0-	-217	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
09	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
10	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
*11	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 074730 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11624 - 12843

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	3000	N	3311	-0-	311	311	3311	2			N	-0-					-0-
07	3427	X	3116	-0-	-311	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2461	-0-	-298	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2126	-0-	-544	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2117	-0-	-642	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
*11	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-

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

06	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
07	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
08	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
09	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
10	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
*11	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	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

06	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2442	-0-	-193	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2163	-0-	-472	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	2429	-0-	-121	-0-	2428	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	1439	-0-	-1111	-0-	1439	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 #: 1 RRCID -> 093787 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10989 - 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
06	2880 X	1276	-0-	-1604	-0-	1276	2		N	-0-			-0-
07	2976 X	2037	-0-	-939	-0-	2037	2		N	-0-			-0-
08	2976 X	1320	-0-	-1656	-0-	1320	2		N	-0-			-0-
09	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	7731	-0-	4631	4631	7731	2		N	-0-			-0-
*11	3000 N	2296	-0-	-704	3927	2296	2		N	-0-			-0-

BAULCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095962 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10592 - 11616

06	2670 X	2399	-0-	-271	-0-	2399	2		N	-0-			-0-
07	2976 X	2207	-0-	-769	-0-	2207	2		N	-0-			-0-
08	2976 X	2498	-0-	-478	-0-	2498	2		N	-0-			-0-
09	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2		N	-0-			-0-
10	2976 X	2955	-0-	-21	-0-	2955	2		N	-0-			-0-
*11	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2		N	-0-			-0-

MITCHELL, J. H. I WELL #: 1 RRCID -> 096327 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 13196 PERF.10925 - 12735

06	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2		N	-0-			-0-
07	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2		N	-0-			-0-
08	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2		N	-0-			-0-
09	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2		N	-0-			-0-
10	2480 X	840	-0-	-1640	-0-	840	2		N	-0-			-0-
*11	8151 X	8151	-0-	-0-	-0-	8151	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

06	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2		N	-0-			-0-
07	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2		N	-0-			-0-
08	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2		N	-0-			-0-
09	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2		N	-0-			-0-
10	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2		N	-0-			-0-
*11	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2		N	-0-			-0-

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

06	3150 X	2816	-0-	-334	-0-	2816	2		N	-0-			-0-
07	3224 X	2987	-0-	-237	-0-	2987	2		N	-0-			-0-
08	3038 X	2891	-0-	-147	-0-	2891	2		N	-0-			-0-
09	2940 X	2749	-0-	-191	-0-	2749	2		N	-0-			-0-
10	2976 X	2775	-0-	-201	-0-	2775	2		N	-0-			-0-
11	2880 X	2640	-0-	-240	-0-	2640	2		N	-0-			-0-

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

06	2610 X	2566	-0-	-44	-0-	2566	2		N	-0-			-0-
07	2883 X	2769	-0-	-114	-0-	2769	2		N	-0-			-0-
08	2821 N	2670	-0-	-151	-0-	2670	2		N	-0-			-0-
09	2580 N	2557	-0-	-23	-0-	2557	2		N	-0-			-0-
10	2759 N	2516	-0-	-243	-0-	2516	2		N	-0-			-0-
11	2580 N	2410	-0-	-170	-0-	2410	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

06	810 N	722	-0-	-88	-0-	722	2		N	-0-			-0-
07	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2		N	-0-			-0-
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2		N	-0-			-0-
09	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-			-0-
10	1364 N	867	-0-	-497	-0-	867	2		N	-0-			-0-
11	900 N	824	-0-	-76	-0-	824	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL, J. H. I WELL #: 2 RRCID -> 120795 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 12734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8702 X	8702	-0-	-0-	-0-	8702	2		N	-0-			-0-
07	8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	8525	2		N	-0-			-0-
08	6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	2		N	-0-			-0-
09	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	7095	2		N	-0-			-0-
10	7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	7107	2		N	-0-			-0-
*11	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	2		N	-0-			-0-

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

06	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2		N	-0-			-0-
07	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	2		N	-0-			-0-
08	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2		N	-0-			-0-
09	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2		N	-0-			-0-
10	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2		N	-0-			-0-
*11	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	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

06	2220 N	775	-0-	-1445	-0-	775	2		N	-0-			-0-
07	2356 N	1198	-0-	-1158	-0-	1198	2		N	-0-			-0-
08	2232 N	1382	-0-	-850	-0-	1382	2		N	-0-			-0-
09	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2		N	-0-			-0-
10	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2		N	-0-			-0-
*11	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 126862 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10900 - 12704

06	3060 X	2720	-0-	-340	-0-	2720	2		N	-0-			-0-
07	3255 X	2660	-0-	-595	-0-	2660	2		N	-0-			-0-
08	3255 X	2622	-0-	-633	-0-	2622	2		N	-0-			-0-
09	3150 X	2527	-0-	-623	-0-	2527	2		N	-0-			-0-
10	2914 X	224	-0-	-2690	-0-	224	2		N	-0-			-0-
*11	14002 X	14002	-0-	-0-	-0-	14002	2		N	-0-			-0-

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

06	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2		N	-0-			-0-
07	2480 X	152	-0-	-2328	-0-	152	2		N	-0-			-0-
08	2480 X	2112	-0-	-368	-0-	2112	2		N	-0-			-0-
09	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2		N	-0-			-0-
10	6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	2		N	-0-			-0-
*11	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 133578 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10565 - 12888

06	7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	2		N	-0-			-0-
07	7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	7354	2		N	-0-			-0-
08	7206 X	7206	-0-	-0-	-0-	7206	2		N	-0-			-0-
09	7086 X	7086	-0-	-0-	-0-	7086	2		N	-0-			-0-
10	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	2		N	-0-			-0-
*11	7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	7034	2		N	-0-			-0-

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

06	4140 X	3711	-0-	-429	-0-	3711	2		N	-0-			-0-
07	4278 X	3980	-0-	-298	-0-	3980	2		N	-0-			-0-
08	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2		N	-0-			-0-
09	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2		N	-0-			-0-
10	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2		N	-0-			-0-
*11	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2		N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8520	X	7237	-0-	-1283	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	7283	-0-	-684	-0-	7283	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6477	-0-	-653	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	5858	-0-	-1042	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	5717	-0-	-1413	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	5977	-0-	-923	-0-	5977	2			N	-0-					-0-

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

06	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
07	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
08	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
09	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
10	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
*11	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2			N	-0-					-0-

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

06	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
07	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
08	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
09	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	4882	-0-	1882	1882	4882	2			N	-0-					-0-

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

06	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
07	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
08	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
09	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
10	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
*11	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					-0-

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

06	16950	X	15388	-0-	-1562	-0-	15388	2			N	-0-					-0-
07	17515	X	8505	-0-	-9010	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
08	18207	X	18207	-0-	-0-	-0-	18207	2			N	-0-					-0-
09	16891	X	16891	-0-	-0-	-0-	16891	2			N	-0-					-0-
10	16554	X	15168	-0-	-1386	-0-	15168	2			N	-0-					-0-
11	16020	X	13213	-0-	-2807	-0-	13213	2			N	-0-					-0-

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

06	8640	X	6153	-0-	-2487	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	6633	-0-	-1179	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6218	-0-	-788	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	5836	-0-	-914	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	5723	-0-	-911	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	5535	-0-	-885	-0-	5535	2			N	-0-					-0-

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

06	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
07	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
08	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
09	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
10	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
*11	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2			N	-0-					-0-

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

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
06	4380	X	3894	-0-	-486	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4397	-0-	-129	-0-	4396	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
09	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
10	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3447	-0-	-93	-0-	3447	2			N	-0-					-0-

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

06	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2371	-0-	-543	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2657	-0-	-257	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2634	-0-	-186	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2547	-0-	-367	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	1810	-0-	-1010	-0-	1810	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

06	1440	N	896	-0-	-544	-0-	896	2			N	-0-					-0-
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
08	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1499	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1297	-0-	-143	-0-	1297	2			N	-0-					-0-

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

06	23532	X	23532	-0-	-0-	-0-	23532	2			N	-0-					-0-
07	20089	X	20089	-0-	-0-	-0-	20089	2			N	-0-					-0-
08	14533	X	14533	-0-	-0-	-0-	14533	2			N	-0-					-0-
09	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	11816	2			N	-0-					-0-
10	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	10590	2			N	-0-					-0-
*11	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	8079	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 6 RRCID -> 143932 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11004 - 13202

06	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
07	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
08	12907	X	12907	-0-	-0-	-0-	12907	2			N	-0-					-0-
09	13956	X	13956	-0-	-0-	-0-	13956	2			N	-0-					-0-
10	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
*11	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					-0-

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

06	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
07	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
08	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
09	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
10	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
*11	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	2			N	-0-					-0-

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

06	1440	N	960	-0-	-480	-0-	960	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1149	-0-	-91	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
08	403	N	233	-0-	-170	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
10	1147	N	169	-0-	-978	-0-	169	2			N	-0-					-0-
11	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	2			N	-0-					-0-

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

MITCHELL I WELL #: 8 RRCID -> 146947 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10938 - 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
06	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
07	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
08	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
09	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
10	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
*11	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	8033	-0-	-1081	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	7927	-0-	-1187	-0-	7927	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	7202	-0-	-1618	-0-	7201	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	9052	X	7220	-0-	-1832	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	7196	-0-	-1564	-0-	7196	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	563	-0-	-337	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
08	930	N	783	-0-	-147	-0-	783	2			N	-0-					-0-
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
10	930	N	875	-0-	-55	-0-	875	2			N	-0-					-0-
*11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25559	X	9145	-0-	-16414	-0-	9145	2			N	-0-					-0-
07	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
08	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
09	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
10	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
*11	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	8105	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 172762 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 13106 PERF.10882 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1104	-0-	-291	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1131	-0-	-233	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1466	-0-	-244	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	291	-0-	-789	-0-	291	2			N	-0-					-0-

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
06	930	N	410	-0-	-520	-0-	410	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	73	-0-	-1043	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	248	N	77	-0-	-171	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	420	N	348	-0-	-72	-0-	348	2			N	-0-					-0-
10	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
*11	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840	N	233	-0-	-607	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	868	N	66	-0-	-802	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09	240	N	6	-0-	-234	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
*11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL II WELL #: 4 RRCID -> 179061 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10682 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	1763	-0-	-1717	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	1552	-0-	-2850	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3002	-0-	-1400	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	3058	-0-	-1202	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
10	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
*11	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-

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

06	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	2			N	-0-					-0-
07	496	N	357	-0-	-139	-0-	357	2			N	-0-					-0-
08	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	2			N	-0-					-0-
09	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	2			N	-0-					-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
*11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-

ROLKE-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183893 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11936 - 14020

06	5220	X	3911	-0-	-1309	-0-	114	1	3797	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	4214	-0-	-1180	-0-	123	1	4091	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	3403	-0-	-1929	-0-	99	1	3304	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	2989	-0-	-2171	-0-	87	1	2902	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	2990	-0-	-2094	-0-	87	1	2903	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	3095	-0-	-985	-0-	90	1	3005	2	N	-0-					-0-

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

06	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	8173	2			N	-0-					-0-
07	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
08	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8703	2			N	-0-					-0-
09	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
10	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
*11	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	8243	2			N	-0-					-0-

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

06	10590	X	9297	-0-	-1293	-0-	9297	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	9273	-0-	-1670	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	8800	-0-	-2360	-0-	8800	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	8383	-0-	-2417	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	8284	-0-	-2070	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	7307	-0-	-1993	-0-	7307	2			N	-0-					-0-

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

06	5850	X	4929	-0-	-921	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
07	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
08	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
09	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4756	-0-	-235	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4817	-0-	-13	-0-	4817	2			N	-0-					-0-

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

06	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
07	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	9036	2			N	-0-					-0-
08	16709	X	7952	-0-	-8757	-0-	7952	2			N	-0-					-0-
09	16170	X	6615	-0-	-9555	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	6455	-0-	-5821	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	5594	-0-	-3676	-0-	5594	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 #: 2 RRCID -> 186075 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10357 - 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
06	6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
07	7161 X	3456	-0-	-3705	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
08	7595 X	2212	-0-	-5383	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
09	7350 X	4861	-0-	-2489	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
10	6789 X	5430	-0-	-1359	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
11	6570 X	1803	-0-	-4767	-0-	1803	2			N	-0-					-0-

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

06	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
07	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
08	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
09	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
10	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
*11	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-

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

06	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
07	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
08	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
09	2520 N	1813	-0-	-707	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
10	2418 N	1981	-0-	-437	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
11	2130 N	1882	-0-	-248	-0-	1882	2			N	-0-					-0-

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

06	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
07	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
08	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
09	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
10	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
*11	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-

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

06	5220 X	634	-0-	-4586	-0-	634	2			N	-0-					-0-
07	5394 X	1808	-0-	-3586	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
08	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
09	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4150	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
*11	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186622 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10809 - 12943

06	2010 X	541	-0-	-1469	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07	1271 X	4	-0-	-1267	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	310 X	243	-0-	-67	-0-	243	2			N	-0-					-0-
09	540 N	80	-0-	-460	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 186894 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 14360 PERF.13194 - 13912

06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	17	1	563	2	N	-0-					-0-
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	19	1	644	2	N	-0-					-0-
08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	22	1	721	2	N	-0-					-0-
09	808 N	808	-0-	-0-	-0-	24	1	784	2	N	-0-					-0-
10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	23	1	777	2	N	-0-					-0-
*11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	23	1	778	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 #: 4 RRCID -> 187154 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.10496 - 11893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
07	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
08	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
09	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4663	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
*11	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					-0-

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

06	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
07	6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
08	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
09	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	5652	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
*11	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			N	-0-					-0-

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

06	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
07	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
08	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
09	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
10	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
*11	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					-0-

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

06	2010 N	1650	-0-	-360	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
07	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
08	2015 N	1991	-0-	-24	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
09	1650 N	1512	-0-	-138	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
10	2573 N	2122	-0-	-451	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
*11	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	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

06	5460 X	4080	-0-	-1380	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
07	7192 X	3889	-0-	-3303	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
08	7192 X	4134	-0-	-3058	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
09	6960 X	3467	-0-	-3493	-0-	3466	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4216 X	3475	-0-	-741	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
11	4080 X	2762	-0-	-1318	-0-	2762	2			N	-0-					-0-

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

06	7050 X	5045	-0-	-2005	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
07	7788 X	7788	-0-	-0-	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
08	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
09	5670 X	1935	-0-	-3735	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
10	5859 X	3161	-0-	-2698	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
11	5670 X	3022	-0-	-2648	-0-	3022	2			N	-0-					-0-

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

06	15840 X	12362	-0-	-3478	-0-	12362	2			N	-0-					-0-
07	14167 X	11765	-0-	-2402	-0-	11765	2			N	-0-					-0-
08	12121 X	10916	-0-	-1205	-0-	10916	2			N	-0-					-0-
09	11730 X	10561	-0-	-1169	-0-	10561	2			N	-0-					-0-
10	12121 X	10327	-0-	-1794	-0-	10327	2			N	-0-					-0-
11	11730 X	8594	-0-	-3136	-0-	8594	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 #: 6 RRCID -> 188036 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10588 - 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
06	8100 X	6333	-0-	-1767	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
07	9393 X	4929	-0-	-4464	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
08	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
09	7350 X	4537	-0-	-2813	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
10	7595 X	4896	-0-	-2699	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
11	6330 X	4566	-0-	-1764	-0-	4566	2			N	-0-					-0-

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

06	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
07	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
08	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
09	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
10	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
*11	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-

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

06	5010 X	4578	-0-	-432	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
07	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
08	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
09	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
10	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
*11	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2			N	-0-					-0-

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

06	12030 X	7583	-0-	-4447	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
07	10602 X	7903	-0-	-2699	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
08	8525 X	7180	-0-	-1345	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
09	8250 X	6949	-0-	-1301	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
10	8525 X	7054	-0-	-1471	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
11	7650 X	5401	-0-	-2249	-0-	5401	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188481 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10697 - 12673

06	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
07	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
08	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
09	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
10	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
07	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
08	2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
09	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
10	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
*11	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 188768 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10792 - 12773

06	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
07	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
08	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
09	2820 X	2378	-0-	-442	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
10	2914 X	2230	-0-	-684	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
*11	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	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 #: 6 RRCID -> 188906 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10709 - 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
06	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2969	-0-	-7	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
08	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
09	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2364	-0-	-612	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2406	-0-	-474	-0-	2406	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

06	3450	X	2014	-0-	-1436	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2184	-0-	-1381	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
08	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
09	1500	X	1059	-0-	-441	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
10	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	5503	-0-	2503	2503	5503	2			N	-0-					-0-

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

06	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
07	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3178	-0-	78	78	3178	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3316	-0-	316	394	3316	2			N	-0-					-0-
10	4397	X	4003	-0-	-394	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
*11	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					-0-

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

06	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
07	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	8292	2			N	-0-					-0-
08	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
09	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
10	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
*11	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	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

06	2791	N	2618	-0-	-173	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	1777	-0-	-486	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
08	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
09	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	740	-0-	-1523	-0-	740	2			N	-0-					-0-
11	2190	X	1881	-0-	-309	-0-	1881	2			N	-0-					-0-

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

06	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
07	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5641	-0-	-249	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	5280	-0-	-420	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	5428	-0-	-462	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5331	-0-	-369	-0-	5331	2			N	-0-					-0-

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

06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
09	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
*11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	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 #: 7 RRCID -> 189859 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10518 - 12894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	1696	-0-	-2114	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
07	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	2860	-0-	-2379	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	2732	-0-	-2338	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	2868	-0-	-2371	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	2776	-0-	-1244	-0-	2776	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 190085 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 13245 PERF.10931 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	1987	-0-	-953	-0-	1987	2			N	-0-					167
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					167
08	31280	X	31280	-0-	-0-	-0-	31280	2			N	-0-					167
09	13672	X	13672	-0-	-0-	-0-	13663	2	9	9	N	8					175
10	16561	X	16561	-0-	-0-	-0-	16561	2			N	-0-					175
*11	11998	X	11998	-0-	-0-	-0-	11996	2	2	9	N	2					177

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190086 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10467 - 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
06	6960	X	5552	-0-	-1408	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	5494	-0-	-1698	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	7061	-0-	-69	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	5571	-0-	-1329	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	4603	-0-	-2403	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	5751	-0-	-1089	-0-	5751	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 190546 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10437 - 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
06	5400	X	4667	-0-	-733	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
07	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6578	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
09	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
10	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
*11	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7770	X	7611	-0-	-159	-0-	7611	2			N	-0-					-0-
07	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	8467	2			N	-0-					-0-
08	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
09	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	7396	-0-	-13	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6831	-0-	-339	-0-	6831	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4980	X	3644	-0-	-1336	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4481	-0-	-665	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
08	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
09	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
10	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
*11	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-					-0-

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
06	3000	N	3572	-0-	572	669	3572	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2925	-0-	-175	494	2925	2			N	-0-					-0-
08	2733	X	2239	-0-	-494	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
09	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
10	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
*11	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	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 #: 9 RRCID -> 190639 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10836 - 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
06	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
07	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
08	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
09	13069	X	13069	-0-	-0-	-0-	13069	2			N	-0-					-0-
10	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	10311	2			N	-0-					-0-
*11	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	8028	2			N	-0-					-0-

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

06	6030	X	4050	-0-	-1980	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	3485	-0-	-2746	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	3230	-0-	-1916	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	2983	-0-	-1937	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3677	-0-	-818	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3116	-0-	-934	-0-	3116	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 191262 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11144 - 13078

06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
07	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
08	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	492	-0-	-1548	-0-	492	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	6426	-0-	3326	3326	6426	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	10146	-0-	7146	10472	10146	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

06	2190	X	1691	-0-	-499	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
07	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	9720	2			N	-0-					-0-
08	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	10285	2			N	-0-					-0-
09	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	9514	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	2052	-0-	-211	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
11	2190	X	1010	-0-	-1180	-0-	1010	2			N	-0-					-0-

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

06	4650	X	4388	-0-	-262	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4200	-0-	-543	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	2615	-0-	-1973	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
09	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
10	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
*11	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			N	-0-					-0-

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

06	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
07	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3826	-0-	-142	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3658	-0-	-182	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3511	-0-	-395	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	2543	-0-	-1237	-0-	2543	2			N	-0-					-0-

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

06	8580	X	8056	-0-	-524	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	8219	-0-	-647	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	7969	-0-	-215	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
09	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	8014	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	7457	-0-	-727	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	7552	-0-	-368	-0-	7552	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 192429 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11197 - 13070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
07	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
08	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
09	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
10	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
*11	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-

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

06	2250 X	2218	-0-	-32	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
07	2325 X	2024	-0-	-301	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
08	2325 X	2186	-0-	-139	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
09	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
10	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
11	2220 X	2078	-0-	-142	-0-	2078	2			N	-0-					-0-

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

06	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
07	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
08	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
09	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
10	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
*11	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	2			N	-0-					-0-

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

06	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
07	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
08	7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
09	6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
10	6634 X	4676	-0-	-1958	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
11	6420 X	3825	-0-	-2595	-0-	3825	2			N	-0-					-0-

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

06	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
07	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
08	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
09	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
10	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
*11	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-

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

06	5730 X	5398	-0-	-332	-0-	5398	2			N	-0-					27
07	5921 X	5605	-0-	-316	-0-	5605	2			N	-0-					27
08	5859 X	5448	-0-	-411	-0-	5373	2	75	9	N	68					95
09	5670 X	5186	-0-	-484	-0-	5180	2	6	9	N	5					100
10	5797 X	5389	-0-	-408	-0-	5379	2	10	9	N	9					109
11	5430 X	5040	-0-	-390	-0-	5040	2			N	-0-					109

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

06	5610 X	4971	-0-	-639	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
07	5797 X	5251	-0-	-546	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
08	5487 X	5083	-0-	-404	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
09	5280 X	4604	-0-	-676	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
10	5239 X	4989	-0-	-250	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
11	5070 X	4576	-0-	-494	-0-	4576	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 #: 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
06	6930	X	6058	-0-	-872	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	4971	-0-	-2190	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	2171	-0-	-4246	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	1568	-0-	-4552	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
10	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
*11	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	2			N	-0-					-0-

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

06	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	8432	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	8080	-0-	-2274	-0-	8080	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	7536	-0-	-2484	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	7540	-0-	-1636	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	6793	-0-	-1367	-0-	6793	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 13 RRCID -> 194087 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10641 - 12984

06	10920	X	7436	-0-	-3484	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	7143	-0-	-3025	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	7871	-0-	-282	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
09	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	7799	-0-	-44	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
*11	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	7680	2			N	-0-					-0-

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

06	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
07	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
08	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
09	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
10	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
*11	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2			N	-0-					-0-

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

06	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
07	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
08	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	8111	2			N	-0-					-0-
09	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	8862	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	9426	2			N	-0-					-0-
*11	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8489	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 194918 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10533 - 12998

06	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
07	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3642	-0-	-574	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3578	-0-	-502	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3794	-0-	-50	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
*11	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195983 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11065 - 13106

06	2760	X	2709	-0-	-51	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
07	2852	N	2655	-0-	-197	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
08	2821	N	2638	-0-	-183	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
09	2700	N	2410	-0-	-290	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
10	2666	N	2624	-0-	-42	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
*11	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHIPPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196047 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.10071 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
08	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
09	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
10	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
11	2640	N	2126	-0-	-514	-0-	2126	2			N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 196054 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10299 - 11658

06	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
07	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
08	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
09	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
10	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
*11	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			N	-0-					-0-

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

06	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2357	-0-	-433	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	1875	-0-	-915	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2096	-0-	-604	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2206	-0-	-584	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	1532	-0-	-1108	-0-	1532	2			N	-0-					-0-

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

06	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
07	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
09	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
10	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
*11	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	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

06	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
07	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
08	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
09	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
10	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
*11	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-

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

06	3030	X	2289	-0-	-741	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	1815	-0-	-1006	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
08	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
09	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3774	-0-	674	674	3774	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3390	-0-	390	1064	3390	2			N	-0-					-0-

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

06	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
07	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
08	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
09	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
10	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
*11	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	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 #: 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
06	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2		N	-0-			27
07	4960 X	4724	-0-	-236	-0-	4724	2		N	-0-			27
08	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2		N	-0-			27
09	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2		N	-0-			27
10	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2		N	-0-			27
*11	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2		N	-0-			27

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 196597 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 12988 PERF.10831 - 12833

06	3150 X	2824	-0-	-326	-0-	2824	2		N	-0-			-0-
07	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2		N	-0-			-0-
08	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2		N	-0-			-0-
09	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2		N	-0-			-0-
10	3038 X	3006	-0-	-32	-0-	3006	2		N	-0-			-0-
*11	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	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

06	2220 N	290	-0-	-1930	-0-	290	2		N	-0-			-0-
07	1426 N	295	-0-	-1131	-0-	295	2		N	-0-			-0-
08	527 N	358	-0-	-169	-0-	358	2		N	-0-			-0-
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-			-0-
*11	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2		N	-0-			-0-

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

06	4260 X	4259	-0-	-1	-0-	4259	2		N	-0-			-0-
07	4402 X	3954	-0-	-448	-0-	3954	2		N	-0-			-0-
08	4061 X	2337	-0-	-1724	-0-	2337	2		N	-0-			-0-
09	3930 X	2575	-0-	-1355	-0-	2575	2		N	-0-			-0-
10	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2		N	-0-			-0-
11	3930 X	3598	-0-	-332	-0-	3598	2		N	-0-			-0-

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

06	12900 X	7773	-0-	-5127	-0-	7773	2		N	-0-			-0-
07	19857 X	19857	-0-	-0-	-0-	19857	2		N	-0-			-0-
08	11625 X	3951	-0-	-7674	-0-	3951	2		N	-0-			-0-
09	11250 X	3379	-0-	-7871	-0-	3379	2		N	-0-			-0-
10	11625 X	3622	-0-	-8003	-0-	3622	2		N	-0-			-0-
11	11250 X	2426	-0-	-8824	-0-	2426	2		N	-0-			-0-

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

06	7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	7407	2		N	-0-			-0-
07	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	7396	2		N	-0-			-0-
08	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	2		N	-0-			-0-
09	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2		N	-0-			-0-
10	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2		N	-0-			-0-
*11	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	2		N	-0-			-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197951 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10861 - 11624

06	300 N	158	-0-	-142	-0-	158	2		N	-0-			-0-
07	434 N	319	-0-	-115	-0-	319	2		N	-0-			-0-
08	434 N	139	-0-	-295	-0-	139	2		N	-0-			-0-
09	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	2		N	-0-			-0-
10	310 N	105	-0-	-205	-0-	105	2		N	-0-			-0-
*11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-

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

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197952 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13442 PERF.10648 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-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
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1775	-0-	-364	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1754	-0-	-44	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
10	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
*11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	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
06	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
07	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
08	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
09	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
10	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
*11	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	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
06	2310	N	2134	-0-	-176	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
08	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
09	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1865	-0-	-274	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	1757	-0-	-613	-0-	1757	2			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
06	3000	N	3583	-0-	583	583	3583	2			N	-0-					-0-
07	2852	N	1172	-0-	-1680	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	1928	-0-	-832	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
10	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
*11	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	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
06	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	1183	-0-	-1247	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	971	-0-	-649	-0-	971	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
06	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
07	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2513	-0-	-60	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	2419	-0-	-71	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	2442	-0-	-131	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	2302	-0-	-128	-0-	2302	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
06	1800	N	1358	-0-	-442	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1526	-0-	-272	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1634	-0-	-9	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1447	-0-	-72	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1410	-0-	-180	-0-	1410	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 199617 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10737 - 12740

06	2070	N	2030	-0-	-40	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2221	-0-	-11	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
08	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	1821	-0-	-411	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	1887	-0-	-303	-0-	1887	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199622 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11147 - 12975

06	7470	X	7036	-0-	-434	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	5056	-0-	-2105	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	3540	-0-	-3280	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	2838	-0-	-3762	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	2909	-0-	-3911	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	2687	-0-	-3913	-0-	2687	2			N	-0-					-0-

BLACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199647 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10327 - 11273

06	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
07	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
08	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
09	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
*11	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199724 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11201 - 12785

06	1560	N	1393	-0-	-167	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1432	-0-	-273	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1354	-0-	-56	-0-	1354	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199840 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13790 PERF.10473 - 11320

06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
07	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	2			N	-0-					-0-
08	744	N	692	-0-	-52	-0-	692	2			N	-0-					-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
*11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199841 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11036 - 11900

06	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
07	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1832	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1699	-0-	-131	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
10	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1704	-0-	-36	-0-	1704	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 12716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2130 X	928	-0-	-1202	-0-	928	2		N	-0-			-0-
07	2201 X	1045	-0-	-1156	-0-	1045	2		N	-0-			-0-
08	2201 X	1346	-0-	-855	-0-	1346	2		N	-0-			-0-
09	2130 X	1114	-0-	-1016	-0-	1114	2		N	-0-			-0-
10	1395 X	930	-0-	-465	-0-	930	2		N	-0-			-0-
11	1290 X	968	-0-	-322	-0-	968	2		N	-0-			-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200212 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10931 - 12843

06	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2		N	-0-			-0-
07	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2		N	-0-			-0-
08	1488 N	1445	-0-	-43	-0-	1445	2		N	-0-			-0-
09	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2		N	-0-			-0-
10	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2		N	-0-			-0-
*11	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200634 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 13027 PERF.10734 - 12717

06	2820 X	2540	-0-	-280	-0-	2540	2		N	-0-			-0-
07	2914 X	2707	-0-	-207	-0-	2707	2		N	-0-			-0-
08	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2		N	-0-			-0-
09	2820 X	1193	-0-	-1627	-0-	1193	2		N	-0-			-0-
10	2914 X	1988	-0-	-926	-0-	1988	2		N	-0-			-0-
11	2820 X	1838	-0-	-982	-0-	1838	2		N	-0-			-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF.10219 - 12392

06	1230 N	1173	-0-	-57	-0-	1173	2		N	-0-			-0-
07	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2		N	-0-			-0-
08	1426 N	1324	-0-	-102	-0-	1324	2		N	-0-			-0-
09	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2		N	-0-			-0-
10	1457 N	1403	-0-	-54	-0-	1403	2		N	-0-			-0-
*11	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2		N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 12884

06	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2		N	-0-			-0-
07	2325 X	1689	-0-	-636	-0-	1689	2		N	-0-			-0-
08	2325 X	1389	-0-	-936	-0-	1389	2		N	-0-			-0-
09	2250 X	1433	-0-	-817	-0-	1433	2		N	-0-			-0-
10	2325 X	2069	-0-	-256	-0-	2069	2		N	-0-			-0-
*11	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 200988 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10962 - 11677

06	7638 X	7638	-0-	-0-	-0-	7638	2		N	-0-			-0-
07	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	2		N	-0-			-0-
08	6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	6456	2		N	-0-			-0-
09	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	2		N	-0-			-0-
10	6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	2		N	-0-			-0-
*11	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 200989 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11000 - 11719

06	6360 X	4848	-0-	-1512	-0-	4848	2		N	-0-			-0-
07	6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2		N	-0-			-0-
08	5983 X	5875	-0-	-108	-0-	5875	2		N	-0-			-0-
09	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2		N	-0-			-0-
10	5983 X	5692	-0-	-291	-0-	5692	2		N	-0-			-0-
11	5790 X	4904	-0-	-886	-0-	4904	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201147 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10806 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1035	-0-	-225	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	859	-0-	-288	-0-	859	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1161	-0-	-172	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
10	868	N	717	-0-	-151	-0-	717	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	635	-0-	-475	-0-	635	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201148 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10824 - 12931

06	2550	N	2331	-0-	-219	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2276	-0-	-359	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2199	-0-	-436	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	1921	-0-	-629	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	1875	-0-	-760	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
*11	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	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

06	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
07	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6011	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
09	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
10	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
*11	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	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

06	5970	X	5177	-0-	-793	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5555	-0-	-614	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	1539	-0-	-4103	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	3634	-0-	-1826	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	2134	-0-	-3415	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	5176	-0-	-194	-0-	5176	2			N	-0-					-0-

MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 12928

06	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
07	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
08	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
09	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
10	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
*11	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937

06	13105	X	5935	-0-	-7170	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
07	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
08	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
09	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
10	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
*11	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744

06	4170	X	1810	-0-	-2360	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	1253	-0-	-2808	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	1437	-0-	-2438	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	1406	-0-	-2284	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
10	1953	X	1393	-0-	-560	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
11	1800	X	689	-0-	-1111	-0-	689	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1515	-0-	-66	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1470	-0-	-90	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1424	-0-	-106	-0-	1424	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844

06	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
07	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
08	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
09	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
10	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
*11	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			N	-0-					-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 202396 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 13110

06	20081	X	7716	-0-	-12365	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
07	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
08	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
09	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
10	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	11478	2			N	-0-					-0-
*11	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	8242	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

06	2670	N	2297	-0-	-373	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
07	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2186	-0-	-139	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	2071	-0-	-239	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	2088	-0-	-454	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	1979	-0-	-151	-0-	1979	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 12925

06	9930	X	4221	-0-	-5709	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	5096	-0-	-5165	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
08	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	4586	-0-	-994	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	5151	-0-	-119	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	4640	-0-	-940	-0-	4640	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743

06	5280	X	2471	-0-	-2809	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	2625	-0-	-2273	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
08	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
09	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
10	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
*11	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					-0-

BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597

06	1230	N	981	-0-	-249	-0-	981	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1167	-0-	-228	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
09	990	N	850	-0-	-140	-0-	850	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	784	-0-	-394	-0-	784	2			N	-0-					-0-
11	900	N	591	-0-	-309	-0-	591	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
07	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
08	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
09	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
10	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
*11	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11196 - 13065

06	2490	N	1487	-0-	-1003	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	1536	-0-	-820	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	790	-0-	-1132	-0-	790	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	9542	-0-	6542	6542	9542	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	8270	-0-	5170	11712	8270	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	14589	-0-	11589	23301	14589	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836

06	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
07	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
08	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
09	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
10	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
*11	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045

06	6750	X	5991	-0-	-759	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6673	-0-	-302	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
09	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
10	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
*11	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6630	2			N	-0-					-0-

PRICHARD HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203898 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10506 - 12748

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 10754

06	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
07	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
08	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
09	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
10	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
*11	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936

06	2550	X	2206	-0-	-344	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	2434	-0-	-15	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
08	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
09	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2338	-0-	-111	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
*11	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	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 #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5790 X	5504	-0-	-286	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
07	5983 X	5283	-0-	-700	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
08	6448 X	5405	-0-	-1043	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
09	6210 X	2262	-0-	-3948	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
10	6107 X	1	-0-	-6106	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	5490 X	-0-	-0-	-5490	-0-					N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847

06	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
07	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
08	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
09	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
10	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
*11	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792

06	2520 X	1720	-0-	-800	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
07	2604 X	1790	-0-	-814	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
08	17240 X	17240	-0-	-0-	-0-	17240	2			N	-0-					-0-
09	10176 X	10176	-0-	-0-	-0-	10176	2			N	-0-					-0-
10	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
*11	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043

06	10830 X	10036	-0-	-794	-0-	10036	2			N	-0-					-0-
07	12121 X	7904	-0-	-4217	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
08	12090 X	9756	-0-	-2334	-0-	9756	2			N	-0-					-0-
09	11700 X	7807	-0-	-3893	-0-	7806	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	11563 X	8365	-0-	-3198	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
11	10050 X	7744	-0-	-2306	-0-	7744	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

06	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
07	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
08	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
09	3000 X	2906	-0-	-94	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
10	3100 X	978	-0-	-2122	-0-	978	2			N	-0-					-0-
*11	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034

06	6390 X	4951	-0-	-1439	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
07	6262 X	5395	-0-	-867	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
08	5518 X	4994	-0-	-524	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
09	5340 X	4782	-0-	-558	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
10	5394 X	4760	-0-	-634	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
11	5220 X	4366	-0-	-854	-0-	4366	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724

06	7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
07	7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
08	7378 X	7224	-0-	-154	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
09	7140 X	4445	-0-	-2695	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
10	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
11	7140 X	6929	-0-	-211	-0-	6929	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 #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 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
06	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					27
07	3596	X	3517	-0-	-79	-0-	3517	2			N	-0-					27
08	4278	X	3041	-0-	-1237	-0-	3041	2			N	-0-					27
09	4110	X	3175	-0-	-935	-0-	3175	2			N	-0-					27
10	3937	X	3282	-0-	-655	-0-	3282	2			N	-0-					27
11	3600	X	2854	-0-	-746	-0-	2854	2			N	-0-					27

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 2 RRCID -> 205563 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10121 - 11130

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	20	-0-	-135	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716

06	6180	X	5797	-0-	-383	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	6095	-0-	-291	-0-	6094	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
09	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
10	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
*11	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	2			N	-0-					-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131

06	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
07	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
08	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
09	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
10	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
*11	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	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

06	2580	N	2230	-0-	-350	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
07	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
08	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
09	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
10	2759	N	2527	-0-	-232	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	2396	-0-	-154	-0-	2396	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646

06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
07	465	N	278	-0-	-187	-0-	278	2			N	-0-					-0-
08	248	N	70	-0-	-178	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	30	-0-	-1110	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	279	N	23	-0-	-256	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019

06	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
07	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
08	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
09	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
10	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
*11	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					-0-

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

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 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
06	4890	X	3845	-0-	-1045	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	4561	-0-	-802	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4729	-0-	-603	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4258	-0-	-902	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4269	-0-	-288	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4045	-0-	-545	-0-	4045	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537

06	2790	X	2343	-0-	-447	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
07	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
08	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
09	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2776	-0-	-107	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
*11	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374

06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1575	-0-	-37	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1466	-0-	-124	-0-	1466	2			N	-0-					-0-

EUBANK, K. J. WELL #: 1 RRCID -> 207363 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10928 - 12962

06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
07	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
08	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
09	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
10	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2119	-0-	-131	-0-	2119	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 12760

06	1500	N	752	-0-	-748	-0-	752	2			N	-0-					-0-
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1467	-0-	-486	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
*11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 12787

06	6750	X	6087	-0-	-663	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6293	-0-	-620	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	6307	-0-	-327	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	6171	-0-	-249	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	6224	-0-	-224	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5960	-0-	-130	-0-	5960	2			N	-0-					-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453

06	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
07	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6566	-0-	-285	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	6158	-0-	-472	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6312	-0-	-322	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	6023	-0-	-397	-0-	6023	2			N	-0-					-0-

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

BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 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
06	2190	N	2033	-0-	-157	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
07	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
09	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
10	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
*11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208097 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 14218

06	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
07	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
08	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	1994	-0-	-196	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	2175	-0-	-88	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	1751	-0-	-439	-0-	1751	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601

06	2220	N	1982	-0-	-238	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1906	-0-	-140	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	1448	-0-	-877	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	932	-0-	-1048	-0-	932	2			N	-0-					-0-
10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1373	-0-	-37	-0-	1373	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 208668 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10953 - 12964

06	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
07	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
08	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
09	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
*11	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10850 - 12630

06	2730	X	2653	-0-	-77	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
07	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2805	-0-	-16	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2648	-0-	-82	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
10	2821	N	1209	-0-	-1612	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	12952	-0-	9952	9952	12952	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 209595 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11430 - 13802

06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	1109	-0-	-1092	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
09	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
10	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
*11	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209596 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11306 PERF.10218 - 11135

06	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	1861	-0-	-557	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	1813	-0-	-347	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	1978	-0-	-223	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1609	-0-	-191	-0-	1609	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 #: 8 RRCID -> 209927 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 13249 PERF.10752 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	X	183	-0-	-1467	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	75	-0-	-1227	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4887	-0-	1787	1787	4887	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	11085	-0-	8085	9872	11085	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	17691	-0-	14591	24463	17691	2			N	-0-					-0-
*11	34600	X	10137	-0-	-24463	-0-	10137	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 12974

06	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3212	-0-	-942	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
08	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
09	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
10	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
*11	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962

06	4530	X	4081	-0-	-449	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4260	-0-	-359	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
08	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	4044	-0-	-186	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	4105	-0-	-235	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3355	-0-	-875	-0-	3355	2			N	-0-					-0-

HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11606 - 14426

06	2310	N	1638	-0-	-672	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1779	-0-	-50	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	602	-0-	-1165	-0-	602	2			N	-0-					-0-
09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4804	-0-	1704	1704	4804	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3642	-0-	642	2346	3642	2			N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 211679 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10664 - 12500

06	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
07	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
08	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
09	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
10	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
*11	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770

06	6660	X	4293	-0-	-2367	-0-	4293	2			N	-0-					51
07	6975	X	2915	-0-	-4060	-0-	2914	2	1	9	N	1	1	8			51
08	6975	X	4943	-0-	-2032	-0-	4943	2			N	-0-					51
09	6750	X	3717	-0-	-3033	-0-	3717	2			N	-0-					51
10	4991	X	1159	-0-	-3832	-0-	1159	2			N	-0-					51
*11	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	2			N	-0-					51

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960

06	1680	N	438	-0-	-1242	-0-	438	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	1423	-0-	-871	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	441	-0-	-1326	-0-	441	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3205	-0-	205	205	3205	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1097	-0-	-329	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
*11	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	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 #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590 N	1341	-0-	-249	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
07	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
08	1519 N	1432	-0-	-87	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
09	1350 N	1304	-0-	-46	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
10	1643 N	1291	-0-	-352	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
11	1380 N	1284	-0-	-96	-0-	1284	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727

06	5670 X	5527	-0-	-143	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
07	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
08	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
09	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
10	4340 X	3025	-0-	-1315	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
*11	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926

06	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
07	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
08	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
09	1920 X	980	-0-	-940	-0-	980	2			N	-0-					-0-
10	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
*11	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750

06	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
07	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
08	4495 X	4189	-0-	-306	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
09	4350 X	3830	-0-	-520	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
10	4154 X	3655	-0-	-499	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
*11	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 215162 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11114 - 13092

06	3210 X	2946	-0-	-264	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
07	3317 X	2482	-0-	-835	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
08	2821 X	1968	-0-	-853	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
09	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
10	2821 X	2679	-0-	-142	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
11	2730 X	2370	-0-	-360	-0-	2370	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084

06	5160 X	4362	-0-	-798	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
07	5332 X	4806	-0-	-526	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
08	4681 X	4527	-0-	-154	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
09	4530 X	4173	-0-	-357	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
10	4681 X	4336	-0-	-345	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
11	4530 X	4098	-0-	-432	-0-	4098	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792

06	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
07	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5273	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
09	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
10	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
11	4710 X	4660	-0-	-50	-0-	4660	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 #: 12 RRCID -> 215789 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 13140 PERF.11002 - 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
06	2460	N	1857	-0-	-603	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	2201	-0-	-403	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1819	-0-	-134	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
09	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
10	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
*11	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652

06	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
07	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	7587	2			N	-0-					-0-
08	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
09	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
10	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	8037	2			N	-0-					-0-
*11	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650

06	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3047	-0-	-1107	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
08	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
09	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3968	-0-	-155	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3740	-0-	-250	-0-	3740	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888

06	3000	N	3420	-0-	420	420	3420	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	18128	-0-	15028	15448	18127	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	24028	X	8580	-0-	-15448	-0-	8580	2			N	-0-					-0-
09	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	11524	2			N	-0-					-0-
10	18135	X	9381	-0-	-8754	-0-	9381	2			N	-0-					-0-
11	17550	X	7854	-0-	-9696	-0-	7854	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050

06	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
07	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
08	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
09	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
10	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
*11	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216769 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10338 - 11294

06	1950	X	1555	-0-	-395	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1925	-0-	-90	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1803	-0-	-117	-0-	1803	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504

06	2010	N	1591	-0-	-419	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
07	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1930	-0-	-54	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
09	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1882	-0-	-164	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	1802	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 #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
07	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4798	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	620	X	511	-0-	-109	-0-	511	2			N	-0-					-0-
09	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
10	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
*11	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 3 RRCID -> 217102 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11311 PERF.10146 - 11131

06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1104	-0-	-229	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1045	-0-	-35	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
*11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184

06	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4079	-0-	-757	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	3822	-0-	-1758	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	3727	-0-	-1673	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4022	-0-	-1093	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
*11	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11214 - 13070

06	5100	X	3780	-0-	-1320	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	3898	-0-	-1372	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3826	-0-	-235	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	2731	-0-	-1169	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
10	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	10122	2			N	-0-					-0-
*11	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6849	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550

06	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
07	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3606	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
09	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
10	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
*11	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180

06	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
07	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1692	-0-	-137	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
09	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2309	-0-	-16	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
*11	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036

06	5580	X	5037	-0-	-543	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	3801	-0-	-1965	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
08	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	3907	-0-	-1493	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4745	-0-	-463	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	4391	-0-	-1009	-0-	4391	2			N	-0-					-0-

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

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1626	-0-	-48	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1741	-0-	-57	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1579	-0-	-71	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
*11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844

06	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
07	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
08	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
09	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
10	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
*11	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814

06	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	4084	-0-	-8	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3181	-0-	-539	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
09	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3710	-0-	-10	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3210	-0-	-390	-0-	3210	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130

06	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8227	2			N	-0-					-0-
07	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	9125	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	7017	-0-	-1973	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	6421	-0-	-2279	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	8704	-0-	-286	-0-	8704	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	7392	-0-	-1308	-0-	7392	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002

06	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3192	-0-	-1210	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	3236	-0-	-2964	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	3643	-0-	-2357	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	2199	-0-	-2823	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	3407	-0-	-1243	-0-	3407	2			N	-0-					-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160

06	2520	X	2326	-0-	-194	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	2525	-0-	-79	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
08	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
09	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
10	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	2458	-0-	-2	-0-	2458	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 15116

06	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	7268	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	5912	-0-	-1528	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	3757	-0-	-1482	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4790	-0-	-280	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4220	-0-	-1019	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	2322	-0-	-2748	-0-	2322	2			N	-0-					-0-

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

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 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
06	1950	N	1665	-0-	-285	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1522	-0-	-586	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
10	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
*11	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344

06	1350	N	1195	-0-	-155	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1227	-0-	-230	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1185	-0-	-75	-0-	1185	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590

06	1290	N	1217	-0-	-73	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1168	-0-	-103	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1014	-0-	-186	-0-	1014	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926

06	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
07	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
08	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
09	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
10	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
*11	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987

06	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	6185	-0-	-201	-0-	6184	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	10106	X	4358	-0-	-5748	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	4789	-0-	-4991	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	3240	-0-	-4045	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	2612	-0-	-3478	-0-	2612	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926

06	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
07	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	3854	-0-	-1540	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4220	-0-	-1000	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	3806	-0-	-1061	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4050	-0-	-660	-0-	4050	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613

06	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
07	558	N	336	-0-	-222	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3180	-0-	80	80	3180	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	675	-0-	-735	-0-	675	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3575	-0-	475	475	3575	2			N	-0-					-0-
11	1410	X	639	-0-	-771	-0-	639	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 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
06	1515 N	736	-0-	-779	-0-	736	2		N	-0-			-0-
07	1147 N	1008	-0-	-139	-0-	1008	2		N	-0-			-0-
08	1147 X	894	-0-	-253	-0-	894	2		N	-0-			-0-
09	1110 X	1098	-0-	-12	-0-	1098	2		N	-0-			-0-
10	1147 X	938	-0-	-209	-0-	938	2		N	-0-			-0-
11	990 X	840	-0-	-150	-0-	840	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

06	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2		N	-0-			-0-
07	1891 X	1705	-0-	-186	-0-	1705	2		N	-0-			-0-
08	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2		N	-0-			-0-
09	1950 N	1712	-0-	-238	-0-	1712	2		N	-0-			-0-
10	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2		N	-0-			-0-
11	1770 N	1743	-0-	-27	-0-	1743	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

06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-			-0-
07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-			-0-
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-			-0-
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-			-0-
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-			-0-
*11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-			-0-

REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156

06	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2		N	-0-			-0-
07	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2		N	-0-			-0-
08	3813 X	3619	-0-	-194	-0-	3619	2		N	-0-			-0-
09	3690 X	3530	-0-	-160	-0-	3530	2		N	-0-			-0-
10	3813 X	3694	-0-	-119	-0-	3694	2		N	-0-			-0-
11	3660 X	3498	-0-	-162	-0-	3498	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187

06	4890 X	4746	-0-	-144	-0-	4746	2		N	-0-			-0-
07	6262 X	4047	-0-	-2215	-0-	4047	2		N	-0-			-0-
08	6262 X	5732	-0-	-530	-0-	5732	2		N	-0-			-0-
09	6060 X	4294	-0-	-1766	-0-	4294	2		N	-0-			-0-
10	5549 X	3862	-0-	-1687	-0-	3862	2		N	-0-			-0-
11	5550 X	4635	-0-	-915	-0-	4635	2		N	-0-			-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222492 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11354 - 13420

06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730

06	4530 X	2613	-0-	-1917	-0-	2613	2		N	-0-			-0-
07	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	5417	2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2		N	-0-			-0-
09	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2		N	-0-			-0-
10	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2		N	-0-			-0-
*11	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 222622 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10934 - 12940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2		N	-0-			-0-
07	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2		N	-0-			-0-
08	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2		N	-0-			-0-
09	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2		N	-0-			-0-
10	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2		N	-0-			-0-
*11	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2		N	-0-			-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010

06	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2		N	-0-			-0-
07	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2		N	-0-			-0-
08	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2		N	-0-			-0-
09	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2		N	-0-			-0-
10	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2		N	-0-			-0-
*11	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2		N	-0-			-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835

06	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2		N	-0-			-0-
07	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2		N	-0-			-0-
08	2914 N	2849	-0-	-65	-0-	2849	2		N	-0-			-0-
09	2790 N	2600	-0-	-190	-0-	2600	2		N	-0-			-0-
10	2852 N	2680	-0-	-172	-0-	2680	2		N	-0-			-0-
11	2760 N	2526	-0-	-234	-0-	2526	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001

06	5010 X	2572	-0-	-2438	-0-	2572	2		N	-0-			-0-
07	5177 X	4020	-0-	-1157	-0-	4020	2		N	-0-			-0-
08	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2		N	-0-			-0-
09	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2		N	-0-			-0-
10	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2		N	-0-			-0-
11	6360 X	4768	-0-	-1592	-0-	4768	2		N	-0-			-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510

06	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2		N	-0-			-0-
07	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2		N	-0-			-0-
08	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2		N	-0-			-0-
09	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2		N	-0-			-0-
10	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2		N	-0-			-0-
*11	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2		N	-0-			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928

06	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2		N	-0-			-0-
07	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2		N	-0-			-0-
08	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2		N	-0-			-0-
09	1980 N	1851	-0-	-129	-0-	1851	2		N	-0-			-0-
10	2046 N	1910	-0-	-136	-0-	1910	2		N	-0-			-0-
11	1800 N	1792	-0-	-8	-0-	1792	2		N	-0-			-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126

06	2100 N	2024	-0-	-76	-0-	2024	2		N	-0-			-0-
07	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2		N	-0-			-0-
08	2201 N	1928	-0-	-273	-0-	1928	2		N	-0-			-0-
09	2010 N	1298	-0-	-712	-0-	1298	2		N	-0-			-0-
10	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2		N	-0-			-0-
*11	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2		N	-0-			-0-

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

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6450 X	5459	-0-	-991	-0-	5459	2		N	-0-			-0-
07	6572 X	5572	-0-	-1000	-0-	5572	2		N	-0-			-0-
08	6572 X	5113	-0-	-1459	-0-	5113	2		N	-0-			-0-
09	6360 X	2275	-0-	-4085	-0-	2275	2		N	-0-			-0-
10	6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	2		N	-0-			-0-
*11	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	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

06	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2		N	-0-			-0-
07	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2		N	-0-			-0-
08	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2		N	-0-			-0-
09	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2		N	-0-			-0-
10	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	2		N	-0-			-0-
*11	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2		N	-0-			-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107

06	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2		N	-0-			-0-
07	2635 N	2457	-0-	-178	-0-	2457	2		N	-0-			-0-
08	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2		N	-0-			-0-
09	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2		N	-0-			-0-
10	3005 N	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2		N	-0-			-0-
*11	3000 N	3111	-0-	111	111	3111	2		N	-0-			-0-

SANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226512 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15530 PERF.11450 - 11834

06	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2		N	-0-			-0-
07	2077 X	1238	-0-	-839	-0-	1238	2		N	-0-			-0-
08	2077 X	1929	-0-	-148	-0-	1929	2		N	-0-			-0-
09	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2		N	-0-			-0-
10	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2		N	-0-			-0-
*11	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2		N	-0-			-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502

06	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2		N	-0-			-0-
07	3844 X	3060	-0-	-784	-0-	3060	2		N	-0-			-0-
08	4836 X	3182	-0-	-1654	-0-	3182	2		N	-0-			-0-
09	4680 X	4532	-0-	-148	-0-	4532	2		N	-0-			-0-
10	4836 X	4142	-0-	-694	-0-	4142	2		N	-0-			-0-
*11	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2		N	-0-			-0-

CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028

06	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2		N	-0-			-0-
07	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2		N	-0-			-0-
08	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2		N	-0-			-0-
09	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2		N	-0-			-0-
10	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2		N	-0-			-0-
*11	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2		N	-0-			-0-

CONNELL, F.D. GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 227298 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 11934 PERF. 9716 - 10446

06	8029 X	8029	-0-	-0-	-0-	8029	2		N	-0-			-0-
07	8775 X	8775	-0-	-0-	-0-	8775	2		N	-0-			-0-
08	8726 X	8726	-0-	-0-	-0-	8726	2		N	-0-			-0-
09	8443 X	8443	-0-	-0-	-0-	8443	2		N	-0-			-0-
10	8395 X	8395	-0-	-0-	-0-	8395	2		N	-0-			-0-
*11	7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	7887	2		N	-0-			-0-

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

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	X	420	-0-	-2160	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	393	-0-	-1808	-0-	393	2			N	-0-					-0-
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3006	-0-	6	6	3006	2			N	-0-					-0-
10	2488	N	2482	-0-	-6	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
*11	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850

06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	360	N	254	-0-	-106	-0-	254	2			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966

06	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
07	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
08	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	2099	-0-	-181	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
*11	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732

06	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	3221	-0-	-1336	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	4944	-0-	-1132	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5165	-0-	-715	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	5180	-0-	-338	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4036	-0-	-734	-0-	4036	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978

06	4050	X	3565	-0-	-485	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3245	-0-	-940	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3253	-0-	-498	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
09	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3716	-0-	-35	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
*11	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955

06	6810	X	6624	-0-	-186	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	5930	-0-	-1107	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	5614	-0-	-2105	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	4051	-0-	-3419	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	2564	-0-	-5155	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	4496	-0-	-2134	-0-	4496	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260

06	15752	X	15752	-0-	-0-	-0-	15752	2			N	-0-					-0-
07	16573	X	16573	-0-	-0-	-0-	16573	2			N	-0-					-0-
08	14798	X	14798	-0-	-0-	-0-	14798	2			N	-0-					-0-
09	13476	X	13476	-0-	-0-	-0-	13476	2			N	-0-					-0-
10	15263	X	15263	-0-	-0-	-0-	15263	2			N	-0-					-0-
*11	13911	X	13911	-0-	-0-	-0-	13911	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	X	2680	-0-	-50	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
07	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
08	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
09	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
10	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
*11	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742

06	5610	X	4907	-0-	-703	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4458	-0-	-595	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	3577	-0-	-856	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	3772	-0-	-518	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	2940	-0-	-1493	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	2754	-0-	-1536	-0-	2754	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830

06	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5393	-0-	-683	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5165	-0-	-818	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
09	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5631	-0-	-352	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5340	-0-	-450	-0-	5340	2			N	-0-					-0-

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336

06	4770	X	4493	-0-	-277	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4638	-0-	-291	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4577	-0-	-259	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4428	-0-	-252	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4589	-0-	-154	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4454	-0-	-46	-0-	4454	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822

06	5370	X	5023	-0-	-347	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5542	-0-	-193	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
08	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
09	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
10	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
*11	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500

06	9120	X	8219	-0-	-901	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	8491	-0-	-65	-0-	8491	2			N	-0-					-0-
08	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
09	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	7420	-0-	-237	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	7122	-0-	-288	-0-	7122	2			N	-0-					-0-

CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230027 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10196 - 11834

06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
*11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-

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

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3996 X	1832	-0-	-2164	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
07	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
08	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
09	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
10	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
*11	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798

06	4470 X	2566	-0-	-1904	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
07	4619 X	2691	-0-	-1928	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
08	8184 X	3967	-0-	-4217	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
09	7770 X	2877	-0-	-4893	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
10	9877 X	9877	-0-	-0-	-0-	9877	2			N	-0-					-0-
*11	8431 X	8431	-0-	-0-	-0-	8431	2			N	-0-					-0-

NORTH AMERICAN COAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231881 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10444 - 12712

06	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
07	4402 X	4182	-0-	-220	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
08	4402 X	4278	-0-	-124	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
09	4260 X	3919	-0-	-341	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
10	4402 X	3994	-0-	-408	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
11	4260 X	3839	-0-	-421	-0-	3839	2			N	-0-					-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475

06	19180 X	19180	-0-	-0-	-0-	19180	2			N	-0-					-0-
07	4619 X	4490	-0-	-129	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
08	22444 X	6486	-0-	-15958	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
09	21720 X	1268	-0-	-20452	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
10	22444 X	5500	-0-	-16944	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
11	19170 X	5022	-0-	-14148	-0-	5022	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726

06	9240 X	9240	-0-	-0-	-0-	9240	2			N	-0-					-0-
07	9114 X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	2			N	-0-					-0-
08	8113 X	8113	-0-	-0-	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
09	8155 X	8155	-0-	-0-	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
10	7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	7190	2			N	-0-					-0-
*11	6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	2			N	-0-					-0-

KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792

06	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
07	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
08	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
09	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
10	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
*11	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709

06	3000 N	27089	-0-	24089	66882	27089	2			N	-0-					-0-
07	93520 X	26638	-0-	-66882	-0-	26638	2			N	-0-					-0-
08	22336 X	22336	-0-	-0-	-0-	22336	2			N	-0-					-0-
09	18492 X	18492	-0-	-0-	-0-	18492	2			N	-0-					-0-
10	1736 X	1003	-0-	-733	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
11	1680 X	289	-0-	-1391	-0-	289	2			N	-0-					-0-

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

REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 233480 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12096 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
07	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
08	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
09	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
10	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
*11	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802

06	5670	X	4258	-0-	-1412	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4130	-0-	-1326	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
08	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
09	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	4665	-0-	-667	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	3044	-0-	-2116	-0-	3044	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

06	7410	X	7144	-0-	-266	-0-	7144	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6968	-0-	-317	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6999	-0-	-7	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6535	-0-	-245	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	6352	-0-	-654	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6369	-0-	-411	-0-	6369	2			N	-0-					-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410

06	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
07	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
08	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	2274	-0-	-126	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2396	-0-	-84	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	2293	-0-	-77	-0-	2293	2			N	-0-					-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982

06	1500	N	1463	-0-	-37	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1349	-0-	-201	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1257	-0-	-213	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1297	-0-	-160	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
*11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410

06	120	X	37	-0-	-83	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
10	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
*11	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914

06	1980	N	1967	-0-	-13	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	1987	-0-	-307	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	2003	-0-	-12	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1891	-0-	-89	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1647	-0-	-337	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
*11	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-

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

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	13181 X	13181	-0-	-0-	-0-	13181	2		N	-0-			-0-
07	14216 X	14216	-0-	-0-	-0-	14216	2		N	-0-			-0-
08	12970 X	12970	-0-	-0-	-0-	12970	2		N	-0-			-0-
09	11526 X	11526	-0-	-0-	-0-	11526	2		N	-0-			-0-
10	11798 X	11798	-0-	-0-	-0-	11798	2		N	-0-			-0-
*11	10837 X	10837	-0-	-0-	-0-	10837	2		N	-0-			-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432

06	7590 X	6730	-0-	-860	-0-	6730	2		N	-0-			-0-
07	7657 X	6856	-0-	-801	-0-	6856	2		N	-0-			-0-
08	7161 X	6659	-0-	-502	-0-	6659	2		N	-0-			-0-
09	6930 X	6045	-0-	-885	-0-	6045	2		N	-0-			-0-
10	6944 X	6223	-0-	-721	-0-	6223	2		N	-0-			-0-
11	6720 X	5192	-0-	-1528	-0-	5192	2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770

06	8220 X	7875	-0-	-345	-0-	7875	2		N	-0-			-0-
07	8494 X	5575	-0-	-2919	-0-	5575	2		N	-0-			-0-
08	8370 X	8066	-0-	-304	-0-	8066	2		N	-0-			-0-
09	8100 X	6208	-0-	-1892	-0-	6208	2		N	-0-			-0-
10	8370 X	8136	-0-	-234	-0-	8136	2		N	-0-			-0-
11	7890 X	5604	-0-	-2286	-0-	5604	2		N	-0-			-0-

COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488

06	5970 X	5349	-0-	-621	-0-	5349	2		N	-0-			-0-
07	6169 X	5537	-0-	-632	-0-	5537	2		N	-0-			-0-
08	5797 X	5454	-0-	-343	-0-	5454	2		N	-0-			-0-
09	5580 X	5138	-0-	-442	-0-	5138	2		N	-0-			-0-
10	5673 X	5118	-0-	-555	-0-	5118	2		N	-0-			-0-
11	5370 X	4937	-0-	-433	-0-	4937	2		N	-0-			-0-

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064

06	5010 X	4713	-0-	-297	-0-	4713	2		N	-0-			-0-
07	5332 X	4680	-0-	-652	-0-	4680	2		N	-0-			-0-
08	5301 X	4801	-0-	-500	-0-	4801	2		N	-0-			-0-
09	5130 X	4555	-0-	-575	-0-	4555	2		N	-0-			-0-
10	4929 X	4609	-0-	-320	-0-	4609	2		N	-0-			-0-
11	4710 X	4427	-0-	-283	-0-	4427	2		N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064

06	8070 X	7157	-0-	-913	-0-	7157	2		N	-0-			-0-
07	7905 X	4767	-0-	-3138	-0-	4767	2		N	-0-			-0-
08	7564 X	7440	-0-	-124	-0-	7440	2		N	-0-			-0-
09	7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	7451	2		N	-0-			-0-
10	7533 X	6824	-0-	-709	-0-	6824	2		N	-0-			-0-
11	7200 X	6649	-0-	-551	-0-	6649	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020

06	7770 X	7086	-0-	-684	-0-	7086	2		N	-0-			-0-
07	8494 X	6637	-0-	-1857	-0-	6637	2		N	-0-			-0-
08	8804 X	5701	-0-	-3103	-0-	5701	2		N	-0-			-0-
09	8520 X	8469	-0-	-51	-0-	8469	2		N	-0-			-0-
10	8017 X	8017	-0-	-0-	-0-	8017	2		N	-0-			-0-
*11	7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	7839	2		N	-0-			-0-

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

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8280 X	6412	-0-	-1868	-0-	6412 2		N	-0-			-0-
07	8556 X	7334	-0-	-1222	-0-	7334 2		N	-0-			-0-
08	7068 X	7046	-0-	-22	-0-	7046 2		N	-0-			-0-
09	7060 X	7060	-0-	-0-	-0-	7060 2		N	-0-			-0-
10	7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	7151 2		N	-0-			-0-
11	6840 X	6714	-0-	-126	-0-	6714 2		N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180

06	9840 X	8914	-0-	-926	-0-	8914 2		N	-0-			-0-
07	10168 X	9541	-0-	-627	-0-	9541 2		N	-0-			-0-
08	7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	7898 2		N	-0-			-0-
09	7440 X	6748	-0-	-692	-0-	6748 2		N	-0-			-0-
10	8826 X	8826	-0-	-0-	-0-	8826 2		N	-0-			-0-
*11	8985 X	8985	-0-	-0-	-0-	8985 2		N	-0-			-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972

06	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474 2		N	-0-			-0-
07	3348 X	3131	-0-	-217	-0-	3131 2		N	-0-			-0-
08	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960 2		N	-0-			-0-
09	3630 X	3340	-0-	-290	-0-	3339 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	3751 X	3536	-0-	-215	-0-	3536 2		N	-0-			-0-
11	3630 X	3519	-0-	-111	-0-	3519 2		N	-0-			-0-

BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310

06	2370 N	2222	-0-	-148	-0-	2222 2		N	-0-			-0-
07	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2423 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	2325 N	2243	-0-	-82	-0-	2243 2		N	-0-			-0-
09	2220 N	2210	-0-	-10	-0-	2210 2		N	-0-			-0-
10	2418 N	2305	-0-	-113	-0-	2305 2		N	-0-			-0-
*11	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166 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

06	2370 X	1412	-0-	-958	-0-	1412 2		N	-0-			-0-
07	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4650 2		N	-0-			-0-
08	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011 2		N	-0-			-0-
09	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377 2		N	-0-			-0-
10	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463 2		N	-0-			-0-
*11	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239 2		N	-0-			-0-

GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544

06	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	2879 2		N	-0-			-0-
07	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454 2		N	-0-			-0-
08	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271 2		N	-0-			-0-
09	2490 N	1744	-0-	-746	-0-	1744 2		N	-0-			-0-
10	2449 N	1325	-0-	-1124	-0-	1325 2		N	-0-			-0-
11	2190 N	1807	-0-	-383	-0-	1807 2		N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810

06	9425 X	9425	-0-	-0-	-0-	9425 2		N	-0-			-0-
07	9802 X	9802	-0-	-0-	-0-	9802 2		N	-0-			-0-
08	9129 X	9129	-0-	-0-	-0-	9129 2		N	-0-			-0-
09	7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	7719 2		N	-0-			-0-
10	7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	7981 2		N	-0-			-0-
*11	7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	7174 2		N	-0-			-0-

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

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10890	X	8850	-0-	-2040	-0-	8850	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	11034	-0-	-219	-0-	11034	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	10208	-0-	-146	-0-	10208	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	6134	-0-	-3886	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	9579	-0-	-775	-0-	9579	2			N	-0-					-0-
11	10020	X	3429	-0-	-6591	-0-	3429	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556

06	8460	X	7598	-0-	-862	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	7441	-0-	-1301	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
08	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
09	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	8521	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	7747	-0-	-344	-0-	7747	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	7276	-0-	-644	-0-	7276	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088

06	9990	X	-0-	-0-	-9990	-0-					N	-0-					-0-
07	10323	X	1440	-0-	-8883	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
08	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
09	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
10	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
*11	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	8353	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610

06	2070	N	2029	-0-	-41	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	1729	-0-	-503	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1961	-0-	-79	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
10	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	1599	-0-	-531	-0-	1599	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458

06	1290	N	1285	-0-	-5	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1066	-0-	-360	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1014	-0-	-396	-0-	1014	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506

06	1650	N	1609	-0-	-41	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1438	-0-	-515	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1525	-0-	-552	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1473	-0-	-147	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
10	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
*11	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830

06	4050	X	3943	-0-	-107	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	4180	-0-	-5	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	4044	-0-	-203	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3920	-0-	-190	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3855	-0-	-361	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3518	-0-	-532	-0-	3518	2			N	-0-					-0-

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

BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	3793	-0-	-981	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
08	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	12043	2			N	-0-					-0-
09	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	8216	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5235	-0-	-255	-0-	5235	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824

06	10680	X	3384	-0-	-7296	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	2686	-0-	-8350	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	2495	-0-	-6247	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	7208	-0-	-1252	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
10	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
*11	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 15683 PERF.14832 - 15564

06	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
07	527	X	371	-0-	-156	-0-	371	2			N	-0-					-0-
08	527	X	238	-0-	-289	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	510	X	37	-0-	-473	-0-	37	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11106 - 11634

06	3090	X	1974	-0-	-1116	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
07	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
08	21851	X	21851	-0-	-0-	-0-	21851	2			N	-0-					-0-
09	12876	X	12876	-0-	-0-	-0-	12876	2			N	-0-					-0-
10	17688	X	17688	-0-	-0-	-0-	17688	2			N	-0-					-0-
*11	16277	X	16277	-0-	-0-	-0-	16277	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322

06	6420	X	5950	-0-	-470	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	4667	-0-	-1812	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	4779	-0-	-1142	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	1633	-0-	-4097	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	2216	-0-	-3705	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	1101	-0-	-4629	-0-	1101	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654

06	3600	X	2971	-0-	-629	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	2579	-0-	-1141	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	2553	-0-	-919	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	2259	-0-	-1101	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3174	-0-	-143	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2450	-0-	-520	-0-	2450	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 12356

06	7620	X	7108	-0-	-512	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	7352	-0-	-522	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	7291	-0-	-211	-0-	7290	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	7230	X	5859	-0-	-1371	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
10	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	7088	-0-	-22	-0-	7088	2			N	-0-					-0-

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

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12240 X	8526	-0-	-3714	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
07	12500 X	9295	-0-	-3205	-0-	9294	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
09	11130 X	7209	-0-	-3921	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
10	11501 X	7222	-0-	-4279	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
11	9000 X	7706	-0-	-1294	-0-	7706	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

06	5280 X	1467	-0-	-3813	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
07	5456 X	1685	-0-	-3771	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
08	4464 X	1608	-0-	-2856	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
09	4320 X	1255	-0-	-3065	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
10	4464 X	127	-0-	-4337	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11	1620 X	1000	-0-	-620	-0-	1000	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 15 RRCID -> 243425 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.10936 - 12849

06	9150 X	7167	-0-	-1983	-0-	7167	2			N	-0-					-0-
07	9331 X	8938	-0-	-393	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
08	7893 X	7893	-0-	-0-	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
09	7632 X	7632	-0-	-0-	-0-	7631	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7699 X	7699	-0-	-0-	-0-	7699	2			N	-0-					-0-
*11	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	7485	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

06	7620 X	7351	-0-	-269	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
07	7719 X	7645	-0-	-74	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
08	7626 X	7431	-0-	-195	-0-	7431	2			N	-0-					-0-
09	7380 X	7242	-0-	-138	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
10	7626 X	7474	-0-	-152	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
11	7380 X	6689	-0-	-691	-0-	6689	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722

06	8310 X	3947	-0-	-4363	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
07	8587 X	7933	-0-	-654	-0-	7932	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	7936 X	5597	-0-	-2339	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
09	7620 X	6149	-0-	-1471	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
10	7936 X	2163	-0-	-5773	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
11	7680 X	1842	-0-	-5838	-0-	1842	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754

06	8160 X	7700	-0-	-460	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
07	8308 X	7788	-0-	-520	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
08	8122 X	7566	-0-	-556	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
09	7860 X	7179	-0-	-681	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
10	7967 X	7434	-0-	-533	-0-	7434	2			N	-0-					-0-
11	7710 X	7031	-0-	-679	-0-	7031	2			N	-0-					-0-

INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 243526 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11344 - 13860

06	3240 X	2519	-0-	-721	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
07	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
08	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
09	3120 X	3103	-0-	-17	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
10	3224 X	3217	-0-	-7	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
11	3120 X	2816	-0-	-304	-0-	2816	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6090 X	4772	-0-	-1318	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
07	6200 X	5250	-0-	-950	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
08	5580 X	4728	-0-	-852	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
09	5370 X	4652	-0-	-718	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
10	5239 X	3974	-0-	-1265	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
11	5070 X	3806	-0-	-1264	-0-	3806	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878

06	17790 X	6023	-0-	-11767	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
07	10509 X	6795	-0-	-3714	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
08	10199 X	5230	-0-	-4969	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
09	9870 X	4793	-0-	-5077	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
10	7409 X	4791	-0-	-2618	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
*11	7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	7364	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

06	4470 X	4242	-0-	-228	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
07	4619 X	4282	-0-	-337	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
08	4340 X	4103	-0-	-237	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
09	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
10	4340 X	3925	-0-	-415	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
11	4200 X	3148	-0-	-1052	-0-	3148	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 13034

06	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
07	4340 X	4138	-0-	-202	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
08	4123 X	3964	-0-	-159	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
09	3990 X	3877	-0-	-113	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
10	4123 X	3790	-0-	-333	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
11	3990 X	3739	-0-	-251	-0-	3739	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882

06	6930 X	4525	-0-	-2405	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
07	7161 X	6793	-0-	-368	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
08	6913 X	6773	-0-	-140	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
09	6690 X	6397	-0-	-293	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
10	6820 X	6314	-0-	-506	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
11	6570 X	5714	-0-	-856	-0-	5714	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750

06	9960 X	8812	-0-	-1148	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
07	9537 X	9537	-0-	-0-	-0-	9537	2			N	-0-					-0-
08	9424 X	9411	-0-	-13	-0-	9411	2			N	-0-					-0-
09	9273 X	9273	-0-	-0-	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
10	9427 X	9427	-0-	-0-	-0-	9427	2			N	-0-					-0-
11	9120 X	9046	-0-	-74	-0-	9046	2			N	-0-					-0-

REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453

06	870 N	799	-0-	-71	-0-	799	2			N	-0-					-0-
07	2666 N	1229	-0-	-1437	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
08	1395 N	944	-0-	-451	-0-	944	2			N	-0-					-0-
09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
10	1240 N	691	-0-	-549	-0-	691	2			N	-0-					-0-
*11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-

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

BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8340 X	6646	-0-	-1694	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
07	9052 X	7106	-0-	-1946	-0-	7106	2			N	-0-					-0-
08	9083 X	6001	-0-	-3082	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
09	8790 X	7323	-0-	-1467	-0-	7323	2			N	-0-					-0-
10	8370 X	6520	-0-	-1850	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
11	6870 X	5989	-0-	-881	-0-	5989	2			N	-0-					-0-

SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799

06	2490 X	2197	-0-	-293	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
07	2015 N	1020	-0-	-995	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
08	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
09	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
10	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
*11	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128

06	6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
07	7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	7129	2			N	-0-					-0-
08	18569 X	3605	-0-	-14964	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
09	17970 X	13813	-0-	-4157	-0-	13813	2			N	-0-					-0-
10	18830 X	18830	-0-	-0-	-0-	18830	2			N	-0-					-0-
*11	15471 X	15471	-0-	-0-	-0-	15471	2			N	-0-					-0-

FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052

06	19650 X	-0-	-0-	-19650	-0-					N	-0-					-0-
07	20305 X	-0-	-0-	-20305	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14564 X	14564	-0-	-0-	-0-	14564	2			N	-0-					-0-
10	11547 X	11547	-0-	-0-	-0-	11547	2			N	-0-					-0-
*11	10035 X	10035	-0-	-0-	-0-	10035	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908

06	6990 X	5146	-0-	-1844	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
07	7223 X	6222	-0-	-1001	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
08	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
09	6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
10	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
11	5580 X	5220	-0-	-360	-0-	5220	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090

06	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
07	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
08	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
09	14848 X	14848	-0-	-0-	-0-	14848	2			N	-0-					-0-
10	10671 X	10671	-0-	-0-	-0-	10671	2			N	-0-					-0-
*11	8886 X	8886	-0-	-0-	-0-	8886	2			N	-0-					-0-

TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450

06	1860 X	1449	-0-	-411	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
07	1736 X	1445	-0-	-291	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
08	1550 N	1501	-0-	-49	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
09	1440 N	1260	-0-	-180	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
10	1457 N	1166	-0-	-291	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
11	1440 N	909	-0-	-531	-0-	909	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
07	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
08	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
09	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
10	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
*11	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692

06	10110	X	8479	-0-	-1631	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	9947	-0-	-500	-0-	9947	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	9680	-0-	-643	-0-	9680	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	9971	-0-	-19	-0-	9971	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	9438	-0-	-513	-0-	9438	2			N	-0-					-0-
11	9630	X	7027	-0-	-2603	-0-	7027	2			N	-0-					-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773

06	12840	X	11446	-0-	-1394	-0-	11445	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	13268	X	11690	-0-	-1578	-0-	11690	2			N	-0-					-0-
08	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	10667	2			N	-0-					-0-
09	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	11167	2			N	-0-					-0-
10	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	11126	2			N	-0-					-0-
11	2070	X	722	-0-	-1348	-0-	722	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450

06	2700	X	2598	-0-	-102	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2458	-0-	-425	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
08	2852	N	2731	-0-	-121	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
09	2610	N	2594	-0-	-16	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
10	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
11	2640	N	2448	-0-	-192	-0-	2448	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990

06	12150	X	10442	-0-	-1708	-0-	10442	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	10827	-0-	-1728	-0-	10827	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	10596	-0-	-378	-0-	10596	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	10054	-0-	-566	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	9303	-0-	-1671	-0-	9303	2			N	-0-					-0-
*11	11071	X	11071	-0-	-0-	-0-	11071	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12972

06	6360	X	5671	-0-	-689	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	5600	-0-	-972	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	5082	-0-	-1335	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	4655	-0-	-1525	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	5488	-0-	-588	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5088	-0-	-582	-0-	5088	2			N	-0-					-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238

06	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
07	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
08	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
09	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
10	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
*11	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2			N	-0-					-0-

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

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4350 X	4204	-0-	-146	-0-	4204 2		N	-0-			-0-
07	4495 X	4274	-0-	-221	-0-	4274 2		N	-0-			-0-
08	4371 X	4227	-0-	-144	-0-	4227 2		N	-0-			-0-
09	4230 X	3755	-0-	-475	-0-	3755 2		N	-0-			-0-
10	4371 X	3851	-0-	-520	-0-	3851 2		N	-0-			-0-
11	4200 X	3899	-0-	-301	-0-	3899 2		N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482

06	2490 X	1934	-0-	-556	-0-	1934 2		N	-0-			-0-
07	2573 X	1165	-0-	-1408	-0-	1165 2		N	-0-			-0-
08	2573 X	2240	-0-	-333	-0-	2240 2		N	-0-			-0-
09	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073 2		N	-0-			-0-
10	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777 2		N	-0-			-0-
*11	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	5741 2		N	-0-			-0-

MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 11988

06	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	6079 2		N	-0-			-0-
07	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	6735 2		N	-0-			-0-
08	7254 X	5839	-0-	-1415	-0-	5839 2		N	-0-			-0-
09	7020 X	5627	-0-	-1393	-0-	5627 2		N	-0-			-0-
10	7223 X	6077	-0-	-1146	-0-	6077 2		N	-0-			-0-
11	6510 X	5757	-0-	-753	-0-	5757 2		N	-0-			-0-

GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734

06	6990 X	6819	-0-	-171	-0-	6818 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	6324 X	5270	-0-	-1054	-0-	5270 2		N	-0-			-0-
08	6324 X	5430	-0-	-894	-0-	5430 2		N	-0-			-0-
09	6120 X	4210	-0-	-1910	-0-	4210 2		N	-0-			-0-
10	6324 X	4877	-0-	-1447	-0-	4877 2		N	-0-			-0-
11	6120 X	4239	-0-	-1881	-0-	4239 2		N	-0-			-0-

CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090

06	8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	8874 2		N	-0-			-0-
07	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	5889 2		N	-0-			-0-
08	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911 2		N	-0-			-0-
09	1500 X	1467	-0-	-33	-0-	1467 2		N	-0-			-0-
10	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			N	-0-			-0-
11	1500 X	44	-0-	-1456	-0-	44 2		N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062

06	5490 X	4879	-0-	-611	-0-	4879 2		N	-0-			-0-
07	5642 X	5136	-0-	-506	-0-	5136 2		N	-0-			-0-
08	5394 X	4953	-0-	-441	-0-	4953 2		N	-0-			-0-
09	5220 X	4715	-0-	-505	-0-	4715 2		N	-0-			-0-
10	5270 X	4710	-0-	-560	-0-	4710 2		N	-0-			-0-
11	4980 X	4560	-0-	-420	-0-	4560 2		N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858

06	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	6341 2		N	-0-			-0-
07	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	6208 2		N	-0-			-0-
08	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	6351 2		N	-0-			-0-
09	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	6095 2		N	-0-			-0-
10	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	6062 2		N	-0-			-0-
*11	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	5683 2		N	-0-			-0-

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

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5250	X	3205	-0-	-2045	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	4959	-0-	-466	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
08	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
10	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3613	-0-	-557	-0-	3613	2			N	-0-					-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513

06	16137	X	16137	-0-	-0-	-0-	16137	2			N	-0-					-0-
07	16698	X	16698	-0-	-0-	-0-	16698	2			N	-0-					-0-
08	17577	X	15757	-0-	-1820	-0-	15757	2			N	-0-					-0-
09	16950	X	14892	-0-	-2058	-0-	14892	2			N	-0-					-0-
10	17298	X	15272	-0-	-2026	-0-	15272	2			N	-0-					-0-
11	16170	X	14800	-0-	-1370	-0-	14800	2			N	-0-					-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814

06	4680	X	4341	-0-	-339	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4230	-0-	-544	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4318	-0-	-332	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4021	-0-	-479	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	3957	-0-	-662	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3943	-0-	-407	-0-	3943	2			N	-0-					-0-

H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006

06	6390	X	5982	-0-	-408	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6386	-0-	-31	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
08	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5723	-0-	-247	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
10	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
*11	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816

06	10440	X	9245	-0-	-1195	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	9574	-0-	-1028	-0-	9574	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	9818	-0-	-350	-0-	9818	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	9010	-0-	-830	-0-	9010	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	8252	-0-	-1575	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	8976	-0-	-534	-0-	8976	2			N	-0-					-0-

LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252

06	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
07	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
08	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
09	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	6813	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5760	-0-	-285	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	4817	-0-	-1033	-0-	4817	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965

06	82162	X	82162	-0-	-0-	-0-	82161	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	83663	X	83663	-0-	-0-	-0-	83663	2			N	-0-					-0-
08	86416	X	86416	-0-	-0-	-0-	86416	2			N	-0-					-0-
09	81143	X	81143	-0-	-0-	-0-	81143	2			N	-0-					-0-
10	76991	X	76991	-0-	-0-	-0-	76991	2			N	-0-					-0-
*11	74750	X	74750	-0-	-0-	-0-	74750	2			N	-0-					-0-

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

LEE MARTIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250895 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10968 - 12994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4410 X	3743	-0-	-667	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
07	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
08	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
09	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
10	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
*11	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404

06	11940 X	10574	-0-	-1366	-0-	10574	2			N	-0-					-0-
07	12578 X	12578	-0-	-0-	-0-	12578	2			N	-0-					-0-
08	12400 X	6047	-0-	-6353	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
09	12000 X	-0-	-0-	-12000	-0-					N	-0-					-0-
10	12493 X	4965	-0-	-7528	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
*11	13601 X	13601	-0-	-0-	-0-	13601	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981

06	7530 X	4994	-0-	-2536	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
07	7781 X	5718	-0-	-2063	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
08	7223 X	4365	-0-	-2858	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
09	6900 X	5963	-0-	-937	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
10	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
*11	6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202

06	10886 X	10886	-0-	-0-	-0-	10886	2			N	-0-					-0-
07	11149 X	11149	-0-	-0-	-0-	11148	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	16957 X	8522	-0-	-8435	-0-	8522	2			N	-0-					-0-
09	16410 X	8914	-0-	-7496	-0-	8914	2			N	-0-					-0-
10	14198 X	8545	-0-	-5653	-0-	8545	2			N	-0-					-0-
11	10890 X	7561	-0-	-3329	-0-	7561	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050

06	24005 X	24005	-0-	-0-	-0-	24005	2			N	-0-					-0-
07	21502 X	21502	-0-	-0-	-0-	21502	2			N	-0-					-0-
08	23498 X	19789	-0-	-3709	-0-	19789	2			N	-0-					-0-
09	22740 X	16475	-0-	-6265	-0-	16474	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	24800 X	14956	-0-	-9844	-0-	14956	2			N	-0-					-0-
11	24000 X	13373	-0-	-10627	-0-	13373	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11316 - 12200

06	2400 N	2264	-0-	-136	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
07	2449 N	2298	-0-	-151	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
08	2325 N	2187	-0-	-138	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
09	2250 N	2060	-0-	-190	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
10	2294 N	2217	-0-	-77	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
11	2130 N	2102	-0-	-28	-0-	2102	2			N	-0-					-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786

06	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
07	1581 X	255	-0-	-1326	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08	186 X	104	-0-	-82	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
10	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*11	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-

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

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	173	-0-	-1147	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	744	N	47	-0-	-697	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 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
06	26264	X	26264	-0-	-0-	-0-	26264	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	17154	-0-	14054	14054	17154	2			N	-0-					-0-
08	34235	X	20181	-0-	-14054	-0-	20181	2			N	-0-					-0-
09	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	8410	2			N	-0-					-0-
10	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
*11	12797	X	12797	-0-	-0-	-0-	12797	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 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
06	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
07	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	2106	-0-	-3536	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	4432	-0-	-1028	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	3476	-0-	-1422	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	3318	-0-	-1422	-0-	3318	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	9219	2			N	-0-					-0-
07	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	8695	2			N	-0-					-0-
08	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	10092	2			N	-0-					-0-
09	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
10	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	10074	2			N	-0-					-0-
*11	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	8983	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
07	4805	X	4789	-0-	-16	-0-	4788	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
09	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
10	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
*11	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
07	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	5683	-0-	-1323	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	5442	-0-	-1308	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	5281	-0-	-1167	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	4569	-0-	-1311	-0-	4569	2			N	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	271	-0-	-3659	-0-	271	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	350	-0-	-3711	-0-	350	2			N	-0-					-0-
08	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
09	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
10	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
*11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-

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

WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16999	X	16999	-0-	-0-	-0-	16999	2			N	-0-					-0-
07	14415	X	13994	-0-	-421	-0-	13994	2			N	-0-					-0-
08	13559	X	13559	-0-	-0-	-0-	13559	2			N	-0-					-0-
09	12194	X	12194	-0-	-0-	-0-	12194	2			N	-0-					-0-
10	12643	X	12643	-0-	-0-	-0-	12643	2			N	-0-					-0-
*11	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	11661	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727

06	11340	X	9431	-0-	-1909	-0-	9431	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	8296	-0-	-3422	-0-	8296	2			N	-0-					-0-
08	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	10122	2			N	-0-					-0-
09	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	12927	2			N	-0-					-0-
10	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
*11	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	10589	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938

06	11648	X	11648	-0-	-0-	-0-	11648	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	9963	-0-	-1600	-0-	9963	2			N	-0-					-0-
08	12524	X	10211	-0-	-2313	-0-	10211	2			N	-0-					-0-
09	12120	X	9730	-0-	-2390	-0-	9730	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	9084	-0-	-2944	-0-	9084	2			N	-0-					-0-
11	11640	X	7338	-0-	-4302	-0-	7338	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066

06	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
07	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
08	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
09	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4908	-0-	-300	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4603	-0-	-437	-0-	4603	2			N	-0-					-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482

06	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
07	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
08	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
09	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
10	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
*11	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656

06	12159	X	12159	-0-	-0-	-0-	12159	2			N	-0-					-0-
07	12612	X	12612	-0-	-0-	-0-	12612	2			N	-0-					-0-
08	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	9466	2			N	-0-					-0-
09	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	11827	2			N	-0-					-0-
10	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	11459	2			N	-0-					-0-
*11	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177

06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
09	960	N	857	-0-	-103	-0-	857	2			N	-0-					-0-
10	899	N	571	-0-	-328	-0-	571	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	479	-0-	-601	-0-	479	2			N	-0-					-0-

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

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
07	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	10102	2			N	-0-					-0-
08	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4454	-0-	-226	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
10	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	8461	2			N	-0-					-0-
*11	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	7169	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006

06	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	12491	2			N	-0-					-0-
07	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	11261	2			N	-0-					-0-
08	13498	X	13498	-0-	-0-	-0-	13498	2			N	-0-					-0-
09	12311	X	12311	-0-	-0-	-0-	12311	2			N	-0-					-0-
10	12754	X	12754	-0-	-0-	-0-	12754	2			N	-0-					-0-
*11	11745	X	11745	-0-	-0-	-0-	11745	2			N	-0-					-0-

MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298

06	11370	X	10292	-0-	-1078	-0-	10292	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	10812	-0-	-751	-0-	10812	2			N	-0-					-0-
08	11222	X	10312	-0-	-910	-0-	10312	2			N	-0-					-0-
09	10860	X	10079	-0-	-781	-0-	10079	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	9443	-0-	-1376	-0-	9443	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	9718	-0-	-752	-0-	9718	2			N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640

06	5460	X	4936	-0-	-524	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	4893	-0-	-749	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
08	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
09	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
10	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
*11	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396

06	5850	X	5053	-0-	-797	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	4983	-0-	-1062	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5393	-0-	-249	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	4893	-0-	-567	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	4684	-0-	-896	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4414	-0-	-806	-0-	4414	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11164 - 13070

06	4110	X	2369	-0-	-1741	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	1302	-0-	-2945	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
08	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
09	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	60	-0-	-2203	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	2190	X	91	-0-	-2099	-0-	91	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278

06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
07	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
08	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
09	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
10	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
*11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	7106	2			N	-0-					-0-
07	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
08	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
09	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
10	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
*11	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253242 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11260 - 13072

06	5820	X	5169	-0-	-651	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	4715	-0-	-1299	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	5257	-0-	-2679	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	5029	-0-	-2651	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	4655	-0-	-3157	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4349	-0-	-811	-0-	4349	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496

06	3870	X	2700	-0-	-1170	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	2652	-0-	-1130	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	548	-0-	-2428	-0-	548	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	906	-0-	-1974	-0-	906	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	886	-0-	-1904	-0-	886	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2057	-0-	-643	-0-	2057	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13374 PERF.10478 - 11750

06	6720	X	4880	-0-	-1840	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6222	-0-	-722	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
08	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
09	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
10	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
*11	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176

06	4500	X	4009	-0-	-491	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4199	-0-	-327	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	4060	-0-	-218	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3892	-0-	-248	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3927	-0-	-351	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3765	-0-	-285	-0-	3765	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726

06	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
07	10211	X	10211	-0-	-0-	-0-	10211	2			N	-0-					-0-
08	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	10592	2			N	-0-					-0-
09	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	9465	2			N	-0-					-0-
10	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	9081	2			N	-0-					-0-
*11	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	8281	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312

06	16350	X	11736	-0-	-4614	-0-	11736	2			N	-0-					-0-
07	16554	X	10261	-0-	-6293	-0-	10261	2			N	-0-					-0-
08	15252	X	7687	-0-	-7565	-0-	7687	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	5631	-0-	-9129	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
10	13640	X	3789	-0-	-9851	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	4143	-0-	-7587	-0-	4143	2			N	-0-					-0-

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

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
07	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6505	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5735	X	4362	-0-	-1373	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
09	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	6935	2			N	-0-					-0-
10	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7226	2			N	-0-					-0-
*11	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256

06	4680	X	2782	-0-	-1898	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
07	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3277	-0-	-164	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2967	-0-	-333	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
10	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3132	-0-	-198	-0-	3132	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614

06	5250	X	4557	-0-	-693	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	4669	-0-	-756	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4501	-0-	-304	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4309	-0-	-281	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4405	-0-	-307	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4167	-0-	-393	-0-	4167	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026

06	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	10192	2			N	-0-					-0-
07	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	10675	2			N	-0-					-0-
08	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	10091	2			N	-0-					-0-
09	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	10637	2			N	-0-					-0-
10	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	11339	2			N	-0-					-0-
*11	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	9945	2			N	-0-					-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102

06	6810	X	5896	-0-	-914	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6442	-0-	-440	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	6018	-0-	-461	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5398	-0-	-872	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	5386	-0-	-1062	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5190	-0-	-1050	-0-	5190	2			N	-0-					-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12402 - 14062

06	1020	N	656	-0-	-364	-0-	656	2			N	-0-					-0-
07	713	N	654	-0-	-59	-0-	654	2			N	-0-					-0-
08	744	N	649	-0-	-95	-0-	649	2			N	-0-					-0-
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
11	630	N	394	-0-	-236	-0-	394	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255912 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10534 - 11770

06	7290	X	6557	-0-	-733	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	6509	-0-	-1024	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	6375	-0-	-724	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6491	-0-	-379	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6674	-0-	-146	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	6412	-0-	-158	-0-	6412	2			N	-0-					-0-

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

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5430 X	4772	-0-	-658	-0-	4772	2	N	-0-			-0-
07	5611 X	4724	-0-	-887	-0-	4724	2	N	-0-			-0-
08	7006 X	4874	-0-	-2132	-0-	4874	2	N	-0-			-0-
09	6720 X	4739	-0-	-1981	-0-	4739	2	N	-0-			-0-
10	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2	N	-0-			-0-
11	4770 X	4224	-0-	-546	-0-	4224	2	N	-0-			-0-

HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488

06	11370 X	11032	-0-	-338	-0-	11032	2	N	-0-			-0-
07	11749 X	11540	-0-	-209	-0-	11540	2	N	-0-			-0-
08	13547 X	7682	-0-	-5865	-0-	7682	2	N	-0-			-0-
09	13020 X	1793	-0-	-11227	-0-	1793	2	N	-0-			-0-
10	11532 X	2144	-0-	-9388	-0-	2144	2	N	-0-			-0-
11	11160 X	1819	-0-	-9341	-0-	1819	2	N	-0-			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 13308 PERF.11110 - 13021

06	4650 X	3849	-0-	-801	-0-	3849	2	N	-0-			-0-
07	4712 X	4179	-0-	-533	-0-	4179	2	N	-0-			-0-
08	4402 X	3981	-0-	-421	-0-	3981	2	N	-0-			-0-
09	4230 X	3830	-0-	-400	-0-	3830	2	N	-0-			-0-
10	4185 X	4159	-0-	-26	-0-	4159	2	N	-0-			-0-
11	4050 X	3967	-0-	-83	-0-	3967	2	N	-0-			-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510

06	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2	N	-0-			-0-
07	3627 X	2519	-0-	-1108	-0-	2519	2	N	-0-			-0-
08	3999 X	3811	-0-	-188	-0-	3811	2	N	-0-			-0-
09	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2	N	-0-			-0-
10	3689 X	2550	-0-	-1139	-0-	2550	2	N	-0-			-0-
11	3690 X	3297	-0-	-393	-0-	3297	2	N	-0-			-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282

06	19590 X	16925	-0-	-2665	-0-	16925	2	N	-0-			-0-
07	19809 X	17434	-0-	-2375	-0-	17434	2	N	-0-			-0-
08	18104 X	17081	-0-	-1023	-0-	17081	2	N	-0-			-0-
09	17430 X	15795	-0-	-1635	-0-	15795	2	N	-0-			-0-
10	17639 X	16040	-0-	-1599	-0-	16040	2	N	-0-			-0-
11	16920 X	15096	-0-	-1824	-0-	15096	2	N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876

06	13006 X	13006	-0-	-0-	-0-	13006	2	N	-0-			-0-
07	18840 X	18840	-0-	-0-	-0-	18840	2	N	-0-			-0-
08	15533 X	15533	-0-	-0-	-0-	15533	2	N	-0-			-0-
09	13011 X	13011	-0-	-0-	-0-	13011	2	N	-0-			-0-
10	12756 X	12756	-0-	-0-	-0-	12756	2	N	-0-			-0-
11	18240 X	11201	-0-	-7039	-0-	11201	2	N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10880 - 12818

06	4650 X	2928	-0-	-1722	-0-	2928	2	N	-0-			-0-
07	4805 X	3771	-0-	-1034	-0-	3771	2	N	-0-			-0-
08	3937 X	2876	-0-	-1061	-0-	2876	2	N	-0-			-0-
09	3810 X	2029	-0-	-1781	-0-	2029	2	N	-0-			-0-
10	10072 X	10072	-0-	-0-	-0-	10072	2	N	-0-			-0-
*11	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2	N	-0-			-0-

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

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	7431	2			N	-0-					-0-
07	7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
08	7409 X	7044	-0-	-365	-0-	7044	2			N	-0-					-0-
09	7170 X	6327	-0-	-843	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
10	7409 X	6916	-0-	-493	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
11	7170 X	5597	-0-	-1573	-0-	5597	2			N	-0-					-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312

06	7410 X	5953	-0-	-1457	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
07	7657 X	5562	-0-	-2095	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
08	6882 X	3758	-0-	-3124	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
09	6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-					N	-0-					-0-
10	7755 X	7755	-0-	-0-	-0-	7755	2			N	-0-					-0-
11	5940 X	5195	-0-	-745	-0-	5195	2			N	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519

06	5880 X	5113	-0-	-767	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
07	5859 X	5513	-0-	-346	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
08	5642 X	5424	-0-	-218	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
09	5460 X	5084	-0-	-376	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
10	5549 X	4934	-0-	-615	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
11	5340 X	4886	-0-	-454	-0-	4886	2			N	-0-					-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792

06	9120 X	8658	-0-	-462	-0-	8658	2			N	-0-					-0-
07	9007 X	9007	-0-	-0-	-0-	9007	2			N	-0-					-0-
08	9021 X	9021	-0-	-0-	-0-	9021	2			N	-0-					-0-
09	8670 X	8618	-0-	-52	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
10	8959 X	8911	-0-	-48	-0-	8911	2			N	-0-					-0-
11	8670 X	8406	-0-	-264	-0-	8406	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12490 - 12890

06	3180 X	3007	-0-	-173	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
07	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
08	2697 X	1343	-0-	-1354	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
09	2610 X	2105	-0-	-505	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
10	2697 X	1666	-0-	-1031	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
11	2610 X	2206	-0-	-404	-0-	2206	2			N	-0-					-0-

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522

06	690 N	265	-0-	-425	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	930 N	778	-0-	-152	-0-	778	2			N	-0-					-0-
08	651 N	300	-0-	-351	-0-	300	2			N	-0-					-0-
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
10	775 N	342	-0-	-433	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 12202

06	5700 X	4519	-0-	-1181	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
07	5890 X	5114	-0-	-776	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
08	5332 X	5101	-0-	-231	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
09	5160 X	4879	-0-	-281	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
10	5332 X	4671	-0-	-661	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
11	4950 X	3897	-0-	-1053	-0-	3897	2			N	-0-					-0-

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

INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14550	X	14515	-0-	-35	-0-	14515	2			N	-0-					-0-
07	15035	X	14578	-0-	-457	-0-	14578	2			N	-0-					-0-
08	13306	X	13306	-0-	-0-	-0-	13306	2			N	-0-					-0-
09	13527	X	13527	-0-	-0-	-0-	13527	2			N	-0-					-0-
10	13414	X	13414	-0-	-0-	-0-	13414	2			N	-0-					-0-
11	12480	X	12300	-0-	-180	-0-	12300	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080

06	3720	X	3128	-0-	-592	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3085	-0-	-480	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3017	-0-	-424	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2785	-0-	-485	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2568	-0-	-656	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2618	-0-	-502	-0-	2618	2			N	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654

06	2520	N	2430	-0-	-90	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2453	-0-	-120	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	2116	-0-	-457	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	1939	-0-	-491	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	1990	-0-	-459	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1862	-0-	-178	-0-	1862	2			N	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 10084

06	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
07	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
08	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
09	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
10	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
*11	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206

06	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	9743	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	8898	-0-	-681	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	9286	-0-	-820	-0-	9286	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	8856	-0-	-924	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	9202	-0-	-873	-0-	9202	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	9320	-0-	-430	-0-	9320	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

06	10500	X	9103	-0-	-1397	-0-	9103	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	9024	-0-	-1609	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	7785	-0-	-2414	-0-	7785	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	6460	-0-	-3410	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	10850	-0-	-0-	-0-	10850	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	9072	-0-	-18	-0-	9072	2			N	-0-					-0-

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784

06	4800	X	4205	-0-	-595	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4383	-0-	-298	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4154	-0-	-465	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	3986	-0-	-484	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	4056	-0-	-377	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3794	-0-	-436	-0-	3794	2			N	-0-					-0-

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

DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
07	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
08	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
09	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
10	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
*11	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624

06	3630 X	2095	-0-	-1535	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
07	3441 X	2094	-0-	-1347	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
08	2852 X	1586	-0-	-1266	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
09	2760 X	1286	-0-	-1474	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
10	2325 X	1542	-0-	-783	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
11	2100 X	1728	-0-	-372	-0-	1728	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

06	6540 X	5902	-0-	-638	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
07	6758 X	6035	-0-	-723	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
08	6262 X	5864	-0-	-398	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
09	6000 X	5401	-0-	-599	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
10	6169 X	4885	-0-	-1284	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
11	5910 X	5495	-0-	-415	-0-	5495	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258015 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11712

06	14340 X	13336	-0-	-1004	-0-	13336	2			N	-0-					-0-
07	14353 X	13891	-0-	-462	-0-	13891	2			N	-0-					-0-
08	14136 X	13485	-0-	-651	-0-	13485	2			N	-0-					-0-
09	13680 X	12757	-0-	-923	-0-	12757	2			N	-0-					-0-
10	14012 X	12878	-0-	-1134	-0-	12878	2			N	-0-					-0-
11	13440 X	11884	-0-	-1556	-0-	11884	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070

06	9900 X	8659	-0-	-1241	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
07	10137 X	8927	-0-	-1210	-0-	8927	2			N	-0-					-0-
08	9424 X	8258	-0-	-1166	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
09	9090 X	8065	-0-	-1025	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
10	9207 X	8202	-0-	-1005	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
11	8670 X	7891	-0-	-779	-0-	7891	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978

06	8460 X	7583	-0-	-877	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
07	8680 X	7847	-0-	-833	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
08	8029 X	7468	-0-	-561	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
09	7770 X	7222	-0-	-548	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
10	8029 X	7133	-0-	-896	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
11	7590 X	7234	-0-	-356	-0-	7234	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998

06	5970 X	5549	-0-	-421	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
07	6448 X	5696	-0-	-752	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
08	6355 X	5289	-0-	-1066	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
09	6150 X	4999	-0-	-1151	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
10	6355 X	5073	-0-	-1282	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
11	5550 X	4794	-0-	-756	-0-	4794	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CORRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	15030 X	12705	-0-	-2325	-0-	12705	2		N	-0-			-0-
07	14384 X	8977	-0-	-5407	-0-	8977	2		N	-0-			-0-
08	14012 X	9344	-0-	-4668	-0-	9344	2		N	-0-			-0-
09	13560 X	11926	-0-	-1634	-0-	11926	2		N	-0-			-0-
10	10265 X	10265	-0-	-0-	-0-	10265	2		N	-0-			-0-
11	12720 X	4484	-0-	-8236	-0-	4484	2		N	-0-			-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445

06	6960 X	-0-	-0-	-6960	-0-				N	-0-			-0-
07	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-				N	-0-			-0-
08	8122 X	6387	-0-	-1735	-0-	6387	2		N	-0-			-0-
09	7860 X	7852	-0-	-8	-0-	7852	2		N	-0-			-0-
10	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	7590	2		N	-0-			-0-
*11	7218 X	7218	-0-	-0-	-0-	7218	2		N	-0-			-0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 3 RRCID -> 259942 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.12270 - 14266

06	8490 X	5718	-0-	-2772	-0-	5718	2		N	-0-			-0-
07	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2		N	-0-			-0-
08	14297 X	14297	-0-	-0-	-0-	14297	2		N	-0-			-0-
09	9771 X	9771	-0-	-0-	-0-	9771	2		N	-0-			-0-
10	6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	2		N	-0-			-0-
11	4950 X	2617	-0-	-2333	-0-	2617	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008

06	9360 X	6977	-0-	-2383	-0-	6977	2		N	-0-			-0-
07	8928 X	4022	-0-	-4906	-0-	4022	2		N	-0-			-0-
08	7161 X	7048	-0-	-113	-0-	7048	2		N	-0-			-0-
09	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	7516	2		N	-0-			-0-
10	7161 X	6606	-0-	-555	-0-	6606	2		N	-0-			-0-
11	6930 X	6280	-0-	-650	-0-	6280	2		N	-0-			-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772

06	9270 X	5407	-0-	-3863	-0-	5407	2		N	-0-			-0-
07	8773 X	5157	-0-	-3616	-0-	5157	2		N	-0-			-0-
08	6913 X	4445	-0-	-2468	-0-	4445	2		N	-0-			-0-
09	6600 X	4416	-0-	-2184	-0-	4416	2		N	-0-			-0-
10	5983 X	4376	-0-	-1607	-0-	4376	2		N	-0-			-0-
11	5400 X	4121	-0-	-1279	-0-	4121	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787

06	9270 X	7791	-0-	-1479	-0-	7791	2		N	-0-			-0-
07	9579 X	8538	-0-	-1041	-0-	8538	2		N	-0-			-0-
08	8990 X	7887	-0-	-1103	-0-	7887	2		N	-0-			-0-
09	8700 X	7445	-0-	-1255	-0-	7445	2		N	-0-			-0-
10	8866 X	7215	-0-	-1651	-0-	7215	2		N	-0-			-0-
*11	8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	8530	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950

06	4290 X	3269	-0-	-1021	-0-	3269	2		N	-0-			-0-
07	4309 X	3471	-0-	-838	-0-	3471	2		N	-0-			-0-
08	3720 X	3069	-0-	-651	-0-	3069	2		N	-0-			-0-
09	3600 X	3448	-0-	-152	-0-	3448	2		N	-0-			-0-
10	3472 X	3341	-0-	-131	-0-	3341	2		N	-0-			-0-
*11	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2		N	-0-			-0-

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

BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	10650 X	7948	-0-	-2702	-0-	7948	2		N	-0-			-0-
07	10633 X	8183	-0-	-2450	-0-	8183	2		N	-0-			-0-
08	9827 X	6646	-0-	-3181	-0-	6646	2		N	-0-			-0-
09	9510 X	3753	-0-	-5757	-0-	3753	2		N	-0-			-0-
10	9362 X	6043	-0-	-3319	-0-	6043	2		N	-0-			-0-
*11	8237 X	8237	-0-	-0-	-0-	8237	2		N	-0-			-0-

J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124

06	11820 X	5894	-0-	-5926	-0-	5894	2		N	-0-			-0-
07	12214 X	10448	-0-	-1766	-0-	10448	2		N	-0-			-0-
08	8773 X	6493	-0-	-2280	-0-	6493	2		N	-0-			-0-
09	14458 X	14458	-0-	-0-	-0-	14458	2		N	-0-			-0-
10	14267 X	14267	-0-	-0-	-0-	14267	2		N	-0-			-0-
*11	11520 X	11520	-0-	-0-	-0-	11520	2		N	-0-			-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793

06	14370 X	11391	-0-	-2979	-0-	11391	2		N	-0-			-0-
07	14446 X	11391	-0-	-3055	-0-	11391	2		N	-0-			-0-
08	12400 X	11132	-0-	-1268	-0-	11132	2		N	-0-			-0-
09	12000 X	10467	-0-	-1533	-0-	10467	2		N	-0-			-0-
10	11780 X	10282	-0-	-1498	-0-	10282	2		N	-0-			-0-
11	11400 X	7048	-0-	-4352	-0-	7048	2		N	-0-			-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818

06	15900 X	13314	-0-	-2586	-0-	13314	2		N	-0-			-0-
07	15624 X	13889	-0-	-1735	-0-	13889	2		N	-0-			-0-
08	14663 X	13099	-0-	-1564	-0-	13099	2		N	-0-			-0-
09	14190 X	12800	-0-	-1390	-0-	12799	2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	14322 X	13078	-0-	-1244	-0-	13078	2		N	-0-			-0-
11	13440 X	12298	-0-	-1142	-0-	12298	2		N	-0-			-0-

TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344

06	42900 X	35278	-0-	-7622	-0-	35278	2		N	-0-			-0-
07	44330 X	33479	-0-	-10851	-0-	33479	2		N	-0-			-0-
08	39184 X	36818	-0-	-2366	-0-	36818	2		N	-0-			-0-
09	37920 X	34676	-0-	-3244	-0-	34676	2		N	-0-			-0-
10	37541 X	32335	-0-	-5206	-0-	32335	2		N	-0-			-0-
11	35640 X	34124	-0-	-1516	-0-	34124	2		N	-0-			-0-

ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862

06	14910 X	13771	-0-	-1139	-0-	13771	2		N	-0-			-0-
07	14601 X	9098	-0-	-5503	-0-	9098	2		N	-0-			-0-
08	16731 X	16731	-0-	-0-	-0-	16731	2		N	-0-			-0-
09	13860 X	9472	-0-	-4388	-0-	9472	2		N	-0-			-0-
10	14452 X	14452	-0-	-0-	-0-	14452	2		N	-0-			-0-
*11	14668 X	14668	-0-	-0-	-0-	14668	2		N	-0-			-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093

06	4860 X	3949	-0-	-911	-0-	3949	2		N	-0-			-0-
07	5022 X	4236	-0-	-786	-0-	4236	2		N	-0-			-0-
08	4526 X	4195	-0-	-331	-0-	4195	2		N	-0-			-0-
09	4380 X	3707	-0-	-673	-0-	3707	2		N	-0-			-0-
10	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2		N	-0-			-0-
11	4110 X	3793	-0-	-317	-0-	3793	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	13500 X	9701	-0-	-3799	-0-	9701	2		N	-0-			-0-
07	13206 X	10035	-0-	-3171	-0-	10035	2		N	-0-			-0-
08	11935 X	9925	-0-	-2010	-0-	9925	2		N	-0-			-0-
09	11430 X	7549	-0-	-3881	-0-	7549	2		N	-0-			-0-
10	11346 X	9447	-0-	-1899	-0-	9447	2		N	-0-			-0-
11	9720 X	8697	-0-	-1023	-0-	8697	2		N	-0-			-0-

HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484

06	7890 X	6753	-0-	-1137	-0-	6753	2		N	-0-			-0-
07	7719 X	6863	-0-	-856	-0-	6863	2		N	-0-			-0-
08	7130 X	6486	-0-	-644	-0-	6486	2		N	-0-			-0-
09	6870 X	5886	-0-	-984	-0-	5886	2		N	-0-			-0-
10	6975 X	6271	-0-	-704	-0-	6271	2		N	-0-			-0-
11	6750 X	4648	-0-	-2102	-0-	4648	2		N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844

06	10500 X	5477	-0-	-5023	-0-	5477	2		N	-0-			-0-
07	10540 X	6241	-0-	-4299	-0-	6241	2		N	-0-			-0-
08	8277 X	5466	-0-	-2811	-0-	5466	2		N	-0-			-0-
09	7800 X	5433	-0-	-2367	-0-	5433	2		N	-0-			-0-
10	6231 X	2999	-0-	-3232	-0-	2999	2		N	-0-			-0-
11	6030 X	5011	-0-	-1019	-0-	5011	2		N	-0-			-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403

06	23160 X	22240	-0-	-920	-0-	22240	2		N	-0-			-0-
07	23932 X	23101	-0-	-831	-0-	23101	2		N	-0-			-0-
08	23557 X	23557	-0-	-0-	-0-	23557	2		N	-0-			-0-
09	21575 X	21575	-0-	-0-	-0-	21575	2		N	-0-			-0-
10	21452 X	18717	-0-	-2735	-0-	18717	2		N	-0-			-0-
11	20760 X	15788	-0-	-4972	-0-	15788	2		N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881

06	11100 X	9635	-0-	-1465	-0-	9635	2		N	-0-			-0-
07	11005 X	10063	-0-	-942	-0-	10063	2		N	-0-			-0-
08	10509 X	9906	-0-	-603	-0-	9906	2		N	-0-			-0-
09	10170 X	9405	-0-	-765	-0-	9405	2		N	-0-			-0-
10	10199 X	9527	-0-	-672	-0-	9527	2		N	-0-			-0-
11	9750 X	9070	-0-	-680	-0-	9070	2		N	-0-			-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 11964

06	27841 X	27841	-0-	-0-	-0-	27841	2		N	-0-			-0-
07	28215 X	28215	-0-	-0-	-0-	28215	2		N	-0-			-0-
08	30752 X	28093	-0-	-2659	-0-	28093	2		N	-0-			-0-
09	29760 X	27469	-0-	-2291	-0-	27469	2		N	-0-			-0-
10	29605 X	28266	-0-	-1339	-0-	28266	2		N	-0-			-0-
11	27840 X	26486	-0-	-1354	-0-	26486	2		N	-0-			-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344

06	14183 X	14183	-0-	-0-	-0-	14183	2		N	-0-			-0-
07	18414 X	18414	-0-	-0-	-0-	18414	2		N	-0-			-0-
08	16867 X	16867	-0-	-0-	-0-	16867	2		N	-0-			-0-
09	14401 X	14401	-0-	-0-	-0-	14401	2		N	-0-			-0-
10	13914 X	13914	-0-	-0-	-0-	13914	2		N	-0-			-0-
*11	11348 X	11348	-0-	-0-	-0-	11348	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CORRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5580	X	5503	-0-	-77	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5269	-0-	-652	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5145	-0-	-838	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	4679	-0-	-1111	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	4780	-0-	-1203	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	4591	-0-	-899	-0-	4591	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

06	31140	X	25480	-0-	-5660	-0-	25480	2			N	-0-					-0-
07	32178	X	25110	-0-	-7068	-0-	25110	2			N	-0-					-0-
08	29047	X	20710	-0-	-8337	-0-	20710	2			N	-0-					-0-
09	28080	X	17491	-0-	-10589	-0-	17491	2			N	-0-					-0-
10	27807	X	16776	-0-	-11031	-0-	16776	2			N	-0-					-0-
11	25470	X	NO RPT	-0-	-25470	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136

06	23430	X	17071	-0-	-6359	-0-	17071	2			N	-0-					-0-
07	22723	X	17710	-0-	-5013	-0-	17710	2			N	-0-					-0-
08	20212	X	16121	-0-	-4091	-0-	16121	2			N	-0-					-0-
09	19500	X	15288	-0-	-4212	-0-	15288	2			N	-0-					-0-
10	18755	X	15519	-0-	-3236	-0-	15519	2			N	-0-					-0-
11	17130	X	14351	-0-	-2779	-0-	14351	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774

06	14490	X	11073	-0-	-3417	-0-	11073	2			N	-0-					-0-
07	14508	X	10911	-0-	-3597	-0-	10911	2			N	-0-					-0-
08	13175	X	9916	-0-	-3259	-0-	9916	2			N	-0-					-0-
09	12750	X	9959	-0-	-2791	-0-	9959	2			N	-0-					-0-
10	12400	X	11354	-0-	-1046	-0-	11354	2			N	-0-					-0-
11	11070	X	10580	-0-	-490	-0-	10580	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718

06	30660	X	19747	-0-	-10913	-0-	19747	2			N	-0-					-0-
07	28582	X	20544	-0-	-8038	-0-	20543	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	23901	X	19285	-0-	-4616	-0-	19285	2			N	-0-					-0-
09	22650	X	17781	-0-	-4869	-0-	17781	2			N	-0-					-0-
10	22537	X	17544	-0-	-4993	-0-	17544	2			N	-0-					-0-
11	19890	X	16250	-0-	-3640	-0-	16250	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 266253 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11340 - 13160

06	43560	X	36478	-0-	-7082	-0-	36478	2			N	-0-					-0-
07	45012	X	36318	-0-	-8694	-0-	36318	2			N	-0-					-0-
08	44454	X	36821	-0-	-7633	-0-	36821	2			N	-0-					-0-
09	42930	X	36458	-0-	-6472	-0-	36458	2			N	-0-					-0-
10	40982	X	34369	-0-	-6613	-0-	34369	2			N	-0-					-0-
11	36480	X	31928	-0-	-4552	-0-	31928	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956

06	26010	X	17398	-0-	-8612	-0-	17398	2			N	-0-					-0-
07	26815	X	16845	-0-	-9970	-0-	16845	2			N	-0-					-0-
08	22630	X	16000	-0-	-6630	-0-	16000	2			N	-0-					-0-
09	21780	X	14552	-0-	-7228	-0-	14552	2			N	-0-					-0-
10	20460	X	14084	-0-	-6376	-0-	14084	2			N	-0-					-0-
11	17400	X	12463	-0-	-4937	-0-	12463	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20070 X	15154	-0-	-4916	-0-	15154	2			N	-0-					-0-
07	20739 X	14412	-0-	-6327	-0-	14411	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	18538 X	14362	-0-	-4176	-0-	14362	2			N	-0-					-0-
09	17880 X	12967	-0-	-4913	-0-	12967	2			N	-0-					-0-
10	16678 X	12401	-0-	-4277	-0-	12401	2			N	-0-					-0-
11	15150 X	11368	-0-	-3782	-0-	11368	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214

06	15510 X	8886	-0-	-6624	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
07	14229 X	9215	-0-	-5014	-0-	9215	2			N	-0-					-0-
08	14012 X	8346	-0-	-5666	-0-	8346	2			N	-0-					-0-
09	13560 X	7853	-0-	-5707	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
10	11997 X	9475	-0-	-2522	-0-	9475	2			N	-0-					-0-
11	8910 X	7650	-0-	-1260	-0-	7650	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690

06	27240 X	18120	-0-	-9120	-0-	18120	2			N	-0-					-0-
07	25544 X	14864	-0-	-10680	-0-	14864	2			N	-0-					-0-
08	21669 X	16276	-0-	-5393	-0-	16276	2			N	-0-					-0-
09	20880 X	13562	-0-	-7318	-0-	13562	2			N	-0-					-0-
10	20429 X	13145	-0-	-7284	-0-	13145	2			N	-0-					-0-
11	18120 X	12686	-0-	-5434	-0-	12686	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514

06	13969 X	13969	-0-	-0-	-0-	13969	2			N	-0-					-0-
07	13066 X	13066	-0-	-0-	-0-	13066	2			N	-0-					-0-
08	11729 X	11729	-0-	-0-	-0-	11729	2			N	-0-					-0-
09	10472 X	10472	-0-	-0-	-0-	10471	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	10168 X	9643	-0-	-525	-0-	9643	2			N	-0-					-0-
11	9840 X	8891	-0-	-949	-0-	8891	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152

06	37920 X	19433	-0-	-18487	-0-	19433	2			N	-0-					-0-
07	35774 X	18950	-0-	-16824	-0-	18950	2			N	-0-					-0-
08	35774 X	20298	-0-	-15476	-0-	20298	2			N	-0-					-0-
09	23520 X	18675	-0-	-4845	-0-	18675	2			N	-0-					-0-
10	21328 X	19606	-0-	-1722	-0-	19606	2			N	-0-					-0-
11	19650 X	17827	-0-	-1823	-0-	17827	2			N	-0-					-0-

ELY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 270550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13533 PERF.11168 - 12488

06	28200 X	7219	-0-	-20981	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
07	29140 X	6902	-0-	-22238	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
08	29140 X	6338	-0-	-22802	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
09	28200 X	6370	-0-	-21830	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
10	29140 X	7386	-0-	-21754	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
11	28200 X	6862	-0-	-21338	-0-	6862	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (PETTIT) 05190 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SMITH, C C WELL #: 1 RRCID -> 261555 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8455 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7110	X	6007	-0-	-1103	-0-	323	1	5682	2	Y	2					7
							2	9									
07	7533	X	6052	-0-	-1481	-0-	322	1	5730	2	Y	-0-					7
08	6448	X	5689	-0-	-759	-0-	292	1	5394	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
09	6240	X	5524	-0-	-716	-0-	270	1	5251	2	Y	3					7
							3	9									
10	6448	X	5410	-0-	-1038	-0-	272	1	5137	2	Y	1					8
							1	9									
11	6000	X	5013	-0-	-987	-0-	239	1	4772	2	Y	2					10
							2	9									

MORGAN, HERCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267795 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 8626

06	38880	X	3753	-0-	-35127	-0-	202	1	3551	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	3866	-0-	-691	-0-	207	1	3659	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	3668	-0-	-734	-0-	188	1	3480	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	3415	-0-	-815	-0-	167	1	3248	2	N	-0-					-0-
*10	3999	X	3400	-0-	-599	-0-	171	1	3229	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	3003	-0-	-747	-0-	143	1	2860	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
NEYLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230025 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 13422 PERF. 8223 - 8258

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219

XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 238293 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 8230

06	1680	N	1552	-0-	-128	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1597	-0-	-77	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1435	-0-	-125	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1448	-0-	-257	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1358	-0-	-202	-0-	1358	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WHALEY, T.W. -A- WELL #: 3 RRCID -> 266174 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 13119 PERF. 9340 - 9340

06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON

O'BENCO, INC. 617512

COMMANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264867 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12197 PERF. 4924 - 4926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	903			N	1	1 8		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903			N	3	3 8		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936

MITCHELL UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 158556 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8525 - 9420

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

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

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 8456 - 10184

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

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255177 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

LUTZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261193 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF. 8958 - 9660

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANCHICKS SWD WELL #: 1 RRCID -> 265340 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13930 PERF. 9732 - 10502

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

BANKER-ROLFE (COTTON VALLEY) 05451 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
STOUT WELL #: 1 RRCID -> 228106 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11804 PERF.31500 - 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2013 - PLUGGED 07-10-2013

BANKS STOP (BOSSIER SAND) 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
BONNER, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 179347 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 11944 PERF.10665 - 10780

06	300 X	2	-0-	-298	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	93 X	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	10 X	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	113 X	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	2	N	-0-					-0-
*11	354 X	354	-0-	-0-	-0-	28	1	326	2	N	-0-					-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182351 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 11758 PERF.10627 - 10769

06	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	274	1	2669	2	N	-0-					41
07	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	271	1	2696	2	N	-0-	1	1			40
08	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	284	1	2855	2	N	-0-					40
09	2940 X	2742	-0-	-198	-0-	224	1	2517	2	N	1	1	1			40
						1	9									
10	3038 X	2926	-0-	-112	-0-	236	1	2689	2	N	1					41
						1	9									
11	3030 X	2749	-0-	-281	-0-	218	1	2517	2	N	13	1	1			53
						14	9									

BONNER, BOBBY WELL #: 2 RRCID -> 187282 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10555 - 10622

06	495 X	495	-0-	-0-	-0-	46	1	449	2	N	-0-					15
07	581 X	581	-0-	-0-	-0-	53	1	528	2	N	-0-					15
08	632 X	632	-0-	-0-	-0-	57	1	575	2	N	-0-					15
09	609 X	609	-0-	-0-	-0-	50	1	559	2	N	-0-					15
10	600 X	600	-0-	-0-	-0-	48	1	552	2	N	-0-					15
11	600 X	556	-0-	-44	-0-	44	1	512	2	N	-0-					15

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190541 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10848

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

BONNER, BOBBY WELL #: 6 RRCID -> 192490 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10578 - 10644

06	1470 X	1350	-0-	-120	-0-	126	1	1224	2	N	-0-					74
07	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	168	1	1675	2	N	-0-	1	1			73
08	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	130	1	1304	2	N	-0-					73
09	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	118	1	1327	2	N	1	1	1			73
						1	9									
10	1829 X	1410	-0-	-419	-0-	114	1	1295	2	N	1					74
						1	9									
11	1770 X	1366	-0-	-404	-0-	109	1	1256	2	N	1	1	1			74
						1	9									

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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
06	5880	X	4861	-0-	-1019	-0-	451	1	4393	2	N	15					148
							17	9									
07	6076	X	5317	-0-	-759	-0-	481	1	4788	2	N	44	6	1			186
							48	9									
08	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	536	1	5390	2	N	9					195
							10	9									
09	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	646	1	7251	2	N	3	6	1			192
							3	9									
10	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	731	1	8317	2	N	57					249
							63	9									
*11	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	543	1	6273	2	N	12	188	1			73
							13	9									

BONNER, BOBBY WELL #: 7 RRCID -> 199167 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10633 - 10696

06	360	X	75	-0-	-285	-0-	7	1	68	2	N	-0-					49
07	372	X	169	-0-	-203	-0-	15	1	154	2	N	-0-	1	1			48
08	186	X	181	-0-	-5	-0-	16	1	165	2	N	-0-					48
09	180	X	180	-0-	-0-	-0-	15	1	164	2	N	1	1	1			48
							1	9									
10	186	X	139	-0-	-47	-0-	11	1	127	2	N	1					49
							1	9									
11	180	X	84	-0-	-96	-0-	7	1	76	2	N	1	1	1			49
							1	9									

BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 203976 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10690 - 10706

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	454	1	4418	2	N	17					124
							19	9									
07	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	383	1	3816	2	N	14	12	1			126
							15	9									
08	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	396	1	3985	2	N	9					135
							10	9									
09	4890	X	3913	-0-	-977	-0-	318	1	3575	2	N	18	12	1			141
							20	9									
10	5053	X	3195	-0-	-1858	-0-	257	1	2921	2	N	15					156
							17	9									
11	4890	X	2714	-0-	-2176	-0-	215	1	2487	2	N	11	12	1			155
							12	9									

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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
06	2490	X	1029	-0-	-1461	-0-	95	1	928	2	N	5					164
							6	9									
07	1240	X	830	-0-	-410	-0-	75	1	749	2	N	5	12	1			157
							6	9									
08	1643	X	941	-0-	-702	-0-	85	1	852	2	N	4					161
							4	9									
09	1590	X	483	-0-	-1107	-0-	39	1	438	2	N	5	12	1			154
							6	9									
10	1643	X	621	-0-	-1022	-0-	50	1	563	2	N	7					161
							8	9									
*11	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	114	1	1319	2	N	13	91	1			83
							14	9									

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214884 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 11512

06	5910	X	4226	-0-	-1684	-0-	393	1	3827	2	N	5					39
							6	9									
07	6076	X	4058	-0-	-2018	-0-	368	1	3668	2	N	20	12	1			47
							22	9									
08	5177	X	4550	-0-	-627	-0-	411	1	4135	2	N	4					51
							4	9									
09	4740	X	4277	-0-	-463	-0-	349	1	3922	2	N	5	12	1			44
							6	9									
10	4371	X	4258	-0-	-113	-0-	343	1	3902	2	N	12					56
							13	9									
11	4410	X	4067	-0-	-343	-0-	323	1	3732	2	N	11	12	1			55
							12	9									

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215151 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10775 - 11568

06	150	X	74	-0-	-76	-0-	7	1	67	2	N	-0-					14
07	156	X	156	-0-	-0-	-0-	12	1	122	2	N	20					34
							22	9									
08	93	X	22	-0-	-71	-0-	2	1	20	2	N	-0-					34
09	194	X	194	-0-	-0-	-0-	15	1	168	2	N	10					44
							11	9									
10	332	X	332	-0-	-0-	-0-	26	1	292	2	N	13					57
							14	9									
*11	321	X	321	-0-	-0-	-0-	26	1	295	2	N	-0-					57

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221090 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10763 - 11561

06	881	X	881	-0-	-0-	-0-	82	1	799	2	N	-0-					17
07	921	X	921	-0-	-0-	-0-	84	1	834	2	N	3					20
							3	9									
08	961	X	703	-0-	-258	-0-	64	1	639	2	N	-0-					20
09	930	X	541	-0-	-389	-0-	44	1	497	2	N	-0-					20
10	961	X	599	-0-	-362	-0-	48	1	551	2	N	-0-					20
11	900	X	677	-0-	-223	-0-	54	1	623	2	N	-0-					20

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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
06	919	X	919	-0-	-0-	-0-	86	1	833	2	N	-0-					190
07	939	X	939	-0-	-0-	-0-	86	1	853	2	N	-0-	1	1			189
08	1054	X	1013	-0-	-41	-0-	92	1	921	2	N	-0-					189
09	1020	X	1000	-0-	-20	-0-	82	1	918	2	N	-0-	1	1			188
10	1054	X	982	-0-	-72	-0-	79	1	903	2	N	-0-					188
11	990	X	856	-0-	-134	-0-	68	1	787	2	N	1	1	1			188
							1	9									

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
06	1140	X	333	-0-	-807	-0-	31	1	302	2	N	-0-					40
07	1178	X	403	-0-	-775	-0-	37	1	366	2	N	-0-					40
08	1178	X	209	-0-	-969	-0-	19	1	190	2	N	-0-					40
09	330	X	257	-0-	-73	-0-	21	1	236	2	N	-0-					40
10	403	X	399	-0-	-4	-0-	32	1	367	2	N	-0-					40
*11	552	X	552	-0-	-0-	-0-	44	1	508	2	N	-0-					40

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
06	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	115	1	1122	2	N	-0-					53
07	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	114	1	1135	2	N	-0-	1	1			52
08	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	119	1	1200	2	N	-0-					52
09	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	105	1	1174	2	N	1	1	1			52
							1	9									
10	1302	X	1274	-0-	-28	-0-	103	1	1170	2	N	1					53
							1	9									
11	1290	X	1237	-0-	-53	-0-	99	1	1137	2	N	1	1	1			53
							1	9									

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
06	2910	X	2194	-0-	-716	-0-	204	1	1984	2	N	5					62
							6	9									
07	3007	X	2208	-0-	-799	-0-	201	1	2001	2	N	5	12	1			55
							6	9									
08	2821	X	2342	-0-	-479	-0-	211	1	2127	2	N	4					59
							4	9									
09	2520	X	2247	-0-	-273	-0-	183	1	2058	2	N	5	12	1			52
							6	9									
10	2604	X	2375	-0-	-229	-0-	191	1	2176	2	N	7					59
							8	9									
*11	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	187	1	2159	2	N	22	12	1			69
							24	9									

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
BASS WELL #: 1 RRCID -> 186413 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 11822 PERF.10524 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FOREST OIL CORPORATION 275740
ORANSKY, M. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 112823 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					48
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					48
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					48
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

ORANSKY, M.B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 195750 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF. N/A

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

JHP OPERATING, LLC 432463
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 208426 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11018 - 11092

06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	35	1	1970	3	N	-0-					-0-
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	35	1	1800	3	N	-0-					-0-
08	837	N	392	-0-	-445	-0-	35	1	357	3	N	-0-					-0-
09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	35	1	1407	3	N	-0-					-0-
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	35	1	1004	3	N	-0-					-0-
*11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	35	1	516	3	N	-0-					-0-

BANKS STOP (COTTON VALLEY) 05499 212 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 209673 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10242 - 10706

06	390	X	325	-0-	-65	-0-	30	1	291	2	N	4					16
							4	9									
07	403	X	322	-0-	-81	-0-	29	1	287	2	N	5	12	1			9
							6	9									
08	342	X	342	-0-	-0-	-0-	31	1	308	2	N	3					12
							3	9									
09	344	X	344	-0-	-0-	-0-	28	1	310	2	N	5	12	1			5
							6	9									
10	356	X	356	-0-	-0-	-0-	28	1	319	2	N	8					13
							9	9									
11	330	X	275	-0-	-55	-0-	21	1	242	2	N	11	11	1			13
							12	9									

J HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214885 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 10420

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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

BANKS STOP (COTTON VALLEY) //CONT.// 05499 212 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217792 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 10698

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1980 X	1618	-0-	-362	-0-	150 6	1 9	1462	2	N	5					147
07	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	218 7	1 9	2166	2	N	6	12	1	1	8	140
08	1798 X	1449	-0-	-349	-0-	131 4	1 9	1314	2	N	4					144
09	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	166 6	1 9	1862	2	N	5	12	1			137
10	2387 X	993	-0-	-1394	-0-	79 14	1 9	900	2	N	13					150
11	2310 X	863	-0-	-1447	-0-	68 11	1 9	784	2	N	10	11	1			149

PATARA ANDOVER I LLC 643257
WATSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 227285 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10648 - 10746

06	1860 X	357	-0-	-1503	-0-	138	1	219	2	N	-0-					25
07	1643 X	1046	-0-	-597	-0-	253 1	1 9	792	2	N	1	1	8			25
08	1643 X	976	-0-	-667	-0-	207 1	1 9	768	2	N	1	1	8			25
09	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	414 4	1 9	1791	2	N	4	4	8			25
10	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	368 1	1 9	1215	2	N	1	1	8			25
*11	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	368 1	1 9	1733	2	N	1	1	8			25

BANKS STOP (COTTON VALLEY LIME) 05499 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 203903 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.11458 - 11486

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

BANKS STOP (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 05499 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FOREST OIL CORPORATION 275740
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
06	2670 X	2516	-0-	-154	-0-	82	1	2434	2	N	-0-					146
07	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	84	1	2822	2	N	-0-					146
08	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	102	1	2837	2	N	-0-					146
09	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	136	1	2721	2	N	5					151
						6	9									
10	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	153	1	2949	2	N	33					184
						36	9									
11	2850 X	2806	-0-	-44	-0-	124	1	2662	2	N	18					202
						20	9									

ORANSKY, M. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254860 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 11458

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON, ETHEL "B" WELL #: 2 RRCID -> 104979 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3090 - 3122

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
WALKER, M. P. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093998 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 15917 PERF.13307 - 13894

06	1230 N	771	-0-	-459 B	-0-	50	1	721	2	N	-0-					-0-
07	1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	44	1	1129	2	N	-0-					-0-
08	1085 N	1079	-0-	-6 B	-0-	43	1	1036	2	N	-0-					-0-
09	1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	46	1	1017	2	N	-0-					-0-
10	1622 N	1622	-0-	-0- B	-0-	64	1	1558	2	N	-0-					-0-
*11	1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	39	1	1120	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
06	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	20	1	288	2	N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	8	1	212	2	N	-0-					-0-
08	279	N	167	-0-	-112 B	-0-	7	1	160	2	N	-0-					-0-
09	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	14	1	313	2	N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	12	1	300	2	N	-0-					-0-
*11	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	10	1	280	2	N	-0-					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816

06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	5108	X	5108	-0-	-0- B	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
07	4888	X	4888	-0-	-0- B	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
08	4678	X	4678	-0-	-0- B	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	4320	-0-	-0- B	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
10	4505	X	4505	-0-	-0- B	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
*11	4193	X	4193	-0-	-0- B	-0-	4193	2			N	-0-					-0-

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686

06	4358	X	4358	-0-	-0- B	-0-	43	1	4315	3	N	-0-					-0-
07	4126	X	4126	-0-	-0- B	-0-	41	1	4085	3	N	-0-					-0-
08	4187	X	4187	-0-	-0- B	-0-	41	1	4146	3	N	-0-					-0-
09	4155	X	4155	-0-	-0- B	-0-	41	1	4114	3	N	-0-					-0-
10	3875	X	3875	-0-	-0- B	-0-	38	1	3837	3	N	-0-					-0-
*11	3877	X	3877	-0-	-0- B	-0-	38	1	3839	3	N	-0-					-0-

COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683

06	3347	X	3347	-0-	-0- B	-0-	33	1	3314	2	N	-0-					-0-
07	2263	X	105	-0-	-2158 B	-0-	1	1	104	2	N	-0-					-0-
08	2263	X	-0-	-0-	-2263 B	-0-					N	-0-					-0-
09	2190	X	-0-	-0-	-2190 B	-0-					N	-0-					-0-
10	8526	X	8526	-0-	-0- B	-0-	84	1	8442	2	N	-0-					-0-
*11	11972	X	11972	-0-	-0- B	-0-	119	1	11853	2	N	-0-					-0-

LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906

06	6485	X	6485	-0-	-0- B	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
07	6252	X	6252	-0-	-0- B	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
08	6164	X	6164	-0-	-0- B	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
09	5589	X	5589	-0-	-0- B	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
10	5625	X	5625	-0-	-0- B	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
*11	5311	X	5311	-0-	-0- B	-0-	5311	2			N	-0-					-0-

LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821

06	5107	X	5107	-0-	-0- B	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
07	5035	X	5035	-0-	-0- B	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
08	4784	X	4784	-0-	-0- B	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
09	4584	X	4584	-0-	-0- B	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
10	4547	X	4547	-0-	-0- B	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
*11	3990	X	3990	-0-	-0- B	-0-	3990	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
06	8483	X	8483	-0-	-0- B	-0-	84	1	8399	2	N	-0-			-0-
07	4384	X	4384	-0-	-0- B	-0-	43	1	4341	2	N	-0-			-0-
08	2666	X	2665	-0-	-1 B	-0-	26	1	2639	2	N	-0-			-0-
09	4016	X	4016	-0-	-0- B	-0-	40	1	3976	2	N	-0-			-0-
10	8178	X	8178	-0-	-0- B	-0-	81	1	8097	2	N	-0-			-0-
*11	5871	X	5871	-0-	-0- B	-0-	58	1	5813	2	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
06	3715	X	3715	-0-	-0- B	-0-	3715	2			N	-0-			-0-
07	3519	X	3519	-0-	-0- B	-0-	3519	2			N	-0-			-0-
08	3841	X	3841	-0-	-0- B	-0-	3841	2			N	-0-			-0-
09	3742	X	3742	-0-	-0- B	-0-	3742	2			N	-0-			-0-
10	4028	X	4028	-0-	-0- B	-0-	4028	2			N	-0-			-0-
*11	3759	X	3759	-0-	-0- B	-0-	3759	2			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
06	2196	X	2196	-0-	-0- B	-0-	22	1	2174	2	N	-0-			-0-
07	2232	X	2187	-0-	-45 B	-0-	22	1	2165	2	N	-0-			-0-
08	2232	N	2027	-0-	-205 B	-0-	20	1	2007	2	N	-0-			-0-
09	2276	N	2276	-0-	-0- B	-0-	23	1	2253	2	N	-0-			-0-
10	2201	N	2128	-0-	-73 B	-0-	21	1	2107	2	N	-0-			-0-
*11	2238	N	2238	-0-	-0- B	-0-	22	1	2216	2	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
06	4678	X	4678	-0-	-0- B	-0-	46	1	4632	2	Y	-0-			-0-
07	4645	X	4645	-0-	-0- B	-0-	46	1	4599	2	Y	-0-			-0-
08	4681	X	4398	-0-	-283 B	-0-	44	1	4354	2	Y	-0-			-0-
09	4560	X	4088	-0-	-472 B	-0-	40	1	4048	2	Y	-0-			-0-
10	4712	X	4234	-0-	-478 B	-0-	42	1	4192	2	Y	-0-			-0-
11	4560	X	3486	-0-	-1074 B	-0-	35	1	3451	2	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
06	4934	X	4934	-0-	-0- B	-0-	49	1	4885	2	N	-0-			-0-
07	5096	X	5096	-0-	-0- B	-0-	50	1	5046	2	N	-0-			-0-
08	3796	X	3796	-0-	-0- B	-0-	38	1	3758	2	N	-0-			-0-
09	4054	X	4054	-0-	-0- B	-0-	40	1	4014	2	N	-0-			-0-
10	4822	X	4822	-0-	-0- B	-0-	48	1	4774	2	N	-0-			-0-
*11	4236	X	4236	-0-	-0- B	-0-	42	1	4194	2	N	-0-			-0-

WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12703 - 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
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
07	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	1	1	83	2	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		2	-0-	2 B	2	2	2			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	2					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	2					Y	-0-			-0-
*11	86	X	84	-0-	-2 B	-0-	1	1	83	2	Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
06	3720	X	3641	-0-	-79	B	-0-	36	1	3605	2	Y	-0-			90
07	3844	X	3219	-0-	-625	B	-0-	32	1	3187	2	Y	-0-			90
08	3658	X	3253	-0-	-405	B	-0-	32	1	3221	2	Y	-0-			90
09	3808	X	3808	-0-	-0-	B	-0-	38	1	3770	2	Y	-0-			90
10	3751	X	3647	-0-	-104	B	-0-	36	1	3611	2	Y	-0-			90
11	3630	X	3393	-0-	-237	B	-0-	33	1	3266	2	Y	85			90
								94	9							

KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13482 PERF.12869 - 13122

06	4170	X	3524	-0-	-646	B	-0-	35	1	3489	2	Y	-0-			5
07	4557	X	3856	-0-	-701	B	-0-	38	1	3818	2	Y	-0-			5
08	4340	X	3724	-0-	-616	B	-0-	37	1	3687	2	Y	-0-			5
09	4200	X	3843	-0-	-357	B	-0-	38	1	3805	2	Y	-0-			5
10	4216	X	3600	-0-	-616	B	-0-	36	1	3564	2	Y	-0-			5
11	3720	X	3514	-0-	-206	B	-0-	35	1	3479	2	Y	-0-			5

KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038

06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973

06	330	N	140	-0-	-190	B	-0-	1	1	139	2	N	-0-			10
07	279	N	167	-0-	-112	B	-0-	2	1	165	2	N	-0-			10
08	365	N	365	-0-	-0-	B	-0-	4	1	361	2	N	-0-			10
09	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	3	1	267	2	N	-0-			10
10	648	N	648	-0-	-0-	B	-0-	6	1	642	2	N	-0-			10
*11	584	N	584	-0-	-0-	B	-0-	6	1	578	2	N	-0-			10

BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13068 - 13297

06	1553	N	1553	-0-	-0-	B	-0-	15	1	1537	3	N	1			109
								1	9							
07	992	N	944	-0-	-48	B	-0-	9	1	935	3	N	-0-			109
08	1508	N	1508	-0-	-0-	B	-0-	15	1	1493	3	N	-0-			109
09	1330	N	1330	-0-	-0-	B	-0-	13	1	1317	3	N	-0-			109
10	1192	N	1192	-0-	-0-	B	-0-	12	1	1180	3	N	-0-			109
*11	2126	N	2126	-0-	-0-	B	-0-	21	1	2105	3	N	-0-			109

WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12796 - 12948

06	3990	X	3512	-0-	-478	B	-0-	35	1	3477	2	Y	-0-			10
07	4123	X	3754	-0-	-369	B	-0-	37	1	3717	2	Y	-0-			10
08	3906	X	3906	-0-	-0-	B	-0-	39	1	3867	2	Y	-0-			10
09	3780	X	3747	-0-	-33	B	-0-	37	1	3710	2	Y	-0-			10
10	3874	X	3874	-0-	-0-	B	-0-	38	1	3836	2	Y	-0-			10
*11	3856	X	3856	-0-	-0-	B	-0-	38	1	3818	2	Y	-0-			10

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 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
06	1230	N	584	-0-	-646 B	-0-	6	1	578	2	Y	-0-					33
07	1472	N	1472	-0-	-0- B	-0-	15	1	1457	2	Y	-0-					33
08	3403	X	3403	-0-	-0- B	-0-	34	1	3369	2	Y	-0-					33
09	3356	X	3356	-0-	-0- B	-0-	33	1	3322	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
10	4099	X	4099	-0-	-0- B	-0-	41	1	4058	2	Y	-0-					33
*11	3035	X	3035	-0-	-0- B	-0-	30	1	3005	2	Y	-0-					33

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059

06	1860	N	1637	-0-	-223 B	-0-	16	1	1621	2	Y	-0-					106
07	1860	N	1776	-0-	-84 B	-0-	18	1	1758	2	Y	-0-					106
08	1860	N	1764	-0-	-96 B	-0-	17	1	1747	2	Y	-0-					106
09	1698	N	1698	-0-	-0- B	-0-	17	1	1681	2	Y	-0-					106
10	1789	N	1789	-0-	-0- B	-0-	18	1	1771	2	Y	-0-					106
11	1710	N	1658	-0-	-52 B	-0-	16	1	1642	2	Y	-0-					106

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580

06	4170	X	4003	-0-	-167 B	-0-	40	1	3963	2	Y	-0-					70
07	4309	X	4105	-0-	-204 B	-0-	41	1	4064	2	Y	-0-					70
08	4309	X	3579	-0-	-730 B	-0-	35	1	3544	2	Y	-0-					70
09	4020	X	3664	-0-	-356 B	-0-	36	1	3628	2	Y	-0-					70
10	4123	X	3121	-0-	-1002 B	-0-	31	1	3090	2	Y	-0-					70
11	3990	X	3904	-0-	-86 B	-0-	39	1	3865	2	Y	-0-					70

LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000

06	5649	X	5649	-0-	-0- B	-0-	56	1	5593	2	N	-0-					-0-
07	6309	X	6309	-0-	-0- B	-0-	62	1	6247	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	5831	-0-	-183 B	-0-	58	1	5773	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	5598	-0-	-102 B	-0-	55	1	5543	2	N	-0-					-0-
10	6311	X	6311	-0-	-0- B	-0-	62	1	6249	2	N	-0-					-0-
*11	5892	X	5892	-0-	-0- B	-0-	58	1	5834	2	N	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066

06	5970	X	4972	-0-	-998 B	-0-	49	1	4923	2	Y	-0-					-0-
07	6169	X	3794	-0-	-2375 B	-0-	38	1	3756	2	Y	-0-					-0-
08	5456	X	4500	-0-	-956 B	-0-	45	1	4455	2	Y	-0-					-0-
09	5280	X	3728	-0-	-1552 B	-0-	37	1	3691	2	Y	-0-					-0-
10	5456	X	3573	-0-	-1883 B	-0-	35	1	3538	2	Y	-0-					-0-
11	4980	X	4727	-0-	-253 B	-0-	47	1	4680	2	Y	-0-					-0-

WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13520 - 13898

06	4708	X	4708	-0-	-0- B	-0-	308	1	4400	2	N	-0-					-0-
07	7501	X	7501	-0-	-0- B	-0-	278	1	7223	2	N	-0-					-0-
08	7333	X	7333	-0-	-0- B	-0-	291	1	7042	2	N	-0-					-0-
09	6233	X	6233	-0-	-0- B	-0-	271	1	5962	2	N	-0-					-0-
10	6540	X	6540	-0-	-0- B	-0-	257	1	6283	2	N	-0-					-0-
*11	6573	X	6573	-0-	-0- B	-0-	222	1	6351	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
06	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	33	1	467	2	N	-0-					-0-
07	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	28	1	736	2	N	-0-					-0-
08	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	39	1	958	2	N	-0-					-0-
09	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	31	1	691	2	N	-0-					-0-
10	775	N	510	-0-	-265 B	-0-	20	1	490	2	N	-0-					-0-
11	960	N	593	-0-	-367 B	-0-	20	1	573	2	N	-0-					-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019

06	3720	X	3609	-0-	-111 B	-0-	36	1	3573	2	Y	-0-					-0-
07	3844	X	28	-0-	-3816 B	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
08	4557	X	-0-	-0-	-4557 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	4410	X	10	-0-	-4400 B	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
10	4557	X	6	-0-	-4551 B	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	3600	X	3	-0-	-3597 B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884

06	8910	X	7608	-0-	-1302 B	-0-	75	1	7533	2	Y	-0-					27
07	9207	X	8114	-0-	-1093 B	-0-	80	1	8034	2	Y	-0-					27
08	8959	X	7916	-0-	-1043 B	-0-	78	1	7838	2	Y	-0-					27
09	8520	X	7479	-0-	-1041 B	-0-	74	1	7402	2	Y	3	3	8			27
							3	9									
10	8122	X	7487	-0-	-635 B	-0-	74	1	7413	2	Y	-0-					27
11	7860	X	7436	-0-	-424 B	-0-	74	1	7362	2	Y	-0-					27

HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585

06	5130	X	4902	-0-	-228 B	-165708	49	1	4852	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
07	5301	X	4499	-0-	-802 B	-165708	45	1	4454	2	Y	-0-					28
08	5611	X	4822	-0-	-789 B	-165708	48	1	4774	2	Y	-0-					28
09	4920	X	4837	-0-	-83 B	-165708	48	1	4789	2	Y	-0-					28
10	5053	X	5070	-0-	17 B	-165691	50	1	5020	2	Y	-0-					28
11	4890	X	4377	-0-	-513 B	-165691	43	1	4334	2	Y	-0-					28

HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 13594

06	9472	X	9472	-0-	-0- B	-0-	94	1	9378	2	Y	-0-					-0-
07	10457	X	10457	-0-	-0- B	-0-	104	1	10353	2	Y	-0-					-0-
08	11966	X	10086	-0-	-1880 B	-0-	100	1	9986	2	Y	-0-					-0-
09	11580	X	9114	-0-	-2466 B	-0-	90	1	9024	2	Y	-0-					-0-
10	11966	X	9357	-0-	-2609 B	-0-	93	1	9264	2	Y	-0-					-0-
11	10110	X	8735	-0-	-1375 B	-0-	86	1	8649	2	Y	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618

06	3144	X	3144	-0-	-0- B	-0-	31	1	3109	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	3124	X	3124	-0-	-0- B	-0-	31	1	3093	2	N	-0-					-0-
08	2988	X	2988	-0-	-0- B	-0-	30	1	2958	2	N	-0-					-0-
09	3117	X	3117	-0-	-0- B	-0-	31	1	3086	2	N	-0-					-0-
10	3091	X	3091	-0-	-0- B	-0-	31	1	3060	2	N	-0-					-0-
*11	2802	X	2802	-0-	-0- B	-0-	28	1	2774	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	857	-0-	-223 B	-0-	8	1	849	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	923	-0-	-100 B	-0-	9	1	914	2	N	-0-					-0-
08	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	10	1	954	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	11	1	1069	2	N	-0-					-0-
10	930	N	862	-0-	-68 B	-0-	9	1	853	2	N	-0-					-0-
*11	1136	N	1136	-0-	-0- B	-0-	11	1	1125	2	N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643

06	9900	X	8795	-0-	-1105 B	-72089	87	1	8708	2	Y	-0-					-0-
07	10230	X	9252	-0-	-978 B	-72089	92	1	9160	2	Y	-0-					-0-
08	9796	X	8782	-0-	-1014 B	-72089	87	1	8695	2	Y	-0-					-0-
09	9480	X	8498	-0-	-982 B	-72089	84	1	8414	2	Y	-0-					-0-
10	9331	X	8376	-0-	-955 B	-72089	83	1	8293	2	Y	-0-					-0-
11	8940	X	7807	-0-	-1133 B	-72089	77	1	7730	2	Y	-0-					-0-

ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219

06	2910	X	-0-	-0-	-2910 B	-0-					N	-0-					-0-
07	3007	X	-0-	-0-	-3007 B	-0-					N	-0-					-0-
08	3007	X	-0-	-0-	-3007 B	-0-					N	-0-					-0-
09	2910	X	-0-	-0-	-2910 B	-0-					N	-0-					-0-
10	2790	X	365	-0-	-2425 B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 5 RRCID -> 208995 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13870

06	10320	X	9882	-0-	-438 B	-0-	98	1	9783	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	10664	X	10414	-0-	-250 B	-0-	103	1	10311	2	Y	-0-					-0-
08	10509	X	10167	-0-	-342 B	-0-	101	1	10066	2	Y	-0-					-0-
09	10170	X	9581	-0-	-589 B	-0-	95	1	9486	2	Y	-0-					-0-
10	10509	X	10010	-0-	-499 B	-0-	99	1	9911	2	Y	-0-					-0-
11	10080	X	9679	-0-	-401 B	-0-	96	1	9583	2	Y	-0-					-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410

06	7222	X	7222	-0-	-0- B	-0-	72	1	7150	2	N	-0-					-0-
07	7540	X	7540	-0-	-0- B	-0-	75	1	7465	2	N	-0-					-0-
08	7150	X	7150	-0-	-0- B	-0-	71	1	7079	2	N	-0-					-0-
09	7111	X	7111	-0-	-0- B	-0-	70	1	7041	2	N	-0-					-0-
10	7214	X	7214	-0-	-0- B	-0-	71	1	7143	2	N	-0-					-0-
*11	6825	X	6825	-0-	-0- B	-0-	68	1	6757	2	N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 13741

06	7908	X	7908	-0-	-0- B	-0-	78	1	7830	2	Y	-0-					5
07	7975	X	7975	-0-	-0- B	-0-	79	1	7896	2	Y	-0-					5
08	8432	X	7601	-0-	-831 B	-0-	75	1	7526	2	Y	-0-					5
09	8160	X	7488	-0-	-672 B	-0-	74	1	7414	2	Y	-0-					5
10	8308	X	7802	-0-	-506 B	-0-	77	1	7725	2	Y	-0-					5
11	7920	X	7203	-0-	-717 B	-0-	71	1	7132	2	Y	-0-					5

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	3944	-0-	-106 B	-0-	39	1	3905	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	3861	-0-	-324 B	-0-	38	1	3823	2	N	-0-					-0-
08	4067	X	4067	-0-	-0- B	-0-	40	1	4027	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	3777	-0-	-153 B	-0-	37	1	3740	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	4007	-0-	-54 B	-0-	40	1	3967	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3741	-0-	-189 B	-0-	37	1	3704	2	N	-0-					-0-

H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	-0-	-0-	-870 B	-0-					N	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2370	X	2366	-0-	-4 B	-0-	23	1	2343	2	N	-0-					-0-
07	4249	X	4249	-0-	-0- B	-0-	42	1	4207	2	N	-0-					-0-
08	3919	X	3919	-0-	-0- B	-0-	39	1	3880	2	N	-0-					-0-
09	3759	X	3759	-0-	-0- B	-0-	37	1	3722	2	N	-0-					-0-
10	3746	X	3746	-0-	-0- B	-0-	37	1	3709	2	N	-0-					-0-
*11	3343	X	3343	-0-	-0- B	-0-	33	1	3310	2	N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 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
06	11054	X	11054	-0-	-0- B	-0-	109	1	10942	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	9051	X	9051	-0-	-0- B	-0-	90	1	8961	2	Y	-0-					-0-
08	9462	X	9462	-0-	-0- B	-0-	94	1	9368	2	Y	-0-					-0-
09	9143	X	9143	-0-	-0- B	-0-	91	1	9052	2	Y	-0-					-0-
10	9189	X	9189	-0-	-0- B	-0-	91	1	9098	2	Y	-0-					-0-
*11	9029	X	9029	-0-	-0- B	-0-	89	1	8940	2	Y	-0-					-0-

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
06	9270	X	9000	-0-	-270 B	-0-	89	1	8911	2	Y	-0-					-0-
07	9207	X	9058	-0-	-149 B	-0-	90	1	8968	2	Y	-0-					-0-
08	9207	X	8666	-0-	-541 B	-0-	86	1	8580	2	Y	-0-					-0-
09	9228	X	9228	-0-	-0- B	-0-	91	1	9137	2	Y	-0-					-0-
10	9300	X	8896	-0-	-404 B	-0-	88	1	8808	2	Y	-0-					-0-
11	9000	X	8545	-0-	-455 B	-0-	85	1	8460	2	Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4590	X	3905	-0-	-685 B	-0-	39	1	3866	2	Y	-0-					-0-
07	4743	X	4022	-0-	-721 B	-0-	40	1	3982	2	Y	-0-					-0-
08	4216	X	3983	-0-	-233 B	-0-	39	1	3944	2	Y	-0-					-0-
09	4080	X	3529	-0-	-551 B	-0-	35	1	3494	2	Y	-0-					-0-
10	4216	X	3526	-0-	-690 B	-0-	35	1	3491	2	Y	-0-					-0-
11	3900	X	3636	-0-	-264 B	-0-	36	1	3600	2	Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8580	X	4792	-0-	-3788 B	-0-	47	1	4745	2	N	-0-					-0-
07	8742	X	497	-0-	-8245 B	-0-	5	1	492	2	N	-0-					-0-
08	8463	X	5050	-0-	-3413 B	-0-	50	1	5000	2	N	-0-					-0-
09	9233	X	9233	-0-	-0- B	-0-	91	1	9142	2	N	-0-					-0-
10	9655	X	9655	-0-	-0- B	-0-	96	1	9559	2	N	-0-					-0-
*11	8927	X	8927	-0-	-0- B	-0-	88	1	8839	2	N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13468 - 13776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10026	X	10026	-0-	-0- B	-0-	99	1	9926	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	9220	X	9220	-0-	-0- B	-0-	91	1	9129	2	Y	-0-					-0-
08	9404	X	9404	-0-	-0- B	-0-	93	1	9311	2	Y	-0-					-0-
09	8855	X	8855	-0-	-0- B	-0-	88	1	8767	2	Y	-0-					-0-
10	11206	X	11206	-0-	-0- B	-0-	111	1	11095	2	Y	-0-					-0-
*11	8035	X	8035	-0-	-0- B	-0-	80	1	7955	2	Y	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4698	X	4698	-0-	-0- B	-0-	47	1	4651	2	N	-0-					-0-
07	4438	X	4438	-0-	-0- B	-0-	44	1	4394	2	N	-0-					-0-
08	4306	X	4306	-0-	-0- B	-0-	43	1	4263	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	3780	-0-	-0- B	-0-	37	1	3743	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	4712	-0-	-0- B	-0-	47	1	4665	2	N	-0-					-0-
11	2490	X	2420	-0-	-70 B	-0-	24	1	2396	2	N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9210	X	8931	-0-	-279 B	-0-	88	1	8843	2	N	-0-					-0-
07	9269	X	8721	-0-	-548 B	-0-	86	1	8635	2	N	-0-					-0-
08	9052	X	9046	-0-	-6 B	-0-	90	1	8956	2	N	-0-					-0-
09	8798	X	8798	-0-	-0- B	-0-	87	1	8711	2	N	-0-					-0-
10	9052	X	8664	-0-	-388 B	-0-	86	1	8578	2	N	-0-					-0-
11	8760	X	8354	-0-	-406 B	-0-	83	1	8271	2	N	-0-					-0-

LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	-0-	-0-	-990 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1116	N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13282 - 13517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4002	X	4002	-0-	-0- B	-0-	40	1	3962	2	N	-0-					-0-
07	2830	X	2830	-0-	-0- B	-0-	28	1	2802	2	N	-0-					-0-
08	4842	X	4842	-0-	-0- B	-0-	48	1	4794	2	N	-0-					-0-
09	4808	X	4808	-0-	-0- B	-0-	48	1	4760	2	N	-0-					-0-
10	4673	X	4673	-0-	-0- B	-0-	46	1	4627	2	N	-0-					-0-
*11	3769	X	3769	-0-	-0- B	-0-	37	1	3732	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	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

06	5863	X	5863	-0-	-0- B	-0-	58	1	5805	2	N	-0-			-0-
07	6341	X	6341	-0-	-0- B	-0-	63	1	6278	2	N	-0-			-0-
08	7184	X	7184	-0-	-0- B	-0-	71	1	7113	2	N	-0-			-0-
09	5219	X	5219	-0-	-0- B	-0-	52	1	5167	2	N	-0-			-0-
10	248	X	90	-0-	-158 B	-0-	1	1	89	2	N	-0-			-0-
*11	4048	X	4048	-0-	-0- B	-0-	40	1	4008	2	N	-0-			-0-

LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590

06	5840	X	5840	-0-	-0- B	-0-	58	1	5782	2	N	-0-			-0-
07	5699	X	5699	-0-	-0- B	-0-	56	1	5643	2	N	-0-			-0-
08	5634	X	5634	-0-	-0- B	-0-	56	1	5578	2	N	-0-			-0-
09	5056	X	5056	-0-	-0- B	-0-	50	1	5006	2	N	-0-			-0-
10	5452	X	5452	-0-	-0- B	-0-	54	1	5398	2	N	-0-			-0-
*11	5027	X	5027	-0-	-0- B	-0-	50	1	4977	2	N	-0-			-0-

GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548

06	2100	X	-0-	-0-	-2100 B	-0-					N	-0-			-0-
07	2170	X	-0-	-0-	-2170 B	-0-					N	-0-			-0-
08	2170	X	-0-	-0-	-2170 B	-0-					N	-0-			-0-
09	2100	X	-0-	-0-	-2100 B	-0-					N	-0-			-0-
10	868	X	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-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

06	2860	X	2860	-0-	-0- B	-0-	28	1	2832	2	Y	-0-			-0-
07	3026	N	3026	-0-	-0- B	-0-	30	1	2996	2	Y	-0-			-0-
08	2852	N	2849	-0-	-3 B	-0-	28	1	2821	2	Y	-0-			-0-
09	2850	N	2806	-0-	-44 B	-0-	28	1	2778	2	Y	-0-			-0-
10	2976	N	2857	-0-	-119 B	-0-	28	1	2829	2	Y	-0-			-0-
*11	2825	N	2825	-0-	-0- B	-0-	28	1	2797	2	Y	-0-			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13300 - 13786

06	6786	X	6786	-0-	-0- B	-0-	67	1	6719	2	N	-0-			-0-
07	6870	X	6870	-0-	-0- B	-0-	68	1	6802	2	N	-0-			-0-
08	7006	X	6614	-0-	-392 B	-0-	65	1	6549	2	N	-0-			-0-
09	6780	X	6232	-0-	-548 B	-0-	62	1	6170	2	N	-0-			-0-
10	7006	X	6692	-0-	-314 B	-0-	66	1	6626	2	N	-0-			-0-
11	6780	X	6046	-0-	-734 B	-0-	60	1	5986	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
06	13672	X	13672	-0-	-0- B	-0-	135	1	13533	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	10624	X	10624	-0-	-0- B	-0-	105	1	10519	2	N	-0-					-0-
08	9028	X	9028	-0-	-0- B	-0-	89	1	8939	2	N	-0-					-0-
09	8354	X	8354	-0-	-0- B	-0-	83	1	8271	2	N	-0-					-0-
10	8415	X	8415	-0-	-0- B	-0-	83	1	8332	2	N	-0-					-0-
*11	7689	X	7689	-0-	-0- B	-0-	76	1	7613	2	N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400

06	4530	X	3889	-0-	-641 B	-0-	39	1	3850	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4399	-0-	-282 B	-0-	44	1	4355	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	4201	-0-	-77 B	-0-	42	1	4159	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	3747	-0-	-393 B	-0-	37	1	3710	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	4168	-0-	-110 B	-0-	41	1	4127	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	4004	-0-	-136 B	-0-	40	1	3964	2	N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695

06	6780	X	6665	-0-	-115 B	-0-	66	1	6599	2	Y	-0-					-0-
07	7214	X	7214	-0-	-0- B	-0-	71	1	7143	2	Y	-0-					-0-
08	4853	X	4853	-0-	-0- B	-0-	48	1	4805	2	Y	-0-					-0-
09	9802	X	9802	-0-	-0- B	-0-	97	1	9705	2	Y	-0-					-0-
10	12534	X	12534	-0-	-0- B	-0-	124	1	12410	2	Y	-0-					-0-
*11	11397	X	11397	-0-	-0- B	-0-	113	1	11284	2	Y	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935

06	7860	X	6617	-0-	-1243 B	-0-	66	1	6551	2	N	-0-					-0-
07	8122	X	6720	-0-	-1402 B	-0-	67	1	6653	2	N	-0-					-0-
08	7564	X	6986	-0-	-578 B	-0-	69	1	6917	2	N	-0-					-0-
09	7320	X	6584	-0-	-736 B	-0-	65	1	6519	2	N	-0-					-0-
10	7564	X	6842	-0-	-722 B	-0-	68	1	6774	2	N	-0-					-0-
11	6750	X	4326	-0-	-2424 B	-0-	43	1	4283	2	N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000

06	17820	X	14244	-0-	-3576 B	-0-	14243	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	18414	X	13473	-0-	-4941 B	-0-	13473	2			Y	-0-					-0-
08	17692	X	17692	-0-	-0- B	-0-	17692	2			Y	-0-					-0-
09	16450	X	16450	-0-	-0- B	-0-	16450	2			Y	-0-					-0-
10	15722	X	15722	-0-	-0- B	-0-	15722	2			Y	-0-					-0-
*11	13105	X	13105	-0-	-0- B	-0-	13105	2			Y	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823

06	3960	X	3890	-0-	-70 B	-0-	39	1	3851	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3558	-0-	-534 B	-0-	35	1	3523	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	3362	-0-	-1257 B	-0-	33	1	3329	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	3508	-0-	-962 B	-0-	35	1	3473	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	3619	-0-	-1000 B	-0-	36	1	3583	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	3411	-0-	-489 B	-0-	34	1	3377	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
06	5700	X	4980	-0-	-720 B	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5302	-0-	-588 B	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4829	-0-	-689 B	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	5003	-0-	-67 B	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	5167	-0-	-134 B	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4886	-0-	-244 B	-0-	4886	2			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462

06	9502	X	9502	-0-	-0- B	-0-	94	1	9408	2	N	-0-					-0-
07	9631	X	9631	-0-	-0- B	-0-	95	1	9536	2	N	-0-					-0-
08	9442	X	9442	-0-	-0- B	-0-	93	1	9349	2	N	-0-					-0-
09	8322	X	8322	-0-	-0- B	-0-	82	1	8240	2	N	-0-					-0-
10	9459	X	9459	-0-	-0- B	-0-	94	1	9365	2	N	-0-					-0-
*11	8512	X	8512	-0-	-0- B	-0-	84	1	8428	2	N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943

06	7681	X	7681	-0-	-0- B	-0-	76	1	7605	2	N	-0-					-0-
07	7813	X	7813	-0-	-0- B	-0-	77	1	7736	2	N	-0-					-0-
08	8153	X	8034	-0-	-119 B	-0-	80	1	7954	2	N	-0-					-0-
09	7740	X	7484	-0-	-256 B	-0-	74	1	7410	2	N	-0-					-0-
10	7998	X	7521	-0-	-477 B	-0-	74	1	7447	2	N	-0-					-0-
11	7770	X	7427	-0-	-343 B	-0-	74	1	7353	2	N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477

06	4320	X	4182	-0-	-138 B	-0-	41	1	4141	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	4413	-0-	-51 B	-0-	44	1	4369	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	2999	-0-	-1496 B	-0-	30	1	2969	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	3824	-0-	-526 B	-0-	38	1	3786	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	4056	-0-	-346 B	-0-	40	1	4016	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	3997	-0-	-263 B	-0-	40	1	3957	2	N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676

06	10800	X	9843	-0-	-957 B	-0-	97	1	9745	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	10695	X	9677	-0-	-1018 B	-0-	96	1	9581	2	N	-0-					-0-
08	10261	X	9152	-0-	-1109 B	-0-	91	1	9061	2	N	-0-					-0-
09	9930	X	9724	-0-	-206 B	-0-	96	1	9628	2	N	-0-					-0-
10	10168	X	8980	-0-	-1188 B	-0-	89	1	8891	2	N	-0-					-0-
11	9840	X	6630	-0-	-3210 B	-0-	66	1	6564	2	N	-0-					-0-

O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755

06	7993	X	7993	-0-	-0- B	-0-	79	1	7914	2	N	-0-					-0-
07	8239	X	8239	-0-	-0- B	-0-	82	1	8157	2	N	-0-					-0-
08	9517	X	7654	-0-	-1863 B	-0-	76	1	7578	2	N	-0-					-0-
09	9210	X	7488	-0-	-1722 B	-0-	74	1	7414	2	N	-0-					-0-
10	8990	X	7178	-0-	-1812 B	-0-	71	1	7107	2	N	-0-					-0-
11	7980	X	7121	-0-	-859 B	-0-	71	1	7050	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
06	2370 X	4853	-0-	2483 B	-33423	48	1	4805	2	N	-0-			-0-
07	2449 X	4850	-0-	2401 B	-31022	48	1	4802	2	N	-0-			-0-
08	2449 X	4813	-0-	2364 B	-28658	48	1	4765	2	N	-0-			-0-
09	2370 X	4820	-0-	2450 B	-26208	48	1	4772	2	N	-0-			-0-
10	2449 X	4457	-0-	2008 B	-24200	44	1	4413	2	N	-0-			-0-
11	2370 X	4216	-0-	1846 B	-22354	42	1	4174	2	N	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12208 - 13370

06	5310 X	4722	-0-	-588 B	-0-	47	1	4675	2	N	-0-			-0-
07	5363 X	4315	-0-	-1048 B	-0-	43	1	4272	2	N	-0-			-0-
08	5363 X	4592	-0-	-771 B	-0-	45	1	4547	2	N	-0-			-0-
09	5190 X	4465	-0-	-725 B	-0-	44	1	4421	2	N	-0-			-0-
10	4867 X	4498	-0-	-369 B	-0-	45	1	4453	2	N	-0-			-0-
11	4710 X	4603	-0-	-107 B	-0-	46	1	4557	2	N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904

06	5340 X	4842	-0-	-498 B	-0-	48	1	4794	2	N	-0-			6
07	5518 X	4885	-0-	-633 B	-0-	48	1	4837	2	N	-0-			6
08	5146 X	4415	-0-	-731 B	-0-	44	1	4371	2	N	-0-			6
09	5004 X	5004	-0-	-0- B	-0-	50	1	4954	2	N	-0-			6
10	4991 X	4936	-0-	-55 B	-0-	49	1	4887	2	N	-0-			6
11	4830 X	4793	-0-	-37 B	-0-	47	1	4746	2	N	-0-			6

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608

06	10702 X	10702	-0-	-0- B	-0-	106	1	10596	2	N	-0-			-0-
07	10469 X	10469	-0-	-0- B	-0-	104	1	10365	2	N	-0-			-0-
08	10401 X	10401	-0-	-0- B	-0-	103	1	10298	2	N	-0-			-0-
09	10015 X	10015	-0-	-0- B	-0-	99	1	9916	2	N	-0-			-0-
10	10282 X	10282	-0-	-0- B	-0-	102	1	10180	2	N	-0-			-0-
*11	9268 X	9268	-0-	-0- B	-0-	91	1	9146	2	N	28			-0-
						31	9							

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943

06	6360 X	5573	-0-	-787 B	-0-	55	1	5518	2	Y	-0-			7
07	6572 X	5334	-0-	-1238 B	-0-	53	1	5281	2	Y	-0-			7
08	6776 X	6776	-0-	-0- B	-0-	67	1	6709	2	Y	-0-			7
09	6210 X	5793	-0-	-417 B	-0-	57	1	5652	2	Y	76			83
						84	9							
10	6076 X	5728	-0-	-348 B	-0-	57	1	5671	2	Y	-0-			83
11	6210 X	5287	-0-	-923 B	-0-	52	1	5235	2	Y	-0-			83

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634

06	7290 X	6970	-0-	-320 B	-0-	69	1	6901	2	N	-0-			-0-
07	7914 X	7914	-0-	-0- B	-0-	78	1	7836	2	N	-0-			-0-
08	7712 X	7712	-0-	-0- B	-0-	76	1	7636	2	N	-0-			-0-
09	7080 X	5765	-0-	-1315 B	-0-	57	1	5708	2	N	-0-			-0-
10	7316 X	5432	-0-	-1884 B	-0-	54	1	5378	2	N	-0-			-0-
11	7080 X	6850	-0-	-230 B	-0-	68	1	6782	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
06	10110	X	9160	-0-	-950 B	-0-	91	1	9069	2	N	-0-					30
07	10354	X	8959	-0-	-1395 B	-0-	89	1	8870	2	N	-0-					30
08	9920	X	8972	-0-	-948 B	-0-	89	1	8883	2	N	-0-					30
09	9150	X	8087	-0-	-1063 B	-0-	80	1	8007	2	N	-0-					30
10	9455	X	8789	-0-	-666 B	-0-	87	1	8702	2	N	-0-					30
11	9150	X	7397	-0-	-1753 B	-0-	73	1	7324	2	N	-0-					30

O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854

06	4440	X	4183	-0-	-257 B	-0-	41	1	4141	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	4340	X	4287	-0-	-53 B	-0-	42	1	4245	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3902	-0-	-252 B	-0-	39	1	3863	2	N	-0-					-0-
09	4967	X	4967	-0-	-0- B	-0-	49	1	4918	2	N	-0-					-0-
10	4491	X	4491	-0-	-0- B	-0-	44	1	4447	2	N	-0-					-0-
*11	4436	X	4436	-0-	-0- B	-0-	44	1	4392	2	N	-0-					-0-

SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607

06	300	N	264	-0-	-36 B	-718414	3	1	261	2	N	-0-					-0-
07	124	N	35	-0-	-89 B	-718414	35	2			N	-0-					-0-
08	465	N	112	-0-	-353 B	-718414	1	1	111	2	N	-0-					-0-
09	270	N	248	-0-	-22 B	-718414	2	1	246	2	N	-0-					-0-
10	31	N	421	-0-	390 B	-718024	4	1	417	2	N	-0-					-0-
11	120	N	434	-0-	314 B	-717710	4	1	430	2	N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665

06	2721	X	2721	-0-	-0- B	-0-	27	1	2694	2	N	-0-					-0-
07	2742	X	2742	-0-	-0- B	-0-	27	1	2715	2	N	-0-					-0-
08	2616	X	2616	-0-	-0- B	-0-	26	1	2590	2	N	-0-					-0-
09	2727	X	2727	-0-	-0- B	-0-	27	1	2700	2	N	-0-					-0-
10	2685	X	2685	-0-	-0- B	-0-	27	1	2658	2	N	-0-					-0-
11	2250	N	2210	-0-	-40 B	-0-	22	1	2188	2	N	-0-					-0-

MULLENAX G."B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373

06	9090	X	8640	-0-	-450 B	-0-	86	1	8554	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	8818	-0-	-575 B	-0-	87	1	8731	2	N	-0-					-0-
08	8627	X	8627	-0-	-0- B	-0-	85	1	8542	2	N	-0-					-0-
09	6947	X	6947	-0-	-0- B	-0-	69	1	6878	2	N	-0-					-0-
10	8808	X	8808	-0-	-0- B	-0-	87	1	8721	2	N	-0-					-0-
*11	8173	X	8173	-0-	-0- B	-0-	81	1	8092	2	N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 13902

06	7577	X	7577	-0-	-0- B	-0-	75	1	7502	2	Y	-0-					-0-
07	7967	X	7662	-0-	-305 B	-0-	76	1	7586	2	Y	-0-					-0-
08	7500	X	7500	-0-	-0- B	-0-	74	1	7426	2	Y	-0-					-0-
09	7138	X	7138	-0-	-0- B	-0-	71	1	7067	2	Y	-0-					-0-
10	7164	X	7164	-0-	-0- B	-0-	71	1	7093	2	Y	-0-					-0-
*11	6775	X	6775	-0-	-0- B	-0-	67	1	6708	2	Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18865	X	18865	-0-	-0- B	-0-	187	1	18678	2	N	-0-					1
07	18046	X	18046	-0-	-0- B	-0-	179	1	17867	2	N	-0-					1
08	17075	X	17075	-0-	-0- B	-0-	169	1	16906	2	N	-0-					1
09	15927	X	15927	-0-	-0- B	-0-	158	1	15769	2	N	-0-					1
10	15725	X	15725	-0-	-0- B	-0-	156	1	15569	2	N	-0-					1
*11	14477	X	14477	-0-	-0- B	-0-	143	1	14334	2	N	-0-					1

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892

06	7500	X	6174	-0-	-1326 B	-0-	61	1	6113	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	6205	-0-	-1545 B	-0-	61	1	6144	2	N	-0-					-0-
08	6874	X	6874	-0-	-0- B	-0-	68	1	6806	2	N	-0-					-0-
09	5963	X	5963	-0-	-0- B	-0-	59	1	5904	2	N	-0-					-0-
10	6021	X	6021	-0-	-0- B	-0-	60	1	5961	2	N	-0-					-0-
*11	5628	X	5628	-0-	-0- B	-0-	56	1	5572	2	N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9L RRCID -> 230063 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12154 - 13928

06	6360	X	-0-	-0-	-6360 B	-0-					N	-0-					-0-
07	5611	X	-0-	-0-	-5611 B	-0-					N	-0-					-0-
08	4216	X	-0-	-0-	-4216 B	-0-					N	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 231877 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.12380 - 13878

06	5370	X	4404	-0-	-966 B	-0-	44	1	4360	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	4512	-0-	-696 B	-0-	45	1	4467	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	3712	-0-	-1000 B	-0-	37	1	3675	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	4126	-0-	-284 B	-0-	41	1	4085	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	4228	-0-	-329 B	-0-	42	1	4186	2	N	-0-					-0-
*11	4443	X	4443	-0-	-0- B	-0-	44	1	4399	2	N	-0-					-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708

06	5134	X	5134	-0-	-0- B	-0-	51	1	5082	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	5528	X	5528	-0-	-0- B	-0-	55	1	5473	2	N	-0-					-0-
08	5386	X	5386	-0-	-0- B	-0-	53	1	5333	2	N	-0-					-0-
09	5216	X	5216	-0-	-0- B	-0-	52	1	5164	2	N	-0-					-0-
10	4687	X	4687	-0-	-0- B	-0-	46	1	4641	2	N	-0-					-0-
11	1590	X	-0-	-0-	-1590 B	-0-					N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 13706

06	4440	X	2719	-0-	-1721 B	-0-	27	1	2692	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	3974	-0-	-614 B	-0-	39	1	3935	2	N	-0-					-0-
08	4104	X	4104	-0-	-0- B	-0-	41	1	4063	2	N	-0-					-0-
09	3873	X	3873	-0-	-0- B	-0-	38	1	3835	2	N	-0-					-0-
10	4056	X	4056	-0-	-0- B	-0-	40	1	4016	2	N	-0-					-0-
*11	3341	X	3341	-0-	-0- B	-0-	33	1	3308	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 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
06	1290	N	1151	-0-	-139 B	-0-	11	1	1140	2	N	-0-			-0-
07	1271	N	1211	-0-	-60 B	-0-	12	1	1199	2	N	-0-			-0-
08	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	10	1	1048	2	N	-0-			-0-
09	1140	N	1057	-0-	-83 B	-0-	10	1	1047	2	N	-0-			-0-
10	1209	N	1103	-0-	-106 B	-0-	11	1	1092	2	N	-0-			-0-
*11	1045	N	1045	-0-	-0- B	-0-	10	1	1035	2	N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382

06	10170	X	9674	-0-	-496 B	-0-	96	1	9578	2	N	-0-			-0-
07	10509	X	9725	-0-	-784 B	-0-	96	1	9629	2	N	-0-			-0-
08	10230	X	9610	-0-	-620 B	-0-	95	1	9515	2	N	-0-			-0-
09	9900	X	8327	-0-	-1573 B	-0-	82	1	8245	2	N	-0-			-0-
10	10131	X	10131	-0-	-0- B	-0-	100	1	10031	2	N	-0-			-0-
11	9660	X	9291	-0-	-369 B	-0-	92	1	9199	2	N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290

06	8580	X	7185	-0-	-1395 B	-0-	71	1	7114	2	N	-0-			-0-
07	8866	X	6853	-0-	-2013 B	-0-	68	1	6785	2	N	-0-			-0-
08	9238	X	6507	-0-	-2731 B	-0-	64	1	6443	2	N	-0-			-0-
09	8610	X	6214	-0-	-2396 B	-0-	62	1	6152	2	N	-0-			-0-
10	7998	X	6373	-0-	-1625 B	-0-	63	1	6310	2	N	-0-			-0-
11	7200	X	6179	-0-	-1021 B	-0-	59	1	5903	2	N	197			-0-
							217	9							

MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573

06	8040	X	8040	-0-	-0- B	-0-	80	1	7960	2	N	-0-			-0-
07	8031	X	8031	-0-	-0- B	-0-	80	1	7951	2	N	-0-			-0-
08	7576	X	7576	-0-	-0- B	-0-	75	1	7501	2	N	-0-			-0-
09	7205	X	7205	-0-	-0- B	-0-	71	1	7134	2	N	-0-			-0-
10	7178	X	7178	-0-	-0- B	-0-	71	1	7107	2	N	-0-			-0-
*11	6855	X	6855	-0-	-0- B	-0-	68	1	6787	2	N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11742 - 13870

06	6494	X	6494	-0-	-0- B	-0-	64	1	6430	2	N	-0-			-0-
07	7343	X	7343	-0-	-0- B	-0-	73	1	7270	2	N	-0-			-0-
08	7764	X	7764	-0-	-0- B	-0-	77	1	7687	2	N	-0-			-0-
09	7287	X	7287	-0-	-0- B	-0-	72	1	7215	2	N	-0-			-0-
10	5910	X	5910	-0-	-0- B	-0-	59	1	5851	2	N	-0-			-0-
*11	7405	X	7405	-0-	-0- B	-0-	73	1	7332	2	N	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11730 - 13864

06	10380	X	9322	-0-	-1058 B	-0-	92	1	9230	2	N	-0-			29
07	10664	X	8932	-0-	-1732 B	-0-	88	1	8844	2	N	-0-			29
08	9765	X	8544	-0-	-1221 B	-0-	85	1	8459	2	N	-0-			29
09	9450	X	7964	-0-	-1486 B	-0-	79	1	7885	2	N	-0-			29
10	9641	X	8639	-0-	-1002 B	-0-	86	1	8553	2	N	-0-			29
11	9330	X	3735	-0-	-5595 B	-0-	37	1	3698	2	N	-0-			29

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHY WELL #: 6 RRCID -> 235759 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11718 - 13880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10650 X	9989	-0-	-661 B	-0-	99	1	9890	2	N	-0-					-0-
07	11005 X	10176	-0-	-829 B	-0-	101	1	10075	2	N	-0-					-0-
08	10323 X	10027	-0-	-296 B	-0-	99	1	9928	2	N	-0-					-0-
09	9990 X	9730	-0-	-260 B	-0-	96	1	9634	2	N	-0-					-0-
10	10323 X	9505	-0-	-818 B	-0-	94	1	9411	2	N	-0-					-0-
11	9990 X	9355	-0-	-635 B	-0-	93	1	9262	2	N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658

06	4710 X	3803	-0-	-907 B	-0-	38	1	3765	2	N	-0-					-0-
07	4867 X	4477	-0-	-390 B	-0-	44	1	4433	2	N	-0-					-0-
08	4651 X	4651	-0-	-0- B	-0-	46	1	4605	2	N	-0-					-0-
09	4320 X	4151	-0-	-169 B	-0-	41	1	4110	2	N	-0-					-0-
10	4464 X	3954	-0-	-510 B	-0-	39	1	3915	2	N	-0-					-0-
*11	4491 X	4491	-0-	-0- B	-0-	44	1	4447	2	N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368

06	2250 N	2186	-0-	-64 B	-0-	22	1	2163	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	2344 N	2344	-0-	-0- B	-0-	23	1	2321	2	N	-0-					-0-
08	2325 N	2213	-0-	-112 B	-0-	22	1	2191	2	N	-0-					-0-
09	2190 N	2180	-0-	-10 B	-0-	22	1	2158	2	N	-0-					-0-
10	2325 N	2218	-0-	-107 B	-0-	22	1	2196	2	N	-0-					-0-
*11	2145 N	2145	-0-	-0- B	-0-	21	1	2124	2	N	-0-					-0-

O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824

06	3880 X	3880	-0-	-0- B	-0-	38	1	3842	2	N	-0-					-0-
07	3940 X	3940	-0-	-0- B	-0-	39	1	3901	2	N	-0-					-0-
08	4011 X	4011	-0-	-0- B	-0-	40	1	3971	2	N	-0-					-0-
09	4013 X	4013	-0-	-0- B	-0-	40	1	3973	2	N	-0-					-0-
10	4162 X	4162	-0-	-0- B	-0-	41	1	4121	2	N	-0-					-0-
*11	3717 X	3717	-0-	-0- B	-0-	37	1	3680	2	N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9394 - 13956

06	12840 X	10921	-0-	-1919 B	-0-	108	1	10813	2	N	-0-					-0-
07	13082 X	11920	-0-	-1162 B	-0-	118	1	11802	2	N	-0-					-0-
08	12772 X	10521	-0-	-2251 B	-0-	104	1	10417	2	N	-0-					-0-
09	12000 X	10656	-0-	-1344 B	-0-	106	1	10550	2	N	-0-					-0-
10	12028 X	9983	-0-	-2045 B	-0-	99	1	9884	2	N	-0-					-0-
11	11550 X	8583	-0-	-2967 B	-0-	85	1	8498	2	N	-0-					-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059

06	7800 X	7479	-0-	-321 B	-0-	74	1	7405	2	Y	-0-					19
07	8029 X	7636	-0-	-393 B	-0-	76	1	7560	2	Y	-0-					19
08	7688 X	7626	-0-	-62 B	-0-	76	1	7550	2	Y	-0-					19
09	7440 X	7254	-0-	-186 B	-0-	72	1	7182	2	Y	-0-					19
10	7688 X	7326	-0-	-362 B	-0-	73	1	7253	2	Y	-0-					19
11	7440 X	7118	-0-	-322 B	-0-	70	1	7048	2	Y	-0-					19

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	900	X	771	-0-	-129 B	-0-	8	1	763	2	Y	-0-			-0-
07	1114	X	1114	-0-	-0- B	-0-	11	1	1103	2	Y	-0-			-0-
08	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	8	1	847	2	Y	-0-			-0-
09	780	N	770	-0-	-10 B	-0-	8	1	762	2	Y	-0-			-0-
10	1085	N	607	-0-	-478 B	-0-	6	1	601	2	Y	-0-			-0-
11	840	N	556	-0-	-284 B	-0-	6	1	550	2	Y	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864

06	9536	X	9536	-0-	-0- B	-0-	94	1	9442	2	N	-0-			-0-
07	9734	X	9268	-0-	-466 B	-0-	92	1	9176	2	N	-0-			-0-
08	10008	X	10008	-0-	-0- B	-0-	99	1	9909	2	N	-0-			-0-
09	9600	X	9508	-0-	-92 B	-0-	94	1	9414	2	N	-0-			-0-
10	10019	X	10019	-0-	-0- B	-0-	99	1	9920	2	N	-0-			-0-
11	9690	X	9353	-0-	-337 B	-0-	93	1	9260	2	N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910

06	18480	X	14521	-0-	-3959 B	-0-	144	1	14377	2	N	-0-			40
07	19096	X	9592	-0-	-9504 B	-0-	95	1	9497	2	N	-0-			40
08	21607	X	9139	-0-	-12468 B	-0-	90	1	9049	2	N	-0-			40
09	20910	X	9301	-0-	-11609 B	-0-	92	1	9209	2	N	-0-			40
10	17794	X	4882	-0-	-12912 B	-0-	48	1	4834	2	N	-0-			40
11	14520	X	-0-	-0-	-14520 B	-0-					N	-0-			40

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888

06	9030	X	9030	-0-	-0- B	-0-	89	1	8941	2	N	-0-			-0-
07	8932	X	8932	-0-	-0- B	-0-	88	1	8844	2	N	-0-			-0-
08	8673	X	8673	-0-	-0- B	-0-	86	1	8587	2	N	-0-			-0-
09	8254	X	8254	-0-	-0- B	-0-	82	1	8172	2	N	-0-			-0-
10	8527	X	8527	-0-	-0- B	-0-	84	1	8443	2	N	-0-			-0-
*11	8036	X	8036	-0-	-0- B	-0-	80	1	7956	2	N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892

06	12120	X	11170	-0-	-950 B	-0-	111	1	11059	2	N	-0-			-0-
07	12121	X	11212	-0-	-909 B	-0-	111	1	11101	2	N	-0-			-0-
08	11129	X	10547	-0-	-582 B	-0-	104	1	10443	2	N	-0-			-0-
09	10770	X	10269	-0-	-501 B	-0-	102	1	10167	2	N	-0-			-0-
10	11129	X	10482	-0-	-647 B	-0-	104	1	10378	2	N	-0-			-0-
11	10770	X	9888	-0-	-882 B	-0-	98	1	9790	2	N	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822

06	13320	X	10095	-0-	-3225 B	-0-	100	1	9995	2	N	-0-			20
07	12896	X	9790	-0-	-3106 B	-0-	97	1	9693	2	N	-0-			20
08	9565	X	9565	-0-	-0- B	-0-	95	1	9470	2	N	-0-			20
09	9046	X	9046	-0-	-0- B	-0-	90	1	8956	2	N	-0-			20
10	9466	X	9466	-0-	-0- B	-0-	94	1	9371	2	N	1			21
							1	9							
*11	9747	X	9747	-0-	-0- B	-0-	97	1	9650	2	N	-0-			21

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10348 - 14680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	13080 X	11134	-0-	-1946 B	-0-	110	1	11024	2	N	-0-			-0-
07	13485 X	11414	-0-	-2071 B	-0-	113	1	11301	2	N	-0-			-0-
08	12369 X	11886	-0-	-483 B	-0-	118	1	11768	2	N	-0-			-0-
09	11970 X	10878	-0-	-1092 B	-0-	108	1	10770	2	N	-0-			-0-
10	11842 X	11383	-0-	-459 B	-0-	113	1	11270	2	N	-0-			-0-
11	11490 X	10096	-0-	-1394 B	-0-	100	1	9996	2	N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12100 - 13934

06	6570 X	6287	-0-	-283 B	-0-	62	1	6225	2	N	-0-			107
07	6789 X	6030	-0-	-759 B	-0-	60	1	5970	2	N	-0-			107
08	5626 X	5626	-0-	-0- B	-0-	56	1	5570	2	N	-0-			107
09	5546 X	5546	-0-	-0- B	-0-	55	1	5491	2	N	-0-			107
10	5567 X	5567	-0-	-0- B	-0-	55	1	5512	2	N	-0-			107
*11	5450 X	5450	-0-	-0- B	-0-	54	1	5386	2	N	9			108
						10	9							

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922

06	7260 X	3909	-0-	-3351 B	-0-	39	1	3870	2	N	-0-			-0-
07	7316 X	5375	-0-	-1941 B	-0-	53	1	5322	2	N	-0-			-0-
08	6254 X	6254	-0-	-0- B	-0-	62	1	6192	2	N	-0-			-0-
09	5999 X	5999	-0-	-0- B	-0-	59	1	5940	2	N	-0-			-0-
10	9257 X	9257	-0-	-0- B	-0-	92	1	9165	2	N	-0-			-0-
*11	8353 X	8353	-0-	-0- B	-0-	83	1	8270	2	N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924

06	11187 X	11187	-0-	-0- B	-0-	111	1	11076	2	N	-0-			-0-
07	10588 X	10588	-0-	-0- B	-0-	105	1	10483	2	N	-0-			-0-
08	10364 X	10364	-0-	-0- B	-0-	103	1	10261	2	N	-0-			-0-
09	11051 X	11051	-0-	-0- B	-0-	109	1	10942	2	N	-0-			-0-
10	10694 X	10694	-0-	-0- B	-0-	106	1	10588	2	N	-0-			-0-
*11	11085 X	11085	-0-	-0- B	-0-	110	1	10975	2	N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696

06	7560 X	7122	-0-	-438 B	-0-	71	1	7051	2	N	-0-			-0-
07	7812 X	6829	-0-	-983 B	-0-	68	1	6761	2	N	-0-			-0-
08	7440 X	7031	-0-	-409 B	-0-	70	1	6961	2	N	-0-			-0-
09	7200 X	7166	-0-	-34 B	-0-	71	1	7095	2	N	-0-			-0-
10	7347 X	6986	-0-	-361 B	-0-	69	1	6917	2	N	-0-			-0-
11	7110 X	6560	-0-	-550 B	-0-	65	1	6495	2	N	-0-			-0-

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040

06	8650 X	8650	-0-	-0- B	-0-	221	1	8429	3	Y	-0-			1
07	14101 X	14101	-0-	-0- B	-0-	207	1	13894	3	Y	-0-			1
08	7555 X	7555	-0-	-0- B	-0-	75	1	7480	2	Y	-0-			1
09	30424 X	30424	-0-	-0- B	-0-	186	1	18569	2	Y	-0-			1
						11669	3							
10	26960 X	26960	-0-	-0- B	-0-	162	1	16233	2	Y	-0-			1
						10565	3							
*11	4837 X	4837	-0-	-0- B	-0-	129	1	12933	2	Y	1			2
						8226	3	1	9					

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10118 - 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
06	13980 X	12918	-0-	-1062 B	-0-	128	1	12790	2	N	-0-			-0-
07	14074 X	12947	-0-	-1127 B	-0-	128	1	12819	2	N	-0-			-0-
08	13454 X	12645	-0-	-809 B	-0-	125	1	12520	2	N	-0-			-0-
09	13020 X	12125	-0-	-895 B	-0-	119	1	11940	2	N	60			60
						66	9							
10	13454 X	12449	-0-	-1005 B	-0-	123	1	12326	2	N	-0-			60
11	12930 X	11721	-0-	-1209 B	-0-	116	1	11605	2	N	-0-			60

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 12768

06	9780 X	8900	-0-	-880 B	-0-	88	1	8812	2	Y	-0-			-0-
07	9579 X	8674	-0-	-905 B	-0-	86	1	8588	2	Y	-0-			-0-
08	8969 X	8969	-0-	-0- B	-0-	89	1	8880	2	Y	-0-			-0-
09	8610 X	8489	-0-	-121 B	-0-	84	1	8405	2	Y	-0-			-0-
10	8897 X	8670	-0-	-227 B	-0-	86	1	8584	2	Y	-0-			-0-
11	8610 X	8568	-0-	-42 B	-0-	85	1	8483	2	Y	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762

06	11940 X	11468	-0-	-472 B	-0-	114	1	11354	2	N	-0-			-0-
07	12338 X	11538	-0-	-800 B	-0-	114	1	11424	2	N	-0-			-0-
08	12338 X	11505	-0-	-833 B	-0-	114	1	11391	2	N	-0-			-0-
09	11520 X	10415	-0-	-1105 B	-0-	103	1	10312	2	N	-0-			-0-
10	11842 X	10575	-0-	-1267 B	-0-	105	1	10470	2	N	-0-			-0-
11	11460 X	9250	-0-	-2210 B	-0-	91	1	9085	2	N	67			-0-
						74	9							

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760

06	10620 X	9366	-0-	-1254 B	-0-	93	1	9273	2	N	-0-			-0-
07	10974 X	9537	-0-	-1437 B	-0-	94	1	9443	2	N	-0-			-0-
08	10974 X	9179	-0-	-1795 B	-0-	91	1	9088	2	N	-0-			-0-
09	10320 X	8816	-0-	-1504 B	-0-	87	1	8729	2	N	-0-			-0-
10	9889 X	9101	-0-	-788 B	-0-	90	1	9011	2	N	-0-			-0-
11	9360 X	8722	-0-	-638 B	-0-	86	1	8636	2	N	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13860 - 13920

06	24420 X	20522	-0-	-3898 B	-0-	203	1	20319	2	N	-0-			-0-
07	25079 X	21495	-0-	-3584 B	-0-	213	1	21282	2	N	-0-			-0-
08	20875 X	20875	-0-	-0- B	-0-	207	1	20668	2	N	-0-			-0-
09	21420 X	20142	-0-	-1278 B	-0-	199	1	19943	2	N	-0-			-0-
10	22134 X	20960	-0-	-1174 B	-0-	208	1	20752	2	N	-0-			-0-
11	20790 X	19423	-0-	-1367 B	-0-	192	1	19231	2	N	-0-			-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
T-BAR-X BEDSOLE WELL #: 1 RRCID -> 196382 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12813 - 12916

06	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3			N	-0-			-0-
07	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	3			N	-0-			-0-
08	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-			-0-
09	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-			-0-
10	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			N	-0-			-0-
11	120 N	23	-0-	-97 B	-0-	23	3			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
06	750	N	319	-0-	-431 B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	837	N	5	-0-	-832 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	330	N	121	-0-	-209 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*11	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			N	-0-					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 257350 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15459 - 16422

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195617 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13080 - 13300

06	10470	X	2720	-0-	-7750 B	-0-	180	1	2540	2	N	-0-					52
07	10819	X	7992	-0-	-2827 B	-0-	337	1	7654	2	N	1	1	8			52
							1	9									
08	10075	X	7781	-0-	-2294 B	-0-	425	1	7356	2	N	-0-					52
09	8520	X	6673	-0-	-1847 B	-0-	360	1	6313	2	N	-0-					52
10	7998	X	2331	-0-	-5667 B	-0-	117	1	2214	2	N	-0-					52
11	7740	X	23	-0-	-7717 B	-0-	23	2			N	-0-					52

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598

06	4680	X	4784	-0-	104 B	-86981	317	1	4467	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4906	-0-	132 B	-86849	207	1	4698	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	4774	X	4796	-0-	22 B	-86827	262	1	4534	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	4641	-0-	-129 B	-86827	250	1	4391	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4981	-0-	52 B	-86775	251	1	4730	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	4082	-0-	-688 B	-86775	95	1	3987	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192

06	6840	X	10831	-0-	3991 B	-384462	717	1	10113	2	N	1	1	8			28
							1	9									
07	7068	X	10662	-0-	3594 B	-380868	450	1	10212	2	N	-0-					28
08	10788	X	10610	-0-	-178 B	-380868	579	1	10031	2	N	-0-					28
09	10830	X	10516	-0-	-314 B	-380868	567	1	9949	2	N	-0-					28
10	11191	X	10833	-0-	-358 B	-380868	546	1	10287	2	N	-0-					28
11	10830	X	8105	-0-	-2725 B	-380868	190	1	7915	2	N	-0-					28

GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588

06	420	N	247	-0-	-173 B	-0-	16	1	231	2	N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	11	1	244	2	N	-0-					-0-
08	279	N	267	-0-	-12 B	-0-	15	1	252	2	N	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	15	1	267	2	N	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	14	1	263	2	N	-0-					-0-
11	270	N	248	-0-	-22 B	-0-	6	1	242	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6171	X	6171	-0-	-0- B	-0-	409	1	5762	2	N	-0-					55
07	6911	X	6911	-0-	-0- B	-0-	291	1	6618	2	N	2					57
							2	9									
08	5918	X	5918	-0-	-0- B	-0-	323	1	5595	2	N	-0-					57
09	8324	X	8324	-0-	-0- B	-0-	449	1	7875	2	N	-0-					57
10	7279	X	7279	-0-	-0- B	-0-	367	1	6912	2	N	-0-					57
*11	4961	X	4961	-0-	-0- B	-0-	116	1	4845	2	N	-0-					57

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7190	X	7190	-0-	-0- B	-0-	476	1	6714	2	N	-0-					52
07	11993	X	11993	-0-	-0- B	-0-	506	1	11486	2	N	1	1	8			52
							1	9									
08	8897	X	2040	-0-	-6857 B	-0-	111	1	1929	2	N	-0-					52
09	8610	X	51	-0-	-8559 B	-0-	3	1	48	2	N	-0-					52
10	11997	X	7398	-0-	-4599 B	-0-	373	1	7025	2	N	-0-					52
11	11610	X	-0-	-0-	-11610 B	-0-					N	-0-					52

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 14920 PERF.14516 - 14526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	57	1	808	2	N	-0-					-0-
07	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	36	1	821	2	N	-0-					-0-
08	899	N	776	-0-	-123 B	-0-	42	1	734	2	N	-0-					-0-
09	870	N	690	-0-	-180 B	-0-	37	1	653	2	N	-0-					-0-
10	868	N	695	-0-	-173 B	-0-	35	1	660	2	N	-0-					-0-
11	750	N	560	-0-	-190 B	-0-	13	1	547	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5670	X	5504	-0-	-166 B	-0-	364	1	5139	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	5611	X	5458	-0-	-153 B	-0-	230	1	5228	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	5032	-0-	-393 B	-0-	275	1	4757	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	4773	-0-	-717 B	-0-	257	1	4516	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	4909	-0-	-764 B	-0-	247	1	4662	2	N	-0-					-0-
11	5490	X	4049	-0-	-1441 B	-0-	95	1	3954	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3992	X	3992	-0-	-0- B	-0-	264	1	3728	2	N	-0-					-0-
07	2846	N	2846	-0-	-0- B	-0-	120	1	2726	2	N	-0-					-0-
08	2755	X	2755	-0-	-0- B	-0-	150	1	2605	2	N	-0-					-0-
09	2348	X	2348	-0-	-0- B	-0-	127	1	2221	2	N	-0-					-0-
10	2364	X	2364	-0-	-0- B	-0-	119	1	2245	2	N	-0-					-0-
*11	1652	X	1652	-0-	-0- B	-0-	39	1	1613	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	2276	-0-	-574 B	-0-	151	1	2125	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2868	-0-	-77 B	-0-	121	1	2746	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2945	X	2180	-0-	-765 B	-0-	119	1	2061	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	2755	-0-	-65 B	-0-	149	1	2606	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2945	-0-	-0- B	-0-	148	1	2797	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2600	-0-	-190 B	-0-	61	1	2539	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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
06	2222 N	2222	-0-	-0- B	-0-	147	1	2075	2	N	-0-			-0-
07	1411 N	1411	-0-	-0- B	-0-	60	1	1351	2	N	-0-			-0-
08	2187 N	2187	-0-	-0- B	-0-	119	1	2068	2	N	-0-			-0-
09	2125 N	2125	-0-	-0- B	-0-	115	1	2010	2	N	-0-			-0-
10	2014 N	2014	-0-	-0- B	-0-	101	1	1913	2	N	-0-			-0-
*11	2056 N	2056	-0-	-0- B	-0-	48	1	2008	2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721

06	3811 X	3811	-0-	-0- B	-0-	252	1	3558	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
07	2728 X	2477	-0-	-251 B	-0-	104	1	2373	2	N	-0-			-0-
08	2387 X	1933	-0-	-454 B	-0-	106	1	1827	2	N	-0-			-0-
09	3454 X	3454	-0-	-0- B	-0-	186	1	3268	2	N	-0-			-0-
10	2769 X	2769	-0-	-0- B	-0-	139	1	2630	2	N	-0-			-0-
11	2640 X	2296	-0-	-344 B	-0-	54	1	2242	2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13326 - 13408

06	1830 N	1745	-0-	-85 B	-0-	116	1	1629	2	N	-0-			-0-
07	1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	76	1	1735	2	N	-0-			-0-
08	1716 N	1716	-0-	-0- B	-0-	94	1	1622	2	N	-0-			-0-
09	1782 N	1782	-0-	-0- B	-0-	96	1	1686	2	N	-0-			-0-
10	1798 N	1356	-0-	-442 B	-0-	68	1	1288	2	N	-0-			-0-
11	1650 N	1521	-0-	-129 B	-0-	35	1	1486	2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028

06	510 N	482	-0-	-28 B	-0-	32	1	450	2	N	-0-			-0-
07	527 N	508	-0-	-19 B	-0-	21	1	487	2	N	-0-			-0-
08	527 N	511	-0-	-16 B	-0-	28	1	483	2	N	-0-			-0-
09	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	27	1	474	2	N	-0-			-0-
10	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	27	1	508	2	N	-0-			-0-
*11	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	12	1	490	2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300

06	2763 X	2763	-0-	-0- B	-0-	183	1	2580	2	N	-0-			-0-
07	3105 X	3105	-0-	-0- B	-0-	131	1	2974	2	N	-0-			-0-
08	2874 X	2874	-0-	-0- B	-0-	157	1	2717	2	N	-0-			-0-
09	2759 X	2759	-0-	-0- B	-0-	149	1	2610	2	N	-0-			-0-
10	3078 X	3078	-0-	-0- B	-0-	155	1	2923	2	N	-0-			-0-
*11	1745 X	1745	-0-	-0- B	-0-	41	1	1704	2	N	-0-			-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MCASHAN WELL #: 3 RRCID -> 131097 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14168 - 14474

06	14190 X	8191	-0-	-5999 B	-0-	8191	2			N	-0-			-0-
07	12483 X	12483	-0-	-0- B	-0-	12483	2			N	-0-			-0-
08	10881 X	9958	-0-	-923 B	-0-	9958	2			N	-0-			-0-
09	12618 X	12618	-0-	-0- B	-0-	12618	2			N	-0-			-0-
10	13999 X	13999	-0-	-0- B	-0-	13999	2			N	-0-			-0-
*11	13403 X	13403	-0-	-0- B	-0-	13403	2			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40590	X	29115	-0-	-11475 B	-0-	29115	2			N	-0-					-0-
07	43559	X	43559	-0-	-0- B	-0-	43559	2			N	-0-					-0-
08	38378	X	17040	-0-	-21338 B	-0-	17040	2			N	-0-					-0-
09	33959	X	33959	-0-	-0- B	-0-	33959	2			N	-0-					-0-
10	43555	X	30031	-0-	-13524 B	-0-	30031	2			N	-0-					-0-
11	42150	X	32889	-0-	-9261 B	-0-	32889	2			N	-0-					-0-

IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
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
06	3192	X	3192	-0-	-0- B	-0-	116	1	3076	2	Y	-0-					23
07	3007	X	1954	-0-	-1053 B	-0-	76	1	1878	2	Y	-0-					23
08	2883	X	2284	-0-	-599 B	-0-	87	1	2197	2	Y	-0-					23
09	2790	X	1277	-0-	-1513 B	-0-	50	1	1227	2	Y	-0-					23
10	2883	X	302	-0-	-2581 B	-0-	12	1	290	2	Y	-0-					23
*11	3869	X	3869	-0-	-0- B	-0-	188	1	3678	2	Y	3					26
							3	9									

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 241375 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12990	X	10305	-0-	-2685 B	-0-	374	1	9931	2	Y	-0-					68
07	12586	X	10250	-0-	-2336 B	-0-	399	1	9851	2	Y	-0-					68
08	11749	X	10138	-0-	-1611 B	-0-	389	1	9749	2	Y	-0-					68
09	11370	X	9399	-0-	-1971 B	-0-	370	1	9029	2	Y	-0-					68
10	11253	X	9497	-0-	-1756 B	-0-	385	1	9112	2	Y	-0-					68
11	10320	X	9382	-0-	-938 B	-0-	456	1	8918	2	Y	7					75
							8	9									

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 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
06	5670	X	4931	-0-	-739 B	-0-	179	1	4752	2	Y	-0-					34
07	5859	X	5568	-0-	-291 B	-0-	217	1	5351	2	Y	-0-					34
08	5859	X	4545	-0-	-1314 B	-0-	174	1	4371	2	Y	-0-					34
09	5310	X	4493	-0-	-817 B	-0-	177	1	4316	2	Y	-0-					34
10	5580	X	4469	-0-	-1111 B	-0-	181	1	4288	2	Y	-0-					34
11	5400	X	4851	-0-	-549 B	-0-	236	1	4611	2	Y	4					38
							4	9									

BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 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
06	7620	X	7239	-0-	-381 B	-0-	7237	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	7843	X	7009	-0-	-834 B	-0-	7007	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	6262	X	5630	-0-	-632 B	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
09	6467	X	6467	-0-	-0- B	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5891	-0-	-371 B	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5466	-0-	-594 B	-0-	5466	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13110 X	11002	-0-	-2108 B	-0-	10979	2	23	9	N	21	13	8			60
07	13547 X	10302	-0-	-3245 B	-0-	10298	2	4	9	N	4	4	8			60
08	13485 X	9060	-0-	-4425 B	-0-	9051	2	9	9	N	8	1	8			67
09	13050 X	8638	-0-	-4412 B	-0-	8572	2	66	9	N	60					127
10	12369 X	8399	-0-	-3970 B	-0-	8399	2			N	-0-					127
11	11010 X	7740	-0-	-3270 B	-0-	7717	2	23	9	N	21					148

DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A

06	34620 X	10271	-0-	-24349 B	-0-	10262	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07	18197 X	9867	-0-	-8330 B	-0-	9865	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	15779 X	9312	-0-	-6467 B	-0-	9312	2			N	-0-					-0-
09	13020 X	8456	-0-	-4564 B	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
10	11625 X	8899	-0-	-2726 B	-0-	8899	2			N	-0-					-0-
11	10260 X	7697	-0-	-2563 B	-0-	7697	2			N	-0-					-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326

06	1705 X	1705	-0-	-0- B	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
07	3399 X	3399	-0-	-0- B	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
08	2869 X	2869	-0-	-0- B	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
09	1215 X	1215	-0-	-0- B	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
*10	3511 X	3511	-0-	-0- B	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
*11	2542 X	2542	-0-	-0- B	-0-	2542	2			N	-0-					-0-

PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 13370

06	4980 X	4573	-0-	-407 B	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
07	5146 X	2300	-0-	-2846 B	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
08	4309 X	4283	-0-	-26 B	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
09	5629 X	5629	-0-	-0- B	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
10	4712 X	3351	-0-	-1361 B	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
*11	4560 X	4264	-0-	-296 B	-0-	4264	2			N	-0-					-0-

MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF.17114 - 17844

06	600 X	403	-0-	-197 B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	620 X	537	-0-	-83 B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
08	589 N	411	-0-	-178 B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
09	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
10	527 N	435	-0-	-92 B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
*11	390 N	192	-0-	-198 B	-0-	192	2			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

06	720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-					N	-0-					-0-
07	3045 N	3045	-0-	-0- B	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
08	2017 N	2017	-0-	-0- B	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
09	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2			N	-0-					-0-
10	3038 N	773	-0-	-2265 B	-0-	773	2			N	-0-					-0-
11	1950 N	838	-0-	-1112 B	-0-	838	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024
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
06	2580 X	2208	-0-	-372 B	-0-	2208	2			Y	-0-			-0-
07	3210 X	3210	-0-	-0- B	-0-	3210	2			Y	-0-			-0-
08	2572 N	2572	-0-	-0- B	-0-	2572	2			Y	-0-			-0-
09	2444 N	2444	-0-	-0- B	-0-	2444	2			Y	-0-			-0-
10	2914 X	2471	-0-	-443 B	-0-	2471	2			Y	-0-			-0-
11	2820 X	2742	-0-	-78 B	-0-	2742	2			Y	-0-			-0-

"CORBY" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183751 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13913 - 13950

06	1779 N	1779	-0-	-0- B	-0-	1779	2			Y	-0-			-0-
07	2108 N	1132	-0-	-976 B	-0-	1132	2			Y	-0-			-0-
08	2015 N	1327	-0-	-688 B	-0-	1327	2			Y	-0-			-0-
09	1915 N	1915	-0-	-0- B	-0-	1915	2			Y	-0-			-0-
10	1610 N	1610	-0-	-0- B	-0-	1610	2			Y	-0-			-0-
*11	1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506	2			Y	-0-			-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836

06	3390 X	3207	-0-	-183 B	-0-	3207	2			N	-0-			-0-
07	3410 X	3313	-0-	-97 B	-0-	3313	2			N	-0-			-0-
08	3596 X	3181	-0-	-415 B	-0-	3181	2			N	-0-			-0-
09	3480 X	3089	-0-	-391 B	-0-	3089	2			N	-0-			-0-
10	3596 X	3059	-0-	-537 B	-0-	3059	2			N	-0-			-0-
11	3210 X	3100	-0-	-110 B	-0-	3100	2			N	-0-			-0-

RED WILLOW PRODUCTION, LLC 697104
ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376

06	24810 X	24284	-0-	-526 B	-0-	1834	1	22449	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
07	25172 X	24295	-0-	-877 B	-0-	1936	1	22359	2	N	-0-			-0-
08	25172 X	24345	-0-	-827 B	-0-	1913	1	22432	2	N	-0-			-0-
09	24360 X	23614	-0-	-746 B	-0-	1968	1	21646	2	N	-0-			-0-
10	25079 X	23945	-0-	-1134 B	-0-	11717	1	12228	2	N	-0-			-0-
11	24270 X	23335	-0-	-935 B	-0-	1960	1	21375	2	N	-0-			-0-

EMIL WELL #: 1 RRCID -> 244313 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 15301 PERF.13889 - 15300

06	1793 N	1793	-0-	-0- B	-0-	74	1	1719	2	N	-0-			-0-
07	1178 N	1078	-0-	-100 B	-0-	28	1	1050	2	N	-0-			-0-
08	1777 N	1777	-0-	-0- B	-0-	46	1	1731	2	N	-0-			-0-
09	1800 N	1141	-0-	-659 B	-0-	36	1	1105	2	N	-0-			-0-
10	1085 N	725	-0-	-360 B	-0-	26	1	699	2	N	-0-			-0-
11	1710 N	517	-0-	-1193 B	-0-	18	1	499	2	N	-0-			-0-

NEYLAND WELL #: 1 RRCID -> 246800 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13076 - 13117

06	1440 N	688	-0-	-752 B	-0-	28	1	660	2	N	-0-			-0-
07	1705 N	311	-0-	-1394 B	-0-	8	1	303	2	N	-0-			-0-
08	1860 N	279	-0-	-1581 B	-0-	8	1	271	2	N	-0-			-0-
09	690 N	416	-0-	-274 B	-0-	14	1	402	2	N	-0-			-0-
10	310 N	68	-0-	-242 B	-0-	2	1	66	2	N	-0-			-0-
11	270 N	147	-0-	-123 B	-0-	5	1	142	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 219289 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13794 - 14156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2181	-0-	-759 B	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	1188	-0-	-2098 B	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
08	2449	X	2449	-0-	-0- B	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
09	2982	X	2982	-0-	-0- B	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
*10	3166	X	3166	-0-	-0- B	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
*11	2025	X	2025	-0-	-0- B	-0-	2025	3			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 147709 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3210	X	2250	-0-	-960 B	-0-	110	1	2101	2	Y	35	19	8			113
							39	9									
07	3317	X	1978	-0-	-1339 B	-0-	1959	2	19	9	Y	17					130
08	3317	X	2550	-0-	-767 B	-0-	140	1	2378	2	Y	29	93	1	18	8	48
							32	9									
09	3210	X	1869	-0-	-1341 B	-0-	100	1	1768	2	Y	1	1	8			48
							1	9									
10	3317	X	3139	-0-	-178 B	-0-	148	1	2951	2	Y	36					101
							40	9									
11	2460	X	2113	-0-	-347 B	-0-	99	1	2005	2	Y	8	82	1	1	8	26
							9	9									

VERA KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 186156 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13153 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5205	X	5205	-0-	-0- B	-0-	5203	2	2	9	N	2	2	8			97
07	4526	X	3850	-0-	-676 B	-0-	3836	2	14	9	N	13					110
08	4526	X	2617	-0-	-1909 B	-0-	2617	2			N	-0-					110
09	5220	X	914	-0-	-4306 B	-0-	914	2			N	-0-					110
10	5394	X	5044	-0-	-350 B	-0-	5044	2			N	-0-					110
11	5220	X	1868	-0-	-3352 B	-0-	1868	2			N	-0-					110

XTO ENERGY INC. 945936
KING, GAIL WELL #: 2 RRCID -> 084114 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12993 - 13428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
07	713	N	711	-0-	-2 B	-0-	711	2			N	-0-					-0-
08	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
09	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
10	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
11	690	N	561	-0-	-129 B	-0-	561	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 14760 PERF.12892 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1168	-0-	-302 B	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
07	5401	X	5401	-0-	-0- B	-0-	5401	3			N	-0-					-0-
08	8126	X	8126	-0-	-0- B	-0-	8126	3			N	-0-					-0-
09	5008	X	5008	-0-	-0- B	-0-	5008	3			N	-0-					-0-
10	6797	X	6797	-0-	-0- B	-0-	6797	3			N	-0-					-0-
*11	9847	X	9847	-0-	-0- B	-0-	9847	3			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 09/30/1991 TOTAL DEPTH 14880 PERF.14302 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	1522	N	1522	-0-	-0- B	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
09	2312	N	2312	-0-	-0- B	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
10	21986	X	21986	-0-	-0- B	-0-	21986	2			N	-0-					-0-
*11	16078	X	16078	-0-	-0- B	-0-	16078	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	5134	X	5134	-0-	-0- B	-0-	147	1	4987	2	N	-0-					-0-
07	5621	X	5621	-0-	-0- B	-0-	523	1	5098	2	N	-0-					-0-
08	5617	X	5617	-0-	-0- B	-0-	436	1	5181	2	N	-0-					-0-
09	5201	X	5201	-0-	-0- B	-0-	477	1	4724	2	N	-0-					-0-
10	4486	X	4486	-0-	-0- B	-0-	150	1	4336	2	N	-0-					-0-
*11	2936	X	2936	-0-	-0- B	-0-	764	1	2172	2	N	-0-					-0-

FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728

06	630	N	466	-0-	-164 B	-0-	13	1	453	2	N	-0-					-0-
07	868	N	336	-0-	-532 B	-0-	31	1	305	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	204	-0-	-819 B	-0-	16	1	188	2	N	-0-					-0-
09	480	N	182	-0-	-298 B	-0-	17	1	165	2	N	-0-					-0-
10	341	N	125	-0-	-216 B	-0-	4	1	121	2	N	-0-					-0-
11	210	N	26	-0-	-184 B	-0-	7	1	19	2	N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135

06	12411	X	12411	-0-	-0- B	-0-	371	1	12040	2	N	-0-					-0-
07	10392	X	10392	-0-	-0- B	-0-	302	1	10090	2	N	-0-					-0-
08	6940	X	6940	-0-	-0- B	-0-	203	1	6737	2	N	-0-					-0-
09	8707	X	8707	-0-	-0- B	-0-	271	1	8436	2	N	-0-					-0-
10	8969	X	8969	-0-	-0- B	-0-	254	1	8715	2	N	-0-					-0-
*11	6834	X	6834	-0-	-0- B	-0-	241	1	6593	2	N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650

06	900	N	912	-0-	12 B	-26212	912	2			N	-0-					135
07	961	N	920	-0-	-41 B	-26212	920	2			N	-0-					135
08	930	N	836	-0-	-94 B	-26212	836	2			N	-0-					135
09	900	N	644	-0-	-256 B	-26212	644	2			N	-0-					135
10	930	N	857	-0-	-73 B	-26212	857	2			N	-0-					135
11	810	N	817	-0-	7 B	-26205	817	2			N	-0-					135

BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 15073 PERF.13468 - 13570

06	3687	X	3687	-0-	-0- B	-0-	261	1	3426	2	N	-0-					-0-
07	4064	X	4064	-0-	-0- B	-0-	323	1	3741	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	1003	-0-	-1942 B	-0-	97	1	906	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	213	-0-	-2637 B	-0-	14	1	199	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	25	-0-	-2920 B	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	7	-0-	-2843 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181552 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 12725

06	4260	X	4012	-0-	-248 B	-61295	4012	2			N	-0-					148
07	3379	X	4142	-0-	763 B	-60532	4142	2			N	-0-					148
08	2015	X	4202	-0-	2187 B	-58345	4202	2			N	-0-					148
09	1950	X	4186	-0-	2236 B	-56109	4186	2			N	-0-					148
10	2015	X	3870	-0-	1855 B	-54254	3870	2			N	-0-					148
11	1950	X	1372	-0-	-578 B	-54254	1372	2			N	-0-					148

COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834

06	600	N	542	-0-	-58 B	-0-	38	1	504	2	N	-0-					37
07	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	59	1	680	2	N	-0-					37
08	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	67	1	619	2	N	-0-					37
09	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	44	1	609	2	N	-0-					37
10	744	N	664	-0-	-80 B	-0-	36	1	628	2	N	-0-					37
*11	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	67	1	1308	2	N	-0-					37

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	3775	X	3775	-0-	-0- B	-0-	3775	2			N	-0-					65
07	3752	X	3752	-0-	-0- B	-0-	3752	2			N	-0-					65
08	4052	X	4052	-0-	-0- B	-0-	4052	2			N	-0-					65
09	3759	X	3759	-0-	-0- B	-0-	3759	2			N	-0-					65
10	3841	X	3841	-0-	-0- B	-0-	3841	2			N	-0-					65
*11	3683	X	3683	-0-	-0- B	-0-	3683	2			N	-0-					65

FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909

06	5220	X	5069	-0-	-151 B	-0-	5069	2			N	-0-					184
07	5394	X	4956	-0-	-438 B	-0-	4956	2			N	-0-					184
08	5456	X	4831	-0-	-625 B	-0-	4831	2			N	-0-					184
09	5280	X	4680	-0-	-600 B	-0-	4680	2			N	-0-					184
10	5239	X	4663	-0-	-576 B	-0-	4663	2			N	-0-					184
11	5070	X	4401	-0-	-669 B	-0-	4401	2			N	-0-					184

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 12880

06	6225	X	6225	-0-	-0- B	-0-	6225	2			N	-0-					215
07	6262	X	5494	-0-	-768 B	-0-	5494	2			N	-0-					215
08	6241	X	6241	-0-	-0- B	-0-	6241	2			N	-0-					215
09	6027	X	6027	-0-	-0- B	-0-	6027	2			N	-0-					215
10	5544	X	5544	-0-	-0- B	-0-	5544	2			N	-0-					215
11	4710	X	1048	-0-	-3662 B	-0-	1048	2			N	-0-					215

HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970

06	7673	X	7673	-0-	-0- B	-0-	7673	2			N	-0-					124
07	7387	X	7387	-0-	-0- B	-0-	7387	2			N	-0-					124
08	7506	X	7506	-0-	-0- B	-0-	7506	2			N	-0-					124
09	8198	X	8198	-0-	-0- B	-0-	8198	2			N	-0-					124
10	7398	X	7398	-0-	-0- B	-0-	7398	2			N	-0-					124
11	6960	X	5094	-0-	-1866 B	-0-	5094	2			N	-0-					124

FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899

06	8640	X	8361	-0-	-279 B	-0-	8361	2			N	-0-					134
07	8897	X	7895	-0-	-1002 B	-0-	7895	2			N	-0-					134
08	8122	X	7667	-0-	-455 B	-0-	7667	2			N	-0-					134
09	7860	X	7756	-0-	-104 B	-0-	7756	2			N	-0-					134
10	8187	X	8187	-0-	-0- B	-0-	8180	2	7	9	N	6					140
*11	8092	X	8092	-0-	-0- B	-0-	8092	2			N	-0-					140

FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709

06	11400	X	10047	-0-	-1353 B	-0-	10047	2			N	-0-					169
07	10899	X	10899	-0-	-0- B	-0-	10899	2			N	-0-					169
08	10261	X	10261	-0-	-0- B	-0-	10261	2			N	-0-					169
09	11933	X	11933	-0-	-0- B	-0-	11933	2			N	-0-					169
10	10152	X	10152	-0-	-0- B	-0-	10152	2			N	-0-					169
*11	11253	X	11253	-0-	-0- B	-0-	11253	2			N	-0-					169

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582

06	6150	X	5814	-0-	-336 B	-0-	5814	2			N	-0-					48
07	6293	X	6055	-0-	-238 B	-0-	6055	2			N	-0-					48
08	6200	X	5978	-0-	-222 B	-0-	5978	2			N	-0-					48
09	6000	X	5764	-0-	-236 B	-0-	5764	2			N	-0-					48
10	6076	X	5765	-0-	-311 B	-0-	5765	2			N	-0-					48
11	5850	X	5226	-0-	-624 B	-0-	5226	2			N	-0-					48

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6074	X	6074	-0-	-0- B	-0-	6074	2			N	-0-					7
07	6421	X	6421	-0-	-0- B	-0-	6421	2			N	-0-					7
08	5602	X	5602	-0-	-0- B	-0-	5602	2			N	-0-					7
09	5208	X	5208	-0-	-0- B	-0-	5208	2			N	-0-					7
10	6183	X	6183	-0-	-0- B	-0-	6183	2			N	-0-					7
*11	5950	X	5950	-0-	-0- B	-0-	5950	2			N	-0-					7

REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834

06	11640	X	6712	-0-	-4928 B	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	6430	-0-	-2374 B	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	7255	-0-	-1084 B	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
09	8082	X	8082	-0-	-0- B	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	5721	-0-	-1223 B	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	5714	-0-	-1306 B	-0-	5714	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634

06	5700	X	5227	-0-	-473 B	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5306	-0-	-584 B	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	8165	-0-	-732 B	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	7494	-0-	-1116 B	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	4958	-0-	-1242 B	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	7277	-0-	-613 B	-0-	7277	2			N	-0-					-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020

06	6720	X	6154	-0-	-566 B	-0-	6154	2			N	-0-					105
07	6944	X	5914	-0-	-1030 B	-0-	5914	2			N	-0-					105
08	6588	X	6588	-0-	-0- B	-0-	6588	2			N	-0-					105
09	6249	X	6249	-0-	-0- B	-0-	6249	2			N	-0-					105
10	6417	X	6264	-0-	-153 B	-0-	6264	2			N	-0-					105
11	6240	X	6149	-0-	-91 B	-0-	6149	2			N	-0-					105

KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498

06	8940	X	2769	-0-	-6171 B	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
07	15363	X	15363	-0-	-0- B	-0-	15363	2			N	-0-					-0-
08	7421	X	7421	-0-	-0- B	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4827	-0-	-483 B	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	4104	-0-	-1662 B	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	4014	-0-	-1566 B	-0-	281	1	3733	2	N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586

06	6660	X	5874	-0-	-786 B	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6202	-0-	-618 B	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	6131	-0-	-503 B	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	5545	-0-	-875 B	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	5321	-0-	-1251 B	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5002	-0-	-998 B	-0-	5002	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166

06	8430	X	7663	-0-	-767 B	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	7937	-0-	-774 B	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	7533	-0-	-930 B	-0-	7533	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	7182	-0-	-1008 B	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	7304	-0-	-942 B	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	6304	-0-	-1376 B	-0-	6304	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4418	X	4418	-0-	-0- B	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
07	4594	X	4594	-0-	-0- B	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
08	3854	X	3854	-0-	-0- B	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
09	5442	X	5442	-0-	-0- B	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
10	4837	X	4837	-0-	-0- B	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
*11	3190	X	3190	-0-	-0- B	-0-	3190	2			N	-0-					-0-

HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013

06	5640	X	5017	-0-	-623 B	-0-	5017	2			N	-0-					29
07	5828	X	4855	-0-	-973 B	-0-	4855	2			N	-0-					29
08	6014	X	4914	-0-	-1100 B	-0-	4914	2			N	-0-					29
09	5790	X	4929	-0-	-861 B	-0-	4929	2			N	-0-					29
10	5642	X	5048	-0-	-594 B	-0-	5048	2			N	-0-					29
11	5010	X	4655	-0-	-355 B	-0-	4655	2			N	-0-					29

KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808

06	12630	X	8334	-0-	-4296 B	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	9929	-0-	-3122 B	-0-	9929	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	9477	-0-	-784 B	-0-	9477	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	5425	-0-	-4505 B	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
10	10583	X	10583	-0-	-0- B	-0-	10583	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	8188	-0-	-1412 B	-0-	8188	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12619 - 13882

06	4440	X	3531	-0-	-909 B	-0-	3531	2			Y	-0-					-0-
07	4588	X	3699	-0-	-889 B	-0-	3699	2			Y	-0-					-0-
08	4092	X	2870	-0-	-1222 B	-0-	2870	2			Y	-0-					-0-
09	3960	X	3569	-0-	-391 B	-0-	3569	2			Y	-0-					-0-
10	3999	X	3378	-0-	-621 B	-0-	3378	2			Y	-0-					-0-
11	3570	X	2994	-0-	-576 B	-0-	2994	2			Y	-0-					-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035

06	6330	X	5806	-0-	-524 B	-0-	5806	2			N	-0-					60
07	6541	X	6085	-0-	-456 B	-0-	6085	2			N	-0-					60
08	6262	X	5530	-0-	-732 B	-0-	5530	2			N	-0-					60
09	6060	X	5733	-0-	-327 B	-0-	5733	2			N	-0-					60
10	6262	X	5793	-0-	-469 B	-0-	5793	2			N	-0-					60
11	5880	X	5409	-0-	-471 B	-0-	5409	2			N	-0-					60

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837

06	6597	X	6597	-0-	-0- B	-0-	6597	2			N	-0-					175
07	6696	X	6696	-0-	-0- B	-0-	6696	2			N	-0-					175
08	6696	X	6597	-0-	-99 B	-0-	6597	2			N	-0-					175
09	6510	X	6334	-0-	-176 B	-0-	6334	2			N	-0-					175
10	6727	X	6347	-0-	-380 B	-0-	6347	2			N	-0-					175
11	6510	X	5728	-0-	-782 B	-0-	5689	2	39	9	N	35	184	1			26

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13446 - 13533

06	1875	X	1875	-0-	-0- B	-0-	133	1	1742	2	N	-0-					103
07	1457	X	-0-	-0-	-1457 B	-0-					N	-0-					103
08	1457	X	209	-0-	-1248 B	-0-	20	1	189	2	N	-0-					103
09	17603	X	17603	-0-	-0- B	-0-	1191	1	16412	2	N	-0-					103
10	28951	X	28951	-0-	-0- B	-0-	1561	1	27390	2	N	-0-					103
*11	32354	X	32354	-0-	-0- B	-0-	1584	1	30770	2	N	-0-					103

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 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
06	17899 X	17899	-0-	-0- B	-0-	17899 2		Y	-0-			-0-
07	32678 X	32678	-0-	-0- B	-0-	32678 2		Y	-0-			-0-
08	39246 X	24351	-0-	-14895 B	-0-	24351 2		Y	-0-			-0-
09	37980 X	18276	-0-	-19704 B	-0-	18276 2		Y	-0-			-0-
10	42501 X	15582	-0-	-26919 B	-0-	15582 2		Y	-0-			-0-
11	31620 X	12986	-0-	-18634 B	-0-	12986 2		Y	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845

06	5610 X	4904	-0-	-706 B	-0-	4904 2		N	-0-			-0-
07	5704 X	4856	-0-	-848 B	-0-	4856 2		N	-0-			-0-
08	5456 X	5235	-0-	-221 B	-0-	5235 2		N	-0-			-0-
09	5280 X	4894	-0-	-386 B	-0-	4894 2		N	-0-			-0-
10	5183 X	5183	-0-	-0- B	-0-	5183 2		N	-0-			-0-
11	5070 X	4685	-0-	-385 B	-0-	4685 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12565 - 13816

06	6660 X	4766	-0-	-1894 B	-0-	4766 2		Y	-0-			-0-
07	6882 X	6763	-0-	-119 B	-0-	6763 2		Y	-0-			-0-
08	7176 X	7176	-0-	-0- B	-0-	7176 2		Y	-0-			-0-
09	6678 X	6678	-0-	-0- B	-0-	6678 2		Y	-0-			-0-
10	7095 X	7095	-0-	-0- B	-0-	7095 2		Y	-0-			-0-
*11	6452 X	6452	-0-	-0- B	-0-	6452 2		Y	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540

06	5717 X	5717	-0-	-0- B	-0-	5717 2		N	-0-			-0-
07	4964 X	4964	-0-	-0- B	-0-	4964 2		N	-0-			-0-
08	16228 X	16228	-0-	-0- B	-0-	16228 2		N	-0-			-0-
09	11603 X	11603	-0-	-0- B	-0-	11603 2		N	-0-			-0-
10	10311 X	10311	-0-	-0- B	-0-	10311 2		N	-0-			-0-
*11	8735 X	8735	-0-	-0- B	-0-	8735 2		N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927

06	9628 X	9628	-0-	-0- B	-0-	9628 2		N	-0-			117
07	9424 X	8286	-0-	-1138 B	-0-	8277 2	9 9	N	8			125
08	9765 X	9524	-0-	-241 B	-0-	9524 2		N	-0-			125
09	9450 X	8476	-0-	-974 B	-0-	8470 2	6 9	N	5			130
10	9765 X	9623	-0-	-142 B	-0-	9623 2		N	-0-			130
11	9450 X	9126	-0-	-324 B	-0-	9126 2		N	-0-			130

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12628 - 13958

06	62463 X	62463	-0-	-0- B	-0-	62463 2		Y	-0-			-0-
07	60194 X	60194	-0-	-0- B	-0-	60194 2		Y	-0-			-0-
08	32392 X	32392	-0-	-0- B	-0-	32392 2		Y	-0-			-0-
09	5424 X	5424	-0-	-0- B	-0-	5424 2		Y	-0-			-0-
10	21784 X	21784	-0-	-0- B	-0-	21784 2		Y	-0-			-0-
*11	30969 X	30969	-0-	-0- B	-0-	30969 2		Y	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816

06	4303 X	4303	-0-	-0- B	-0-	4303 2		N	-0-			-0-
07	2856 X	2856	-0-	-0- B	-0-	2856 2		N	-0-			-0-
08	792 X	792	-0-	-0- B	-0-	792 2		N	-0-			-0-
09	3495 X	3495	-0-	-0- B	-0-	3495 2		N	-0-			-0-
10	3374 X	3374	-0-	-0- B	-0-	3374 2		N	-0-			-0-
*11	4836 X	4836	-0-	-0- B	-0-	4836 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 #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2071	N	2071	-0-	-0- B	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1391	-0-	-407 B	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
08	2051	N	2051	-0-	-0- B	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1108	-0-	-962 B	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
10	1946	N	1946	-0-	-0- B	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1921	-0-	-59 B	-0-	1921	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12591 - 13849

06	3750	X	1263	-0-	-2487 B	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
07	13883	X	13883	-0-	-0- B	-0-	13883	2			Y	-0-					-0-
08	11481	X	11481	-0-	-0- B	-0-	11481	2			Y	-0-					-0-
09	12737	X	12737	-0-	-0- B	-0-	12737	2			Y	-0-					-0-
10	13813	X	13813	-0-	-0- B	-0-	13813	2			Y	-0-					-0-
*11	9137	X	9137	-0-	-0- B	-0-	9137	2			Y	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385

06	4073	X	4073	-0-	-0- B	-0-	4073	2			N	-0-					80
07	3930	X	3930	-0-	-0- B	-0-	3913	2	17	9	N	15					95
08	3782	X	3782	-0-	-0- B	-0-	3782	2			N	-0-					95
09	3693	X	3693	-0-	-0- B	-0-	3693	2			N	-0-					95
10	3816	X	3816	-0-	-0- B	-0-	3788	2	28	9	N	25					120
11	3450	X	3368	-0-	-82 B	-0-	3368	2			N	-0-					120

FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 14550 PERF.11746 - 12859

06	14958	X	14958	-0-	-0- B	-0-	14958	2			N	-0-					77
07	16830	X	16830	-0-	-0- B	-0-	16830	2			N	-0-					77
08	12473	X	12473	-0-	-0- B	-0-	12473	2			N	-0-					77
09	15929	X	15929	-0-	-0- B	-0-	15929	2			N	-0-					77
10	11512	X	11512	-0-	-0- B	-0-	11509	2	3	9	N	3					80
*11	8347	X	8347	-0-	-0- B	-0-	8347	2			N	-0-					80

KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559

06	7530	X	7062	-0-	-468 B	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	6749	-0-	-1032 B	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
08	7093	X	7093	-0-	-0- B	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	6032	-0-	-298 B	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	4910	-0-	-1631 B	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
*11	6355	X	6355	-0-	-0- B	-0-	6355	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731

06	11012	X	11012	-0-	-0- B	-0-	11012	2			N	-0-					-0-
07	9861	X	9861	-0-	-0- B	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
08	11128	X	11128	-0-	-0- B	-0-	11128	2			N	-0-					-0-
09	8887	X	8887	-0-	-0- B	-0-	8887	2			N	-0-					-0-
10	9905	X	9905	-0-	-0- B	-0-	9905	2			N	-0-					-0-
*11	9541	X	9541	-0-	-0- B	-0-	9541	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823

06	5850	X	3309	-0-	-2541 B	-0-	3309	2			Y	-0-					-0-
07	4123	X	4081	-0-	-42 B	-0-	4081	2			Y	-0-					-0-
08	3937	X	3309	-0-	-628 B	-0-	3309	2			Y	-0-					-0-
09	3780	X	3175	-0-	-605 B	-0-	3175	2			Y	-0-					-0-
10	3937	X	3592	-0-	-345 B	-0-	3592	2			Y	-0-					-0-
11	3810	X	3382	-0-	-428 B	-0-	3382	2			Y	-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 #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5326 X	5326	-0-	-0- B	-0-	5326	2			N	-0-					79
07	5364 X	5364	-0-	-0- B	-0-	5364	2			N	-0-					79
08	5132 X	5132	-0-	-0- B	-0-	5132	2			N	-0-					79
09	4728 X	4728	-0-	-0- B	-0-	4728	2			N	-0-					79
10	4690 X	4690	-0-	-0- B	-0-	4690	2			N	-0-					79
*11	4385 X	4385	-0-	-0- B	-0-	4385	2			N	-0-					79

KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323

06	2160 X	2038	-0-	-122 B	-0-	2038	2			N	-0-					127
07	2843 X	2843	-0-	-0- B	-0-	2843	2			N	-0-					127
08	2775 X	2775	-0-	-0- B	-0-	2775	2			N	-0-					127
09	2160 X	1601	-0-	-559 B	-0-	1601	2			N	-0-					127
10	2791 N	2791	-0-	-0- B	-0-	2791	2			N	-0-					127
11	2160 N	2074	-0-	-86 B	-0-	2074	2			N	-0-					127

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960

06	7350 X	5811	-0-	-1539 B	-0-	5811	2			Y	-0-					-0-
07	7595 X	1939	-0-	-5656 B	-0-	1939	2			Y	-0-					-0-
08	7164 X	7164	-0-	-0- B	-0-	7164	2			Y	-0-					-0-
09	6870 X	6161	-0-	-709 B	-0-	6161	2			Y	-0-					-0-
10	7527 X	7527	-0-	-0- B	-0-	7527	2			Y	-0-					-0-
*11	6896 X	6896	-0-	-0- B	-0-	6896	2			Y	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553

06	6515 X	6515	-0-	-0- B	-0-	6515	2			N	-0-					187
07	7459 X	7459	-0-	-0- B	-0-	7459	2			N	-0-					187
08	6755 X	6755	-0-	-0- B	-0-	6755	2			N	-0-					187
09	6997 X	6997	-0-	-0- B	-0-	6997	2			N	-0-					187
10	6719 X	6719	-0-	-0- B	-0-	6719	2			N	-0-					187
*11	6814 X	6814	-0-	-0- B	-0-	6814	2			N	-0-					187

HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526

06	5370 X	5015	-0-	-355 B	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
07	5549 X	5154	-0-	-395 B	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
08	5394 X	4533	-0-	-861 B	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
09	5220 X	2020	-0-	-3200 B	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
10	5394 X	2211	-0-	-3183 B	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
11	5010 X	2036	-0-	-2974 B	-0-	2036	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721

06	4791 X	4791	-0-	-0- B	-0-	206	1	4585	2	N	-0-					-0-
07	4637 X	4637	-0-	-0- B	-0-	233	1	4404	2	N	-0-					-0-
08	4685 X	4685	-0-	-0- B	-0-	234	1	4451	2	N	-0-					-0-
09	3899 X	3899	-0-	-0- B	-0-	247	1	3652	2	N	-0-					-0-
10	4240 X	4240	-0-	-0- B	-0-	265	1	3975	2	N	-0-					-0-
*11	3475 X	3475	-0-	-0- B	-0-	243	1	3232	2	N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12608 - 13894

06	4740 X	2531	-0-	-2209 B	-0-	2531	2			Y	-0-					-0-
07	4898 X	1909	-0-	-2989 B	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
08	4650 X	4089	-0-	-561 B	-0-	4089	2			Y	-0-					-0-
09	4500 X	2601	-0-	-1899 B	-0-	2601	2			Y	-0-					-0-
10	4526 X	614	-0-	-3912 B	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
11	3960 X	1369	-0-	-2591 B	-0-	1369	2			Y	-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 #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7980 X	7230	-0-	-750 B	-0-	7230	2		N	-0-			-0-
07	7657 X	7145	-0-	-512 B	-0-	7145	2		N	-0-			-0-
08	7376 X	7376	-0-	-0- B	-0-	7376	2		N	-0-			-0-
09	6517 X	6517	-0-	-0- B	-0-	6517	2		N	-0-			-0-
10	6953 X	6953	-0-	-0- B	-0-	6953	2		N	-0-			-0-
*11	5891 X	5891	-0-	-0- B	-0-	5891	2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961

06	7080 X	5627	-0-	-1453 B	-0-	5627	2		N	-0-			-0-
07	7037 X	5423	-0-	-1614 B	-0-	5423	2		N	-0-			-0-
08	6789 X	5670	-0-	-1119 B	-0-	5670	2		N	-0-			-0-
09	6570 X	5102	-0-	-1468 B	-0-	5102	2		N	-0-			-0-
10	6045 X	5641	-0-	-404 B	-0-	5641	2		N	-0-			-0-
11	5640 X	5586	-0-	-54 B	-0-	5586	2		N	-0-			-0-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599

06	4980 X	3575	-0-	-1405 B	-0-	3575	2		N	-0-			32
07	5146 X	3565	-0-	-1581 B	-0-	3565	2		N	-0-			32
08	4340 X	3411	-0-	-929 B	-0-	3411	2		N	-0-			32
09	4200 X	3241	-0-	-959 B	-0-	3241	2		N	-0-			32
10	4061 X	3470	-0-	-591 B	-0-	3470	2		N	-0-			32
11	3570 X	3246	-0-	-324 B	-0-	3246	2		N	-0-			32

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721

06	5670 X	4663	-0-	-1007 B	-0-	4663	2		N	-0-			88
07	5425 X	5087	-0-	-338 B	-0-	5087	2		N	-0-			88
08	5115 X	4842	-0-	-273 B	-0-	4842	2		N	-0-			88
09	4950 X	4516	-0-	-434 B	-0-	4516	2		N	-0-			88
10	5084 X	4537	-0-	-547 B	-0-	4537	2		N	-0-			88
11	4920 X	4537	-0-	-383 B	-0-	4537	2		N	-0-			88

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048

06	18960 X	11508	-0-	-7452 B	-0-	11508	2		N	-0-			97
07	19127 X	11278	-0-	-7849 B	-0-	11278	2		N	-0-			97
08	19884 X	19884	-0-	-0- B	-0-	19884	2		N	-0-			97
09	18718 X	18718	-0-	-0- B	-0-	18696	2	22 9	N	20			117
10	17825 X	16321	-0-	-1504 B	-0-	16321	2		N	-0-			117
11	18570 X	12320	-0-	-6250 B	-0-	12320	2		N	-0-			117

KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360

06	4290 X	3945	-0-	-345 B	-0-	3945	2		N	-0-			-0-
07	4216 X	3669	-0-	-547 B	-0-	3669	2		N	-0-			-0-
08	3766 X	3766	-0-	-0- B	-0-	3766	2		N	-0-			-0-
09	3772 X	3772	-0-	-0- B	-0-	3772	2		N	-0-			-0-
10	3750 X	3750	-0-	-0- B	-0-	3750	2		N	-0-			-0-
11	3600 X	3571	-0-	-29 B	-0-	3571	2		N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 13852

06	3183 X	3183	-0-	-0- B	-0-	3183	2		N	-0-			-0-
07	3764 X	3764	-0-	-0- B	-0-	3764	2		N	-0-			-0-
08	3683 X	3683	-0-	-0- B	-0-	3683	2		N	-0-			-0-
09	3379 X	3379	-0-	-0- B	-0-	3379	2		N	-0-			-0-
10	2887 X	2887	-0-	-0- B	-0-	2887	2		N	-0-			-0-
11	2790 X	2544	-0-	-246 B	-0-	2544	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 #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7576	X	7576	-0-	-0- B	-0-	7576	2			Y	-0-					-0-
07	13390	X	13390	-0-	-0- B	-0-	13390	2			Y	-0-					-0-
08	9362	X	9025	-0-	-337 B	-0-	9025	2			Y	-0-					-0-
09	10816	X	10816	-0-	-0- B	-0-	10816	2			Y	-0-					-0-
10	11975	X	11975	-0-	-0- B	-0-	11975	2			Y	-0-					-0-
11	9060	X	7333	-0-	-1727 B	-0-	7333	2			Y	-0-					-0-

BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619

06	9690	X	5941	-0-	-3749 B	-0-	5941	2			N	-0-					105
07	10013	X	5527	-0-	-4486 B	-0-	5527	2			N	-0-					105
08	5771	X	5771	-0-	-0- B	-0-	5771	2			N	-0-					105
09	5654	X	5654	-0-	-0- B	-0-	5654	2			N	-0-					105
10	4940	X	4940	-0-	-0- B	-0-	4940	2			N	-0-					105
11	4470	X	3056	-0-	-1414 B	-0-	3056	2			N	-0-					105

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686

06	12477	X	12477	-0-	-0- B	-0-	12477	2			N	-0-					135
07	12803	X	6376	-0-	-6427 B	-0-	6376	2			N	-0-					135
08	10553	X	10553	-0-	-0- B	-0-	10553	2			N	-0-					135
09	9298	X	9298	-0-	-0- B	-0-	9298	2			N	-0-					135
10	9493	X	9493	-0-	-0- B	-0-	9493	2			N	-0-					135
11	8700	X	8514	-0-	-186 B	-0-	8514	2			N	-0-					135

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245

06	7620	X	7380	-0-	-240 B	-0-	7380	2			N	-0-					100
07	8360	X	8360	-0-	-0- B	-0-	8360	2			N	-0-					100
08	8308	X	7870	-0-	-438 B	-0-	7870	2			N	-0-					100
09	8040	X	7990	-0-	-50 B	-0-	7990	2			N	-0-					100
10	8308	X	7948	-0-	-360 B	-0-	7948	2			N	-0-					100
11	8040	X	5282	-0-	-2758 B	-0-	5282	2			N	-0-					100

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12644 - 13932

06	4151	X	4151	-0-	-0- B	-0-	4151	2			Y	-0-					-0-
07	7246	X	7246	-0-	-0- B	-0-	7246	2			Y	-0-					-0-
08	8122	X	2329	-0-	-5793 B	-0-	2329	2			Y	-0-					-0-
09	7860	X	3	-0-	-7857 B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	8552	X	8552	-0-	-0- B	-0-	8552	2			Y	-0-					-0-
11	7020	X	300	-0-	-6720 B	-0-	300	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016

06	14370	X	12320	-0-	-2050 B	-0-	12320	2			N	-0-					245
07	14787	X	12373	-0-	-2414 B	-0-	12373	2			N	-0-					245
08	13764	X	12140	-0-	-1624 B	-0-	12140	2			N	-0-					245
09	13260	X	11579	-0-	-1681 B	-0-	11579	2			N	-0-					245
10	12989	X	11233	-0-	-1756 B	-0-	11136	2	97	9	N	88	176	1			157
11	12330	X	10803	-0-	-1527 B	-0-	10803	2			N	-0-					157

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738

06	12163	X	12163	-0-	-0- B	-0-	12163	2			N	-0-					70
07	12476	X	12476	-0-	-0- B	-0-	12476	2			N	-0-					70
08	12121	X	12121	-0-	-0- B	-0-	12121	2			N	-0-					70
09	11574	X	11574	-0-	-0- B	-0-	11574	2			N	-0-					70
10	11770	X	11770	-0-	-0- B	-0-	11770	2			N	-0-					70
*11	11153	X	11153	-0-	-0- B	-0-	11153	2			N	-0-					70

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.14229 - 14298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1290	N	1124	-0-	-166 B	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1181	-0-	-90 B	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1198	-0-	-11 B	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1135	-0-	-43 B	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	968	-0-	-202 B	-0-	968	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230306 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 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
06	3516	X	3516	-0-	-0- B	-0-	3505	2	11	9	N	10					180
07	3640	X	3640	-0-	-0- B	-0-	3629	2	11	9	N	10					190
08	3594	X	3594	-0-	-0- B	-0-	3592	2	2	9	N	2	164	1			28
09	3216	X	3216	-0-	-0- B	-0-	3216	2			N	-0-					28
10	3010	X	3010	-0-	-0- B	-0-	3010	2			N	-0-					28
*11	3077	X	3077	-0-	-0- B	-0-	3077	2			N	-0-					28

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11726 - 14020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9870	X	8533	-0-	-1337 B	-0-	8533	2			N	-0-					80
07	10199	X	9395	-0-	-804 B	-0-	9395	2			N	-0-					80
08	10044	X	7661	-0-	-2383 B	-0-	7661	2			N	-0-					80
09	8520	X	6969	-0-	-1551 B	-0-	6969	2			N	-0-					80
10	9393	X	7060	-0-	-2333 B	-0-	7060	2			N	-0-					80
11	9090	X	6468	-0-	-2622 B	-0-	6468	2			N	-0-					80

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 233318 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26377	X	26377	-0-	-0- B	-0-	26377	2			N	-0-					40
07	22686	X	22686	-0-	-0- B	-0-	22686	2			N	-0-					40
08	20150	X	19127	-0-	-1023 B	-0-	19127	2			N	-0-					40
09	19500	X	16337	-0-	-3163 B	-0-	16337	2			N	-0-					40
10	32798	X	15448	-0-	-17350 B	-0-	15448	2			N	-0-					40
11	26370	X	13919	-0-	-12451 B	-0-	13919	2			N	-0-					40

COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11898 - 13585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2683	X	2683	-0-	-0- B	-0-	78	1	2605	2	N	-0-					-0-
07	2573	N	61	-0-	-2512 B	-0-	2	1	59	2	N	-0-					-0-
08	2697	N	266	-0-	-2431 B	-0-	8	1	258	2	N	-0-					-0-
09	2670	N	2428	-0-	-242 B	-0-	71	1	2357	2	N	-0-					-0-
10	3582	X	3582	-0-	-0- B	-0-	104	1	3478	2	N	-0-					-0-
*11	2800	N	2800	-0-	-0- B	-0-	82	1	2718	2	N	-0-					-0-

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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19980	X	6476	-0-	-13504 B	-0-	6476	2			N	-0-					29
07	6542	X	6542	-0-	-0- B	-0-	6536	2	6	9	N	5					34
08	6125	X	6125	-0-	-0- B	-0-	6100	2	25	9	N	23					57
09	5855	X	5855	-0-	-0- B	-0-	5855	2			N	-0-					57
10	5914	X	5914	-0-	-0- B	-0-	5914	2			N	-0-					57
*11	5574	X	5574	-0-	-0- B	-0-	5574	2			N	-0-					57

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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8154	X	8154	-0-	-0- B	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
07	7592	X	7592	-0-	-0- B	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
08	6995	X	6995	-0-	-0- B	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
09	6607	X	6607	-0-	-0- B	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
10	6819	X	6819	-0-	-0- B	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
*11	6204	X	6204	-0-	-0- B	-0-	6204	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 #: 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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34425	X	34425	-0-	-0- B	-0-	1636	1	32789	2	N	-0-					90
07	8863	X	8863	-0-	-0- B	-0-	493	1	8370	2	N	-0-					90
08	5704	X	5704	-0-	-0- B	-0-	304	1	5400	2	N	-0-					90
09	5756	X	5756	-0-	-0- B	-0-	390	1	5366	2	N	-0-					90
10	5448	X	5448	-0-	-0- B	-0-	428	1	5020	2	N	-0-					90
*11	22413	X	22413	-0-	-0- B	-0-	1569	1	20844	2	N	-0-					90

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033

06	8730	X	8309	-0-	-421 B	-0-	8309	2			N	-0-					57
07	8866	X	8471	-0-	-395 B	-0-	8438	2	33	9	N	30					87
08	8866	X	8373	-0-	-493 B	-0-	8373	2			N	-0-					87
09	8580	X	7981	-0-	-599 B	-0-	7981	2			N	-0-					87
10	8680	X	8148	-0-	-532 B	-0-	8148	2			N	-0-					87
11	8310	X	7493	-0-	-817 B	-0-	7493	2			N	-0-					87

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888

06	34410	X	14458	-0-	-19952 B	-0-	14458	2			Y	-0-					-0-
07	22723	X	15420	-0-	-7303 B	-0-	15420	2			Y	-0-					-0-
08	15748	X	15293	-0-	-455 B	-0-	15293	2			Y	-0-					-0-
09	15240	X	13793	-0-	-1447 B	-0-	13793	2			Y	-0-					-0-
10	15748	X	13471	-0-	-2277 B	-0-	13471	2			Y	-0-					-0-
11	14910	X	12546	-0-	-2364 B	-0-	12546	2			Y	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234

06	9150	X	7084	-0-	-2066 B	-0-	7084	2			N	-0-					27
07	9455	X	8548	-0-	-907 B	-0-	8548	2			N	-0-					27
08	12186	X	12186	-0-	-0- B	-0-	12186	2			N	-0-					27
09	11549	X	11549	-0-	-0- B	-0-	11549	2			N	-0-					27
10	12279	X	12279	-0-	-0- B	-0-	12279	2			N	-0-					27
*11	8032	X	8032	-0-	-0- B	-0-	8032	2			N	-0-					27

KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710

06	10320	X	10320	-0-	-0- B	-0-	10320	2			N	-0-					-0-
07	10458	X	10458	-0-	-0- B	-0-	10458	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	8876	-0-	-1664 B	-0-	8876	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	10009	-0-	-191 B	-0-	10009	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	10356	-0-	-184 B	-0-	10356	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	8932	-0-	-1268 B	-0-	8932	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010

06	7620	X	7195	-0-	-425 B	-0-	7195	2			N	-0-					19
07	7874	X	7375	-0-	-499 B	-0-	7375	2			N	-0-					19
08	7843	X	7079	-0-	-764 B	-0-	7079	2			N	-0-					19
09	7590	X	6784	-0-	-806 B	-0-	6784	2			N	-0-					19
10	7533	X	7214	-0-	-319 B	-0-	7214	2			N	-0-					19
11	7200	X	5718	-0-	-1482 B	-0-	5718	2			N	-0-					19

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879

06	8310	X	7444	-0-	-866 B	-0-	7444	2			N	-0-					30
07	8525	X	7173	-0-	-1352 B	-0-	7173	2			N	-0-					30
08	7750	X	7611	-0-	-139 B	-0-	7611	2			N	-0-					30
09	7500	X	7099	-0-	-401 B	-0-	7099	2			N	-0-					30
10	7750	X	6605	-0-	-1145 B	-0-	6605	2			N	-0-					30
11	7440	X	6798	-0-	-642 B	-0-	6798	2			N	-0-					30

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7020	X	5646	-0-	-1374	B	-0-	5646	2			Y	-0-					-0-
07	7254	X	5118	-0-	-2136	B	-0-	5118	2			Y	-0-					-0-
08	11656	X	4795	-0-	-6861	B	-0-	4795	2			Y	-0-					-0-
09	11280	X	8610	-0-	-2670	B	-0-	8610	2			Y	-0-					-0-
10	7130	X	5805	-0-	-1325	B	-0-	5805	2			Y	-0-					-0-
11	5640	X	4357	-0-	-1283	B	-0-	4357	2			Y	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915

06	5850	X	5693	-0-	-157	B	-0-	5693	2			N	-0-					85
07	6045	X	6002	-0-	-43	B	-0-	6002	2			N	-0-					85
08	6014	X	5849	-0-	-165	B	-0-	5849	2			N	-0-					85
09	5790	X	5602	-0-	-188	B	-0-	5602	2			N	-0-					85
10	6014	X	5367	-0-	-647	B	-0-	5367	2			N	-0-					85
11	5820	X	5387	-0-	-433	B	-0-	5387	2			N	-0-					85

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723

06	10530	X	9622	-0-	-908	B	-0-	9622	2			N	-0-					80
07	10881	X	9899	-0-	-982	B	-0-	9899	2			N	-0-					80
08	10323	X	9703	-0-	-620	B	-0-	9703	2			N	-0-					80
09	9990	X	9270	-0-	-720	B	-0-	9259	2	11	9	N	10					90
10	10168	X	9369	-0-	-799	B	-0-	9369	2			N	-0-					90
11	9630	X	8898	-0-	-732	B	-0-	8898	2			N	-0-					90

KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005

06	18360	X	12140	-0-	-6220	B	-0-	12140	2			N	-0-					-0-
07	20119	X	14066	-0-	-6053	B	-0-	14066	2			N	-0-					-0-
08	20119	X	9428	-0-	-10691	B	-0-	9428	2			N	-0-					-0-
09	19470	X	16252	-0-	-3218	B	-0-	16252	2			N	-0-					-0-
10	16883	X	16883	-0-	-0-	B	-0-	16883	2			N	-0-					-0-
11	13620	X	9051	-0-	-4569	B	-0-	9051	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963

06	9462	X	9462	-0-	-0-	B	-0-	9462	2			N	-0-					-0-
07	8377	X	8377	-0-	-0-	B	-0-	8377	2			N	-0-					-0-
08	27869	X	8056	-0-	-19813	B	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
09	26970	X	8416	-0-	-18554	B	-0-	8416	2			N	-0-					-0-
10	15624	X	7272	-0-	-8352	B	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	316	-0-	-9134	B	-0-	316	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902

06	20730	X	18299	-0-	-2431	B	-0-	18271	2	28	9	Y	25					210
07	21421	X	18979	-0-	-2442	B	-0-	18960	2	19	9	Y	17	177	1			50
08	19437	X	17760	-0-	-1677	B	-0-	17760	2			Y	-0-					50
09	20144	X	20144	-0-	-0-	B	-0-	20144	2			Y	-0-					50
10	18972	X	18920	-0-	-52	B	-0-	18920	2			Y	-0-					50
*11	18659	X	18659	-0-	-0-	B	-0-	18659	2			Y	-0-					50

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220

06	17160	X	16303	-0-	-857	B	-0-	16303	2			N	-0-					100
07	17732	X	16181	-0-	-1551	B	-0-	16181	2			N	-0-					100
08	17174	X	15181	-0-	-1993	B	-0-	15181	2			N	-0-					100
09	16530	X	14326	-0-	-2204	B	-0-	14326	2			N	-0-					100
10	16833	X	13881	-0-	-2952	B	-0-	13881	2			N	-0-					100
11	16290	X	14323	-0-	-1967	B	-0-	14323	2			N	-0-					100

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17310 X	13710	-0-	-3600 B	-0-	13710	2			N	-0-					61
07	16957 X	13520	-0-	-3437 B	-0-	13520	2			N	-0-					61
08	15469 X	13446	-0-	-2023 B	-0-	13446	2			N	-0-					61
09	14850 X	12071	-0-	-2779 B	-0-	12071	2			N	-0-					61
10	14880 X	10593	-0-	-4287 B	-0-	10593	2			N	-0-					61
11	13710 X	11678	-0-	-2032 B	-0-	11678	2			N	-0-					61

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11588 - 14041

06	12750 X	11115	-0-	-1635 B	-0-	11115	2			N	-0-					118
07	13175 X	12866	-0-	-309 B	-0-	12866	2			N	-0-					118
08	12834 X	11998	-0-	-836 B	-0-	11990	2	8	9	N	7					125
09	12420 X	11398	-0-	-1022 B	-0-	11374	2	24	9	N	22					147
10	12834 X	11636	-0-	-1198 B	-0-	11630	2	6	9	N	5					152
11	12420 X	9808	-0-	-2612 B	-0-	9808	2			N	-0-					152

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515

06	11430 X	8925	-0-	-2505 B	-0-	8925	2			N	-0-					29
07	11811 X	9125	-0-	-2686 B	-0-	9125	2			N	-0-					29
08	10850 X	9511	-0-	-1339 B	-0-	9511	2			N	-0-					29
09	10500 X	9884	-0-	-616 B	-0-	9884	2			N	-0-					29
10	10695 X	9616	-0-	-1079 B	-0-	9616	2			N	-0-					29
*11	9238 X	9238	-0-	-0- B	-0-	9238	2			N	-0-					29

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561

06	9630 X	8537	-0-	-1093 B	-0-	8537	2			N	-0-					43
07	9734 X	8619	-0-	-1115 B	-0-	8619	2			N	-0-					43
08	9641 X	8101	-0-	-1540 B	-0-	8101	2			N	-0-					43
09	9330 X	7637	-0-	-1693 B	-0-	7637	2			N	-0-					43
10	9145 X	8065	-0-	-1080 B	-0-	8065	2			N	-0-					43
11	8550 X	7842	-0-	-708 B	-0-	7842	2			N	-0-					43

REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11555 - 14238

06	6330 X	6274	-0-	-56 B	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
07	6541 X	6425	-0-	-116 B	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
08	6386 X	6216	-0-	-170 B	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
09	6180 X	5802	-0-	-378 B	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
10	6386 X	5779	-0-	-607 B	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
11	6180 X	5617	-0-	-563 B	-0-	5617	2			N	-0-					-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243422 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 14166

06	12166 X	12166	-0-	-0- B	-0-	12166	2			N	-0-					110
07	11532 X	10639	-0-	-893 B	-0-	10639	2			N	-0-					110
08	9983 X	9983	-0-	-0- B	-0-	9983	2			N	-0-					110
09	10817 X	10817	-0-	-0- B	-0-	10817	2			N	-0-					110
10	10036 X	10036	-0-	-0- B	-0-	10036	2			N	-0-					110
11	9180 X	9020	-0-	-160 B	-0-	9020	2			N	-0-					110

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 15295

06	8143 X	8143	-0-	-0- B	-0-	8143	2			N	-0-					-0-
07	9152 X	9152	-0-	-0- B	-0-	9152	2			N	-0-					-0-
08	9054 X	9054	-0-	-0- B	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
09	7195 X	7195	-0-	-0- B	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
10	7610 X	7610	-0-	-0- B	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
*11	6857 X	6857	-0-	-0- B	-0-	6857	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 #: 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
06	960	N	594	-0-	-366 B	-0-	594	2			N	-0-					75
07	961	N	895	-0-	-66 B	-0-	895	2			N	-0-					75
08	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175	2			N	-0-					75
09	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	2			N	-0-					75
10	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	1328	2			N	-0-					75
*11	4340	X	4340	-0-	-0- B	-0-	4340	2			N	-0-					75

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 12718

06	18434	X	18434	-0-	-0- B	-0-	18434	2			N	-0-					40
07	17825	X	17582	-0-	-243 B	-0-	17582	2			N	-0-					40
08	22568	X	19287	-0-	-3281 B	-0-	19287	2			N	-0-					40
09	21840	X	17890	-0-	-3950 B	-0-	17890	2			N	-0-					40
10	21576	X	19002	-0-	-2574 B	-0-	19002	2			N	-0-					40
11	18660	X	12791	-0-	-5869 B	-0-	12791	2			N	-0-					40

KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850

06	7671	X	7671	-0-	-0- B	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
07	7351	X	7351	-0-	-0- B	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
08	7931	X	7931	-0-	-0- B	-0-	7931	2			N	-0-					-0-
09	6848	X	6848	-0-	-0- B	-0-	6848	2			N	-0-					-0-
10	6223	X	6223	-0-	-0- B	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
*11	5838	X	5838	-0-	-0- B	-0-	5838	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084

06	7959	X	7959	-0-	-0- B	-0-	7959	2			N	-0-					145
07	8546	X	8546	-0-	-0- B	-0-	8546	2			N	-0-					145
08	8990	X	8368	-0-	-622 B	-0-	8368	2			N	-0-					145
09	8700	X	7891	-0-	-809 B	-0-	7891	2			N	-0-					145
10	8835	X	7512	-0-	-1323 B	-0-	7512	2			N	-0-					145
11	8280	X	6947	-0-	-1333 B	-0-	6947	2			N	-0-					145

KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.14775 - 16977

06	630	X	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-					-0-
07	651	X	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-
08	651	X	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953

06	11070	X	10602	-0-	-468 B	-0-	10602	2			N	-0-					24
07	11439	X	6291	-0-	-5148 B	-0-	6291	2			N	-0-					24
08	11176	X	11176	-0-	-0- B	-0-	11176	2			N	-0-					24
09	10680	X	10354	-0-	-326 B	-0-	10354	2			N	-0-					24
10	10943	X	8325	-0-	-2618 B	-0-	8325	2			N	-0-					24
11	10680	X	5566	-0-	-5114 B	-0-	5566	2			N	-0-					24

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194

06	10080	X	9681	-0-	-399 B	-0-	9681	2			N	-0-					45
07	10416	X	8901	-0-	-1515 B	-0-	8901	2			N	-0-					45
08	10540	X	9662	-0-	-878 B	-0-	9662	2			N	-0-					45
09	10200	X	8856	-0-	-1344 B	-0-	8856	2			N	-0-					45
10	10540	X	8736	-0-	-1804 B	-0-	8736	2			N	-0-					45
11	9690	X	9385	-0-	-305 B	-0-	9359	2	26	9	N	24					69

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15480 X	12302	-0-	-3178 B	-0-	12302	2			N	-0-					25
07	15996 X	9710	-0-	-6286 B	-0-	9710	2			N	-0-					25
08	12524 X	10545	-0-	-1979 B	-0-	10545	2			N	-0-					25
09	12120 X	10348	-0-	-1772 B	-0-	10348	2			N	-0-					25
10	12524 X	11740	-0-	-784 B	-0-	11740	2			N	-0-					25
11	12120 X	11497	-0-	-623 B	-0-	11497	2			N	-0-					25

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688

06	9690 X	6758	-0-	-2932 B	-0-	6758	2			N	-0-					30
07	10013 X	5489	-0-	-4524 B	-0-	5489	2			N	-0-					30
08	9827 X	8876	-0-	-951 B	-0-	8876	2			N	-0-					30
09	9510 X	3667	-0-	-5843 B	-0-	3667	2			N	-0-					30
10	9207 X	7020	-0-	-2187 B	-0-	7020	2			N	-0-					30
11	8580 X	5944	-0-	-2636 B	-0-	5944	2			N	-0-					30

FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862

06	3960 X	3653	-0-	-307 B	-0-	3653	2			N	-0-					90
07	3999 X	3786	-0-	-213 B	-0-	3786	2			N	-0-					90
08	3937 X	3546	-0-	-391 B	-0-	3546	2			N	-0-					90
09	3810 X	3552	-0-	-258 B	-0-	3552	2			N	-0-					90
10	3782 X	3584	-0-	-198 B	-0-	3584	2			N	-0-					90
11	3660 X	3074	-0-	-586 B	-0-	3074	2			N	-0-					90

JIMMY BEDDINGFIELD G.U. NO. II WELL #: 5H RRCID -> 251632 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 17366 PERF.14825 - 17229

06	8716 X	8716	-0-	-0- B	-0-	8716	2			N	-0-					130
07	12499 X	12499	-0-	-0- B	-0-	12499	2			N	-0-					130
08	15438 X	11816	-0-	-3622 B	-0-	11816	2			N	-0-					130
09	14850 X	9711	-0-	-5139 B	-0-	9711	2			N	-0-					130
10	12493 X	11120	-0-	-1373 B	-0-	11120	2			N	-0-					130
11	12090 X	8075	-0-	-4015 B	-0-	8075	2			N	-0-					130

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627

06	7893 X	7893	-0-	-0- B	-0-	375	1	7518	2	N	-0-					20
07	5608 X	5608	-0-	-0- B	-0-	312	1	5296	2	N	-0-					20
08	6134 X	6134	-0-	-0- B	-0-	327	1	5807	2	N	-0-					20
09	4574 X	4574	-0-	-0- B	-0-	310	1	4264	2	N	-0-					20
10	5554 X	5554	-0-	-0- B	-0-	437	1	5117	2	N	-0-					20
*11	4987 X	4987	-0-	-0- B	-0-	349	1	4638	2	N	-0-					20

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066

06	17510 X	17510	-0-	-0- B	-0-	17510	2			N	-0-					95
07	17515 X	15517	-0-	-1998 B	-0-	15517	2			N	-0-					95
08	13853 X	13853	-0-	-0- B	-0-	13853	2			N	-0-					95
09	15495 X	15495	-0-	-0- B	-0-	15495	2			N	-0-					95
10	14436 X	14436	-0-	-0- B	-0-	14436	2			N	-0-					95
*11	13500 X	13500	-0-	-0- B	-0-	13500	2			N	-0-					95

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016

06	11400 X	10394	-0-	-1006 B	-0-	10394	2			N	-0-					33
07	11594 X	10861	-0-	-733 B	-0-	10861	2			N	-0-					33
08	11191 X	10424	-0-	-767 B	-0-	10424	2			N	-0-					33
09	10800 X	9506	-0-	-1294 B	-0-	9506	2			N	-0-					33
10	11005 X	9811	-0-	-1194 B	-0-	9811	2			N	-0-					33
11	10500 X	9314	-0-	-1186 B	-0-	9314	2			N	-0-					33

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2820	N	2634	-0-	-186 B	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
07	2631	N	2631	-0-	-0- B	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1684	-0-	-455 B	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
09	2640	N	1531	-0-	-1109 B	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	1778	-0-	-702 B	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	944	-0-	-676 B	-0-	944	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837

06	7440	X	6654	-0-	-786 B	-0-	6654	2			N	-0-					26
07	7595	X	6879	-0-	-716 B	-0-	6879	2			N	-0-					26
08	7161	X	6392	-0-	-769 B	-0-	6392	2			N	-0-					26
09	6930	X	6660	-0-	-270 B	-0-	6660	2			N	-0-					26
10	6913	X	6431	-0-	-482 B	-0-	6431	2			N	-0-					26
11	6660	X	6062	-0-	-598 B	-0-	6062	2			N	-0-					26

KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849

06	7890	X	6896	-0-	-994 B	-0-	6896	2			N	-0-					57
07	8153	X	7626	-0-	-527 B	-0-	7626	2			N	-0-					57
08	7812	X	7483	-0-	-329 B	-0-	7483	2			N	-0-					57
09	7560	X	6944	-0-	-616 B	-0-	6944	2			N	-0-					57
10	7626	X	6971	-0-	-655 B	-0-	6971	2			N	-0-					57
11	7380	X	6992	-0-	-388 B	-0-	6992	2			N	-0-					57

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646

06	5368	X	5368	-0-	-0- B	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	3278	-0-	-2023 B	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4130	-0-	-427 B	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4405	-0-	-5 B	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4421	-0-	-136 B	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	3948	-0-	-462 B	-0-	3948	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652

06	4709	X	4709	-0-	-0- B	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
07	4561	X	4561	-0-	-0- B	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
08	3087	X	3087	-0-	-0- B	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
09	3766	X	3766	-0-	-0- B	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
10	4873	X	4873	-0-	-0- B	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2419	-0-	-191 B	-0-	2419	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838

06	7941	X	7941	-0-	-0- B	-0-	7941	2			N	-0-					50
07	8247	X	8247	-0-	-0- B	-0-	8247	2			N	-0-					50
08	8463	X	7698	-0-	-765 B	-0-	7698	2			N	-0-					50
09	8190	X	7797	-0-	-393 B	-0-	7797	2			N	-0-					50
10	8463	X	7679	-0-	-784 B	-0-	7679	2			N	-0-					50
11	7980	X	7079	-0-	-901 B	-0-	7079	2			N	-0-					50

EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010

06	10440	X	9688	-0-	-752 B	-0-	9688	2			N	-0-					114
07	10757	X	9848	-0-	-909 B	-0-	9848	2			N	-0-					114
08	10199	X	9607	-0-	-592 B	-0-	9607	2			N	-0-					114
09	9870	X	9236	-0-	-634 B	-0-	9236	2			N	-0-					114
10	10075	X	9401	-0-	-674 B	-0-	9401	2			N	-0-					114
11	9690	X	9178	-0-	-512 B	-0-	9178	2			N	-0-					114

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 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
06	6030	X	3066	-0-	-2964 B	-0-	3066	2			N	-0-					157
07	9443	X	9443	-0-	-0- B	-0-	9443	2			N	-0-					157
08	5084	X	2604	-0-	-2480 B	-0-	2604	2			N	-0-					157
09	6025	X	6025	-0-	-0- B	-0-	6025	2			N	-0-					157
10	5450	X	5450	-0-	-0- B	-0-	5450	2			N	-0-					157
11	4920	X	4019	-0-	-901 B	-0-	4019	2			N	-0-					157

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034

06	10860	X	9744	-0-	-1116 B	-0-	9744	2			N	-0-					100
07	10819	X	9876	-0-	-943 B	-0-	9876	2			N	-0-					100
08	10323	X	9713	-0-	-610 B	-0-	9713	2			N	-0-					100
09	9990	X	9147	-0-	-843 B	-0-	9147	2			N	-0-					100
10	10106	X	9282	-0-	-824 B	-0-	9282	2			N	-0-					100
11	9750	X	8855	-0-	-895 B	-0-	8855	2			N	-0-					100

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254

06	5580	X	4364	-0-	-1216 B	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	4058	-0-	-1708 B	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	6050	-0-	-26 B	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	3946	-0-	-1934 B	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	4827	-0-	-1249 B	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	4371	-0-	-1479 B	-0-	4371	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12602 - 13982

06	6856	X	6856	-0-	-0- B	-0-	6856	2			N	-0-					35
07	6109	X	6109	-0-	-0- B	-0-	6109	2			N	-0-					35
08	7285	X	3895	-0-	-3390 B	-0-	3895	2			N	-0-					35
09	6930	X	4743	-0-	-2187 B	-0-	4743	2			N	-0-					35
10	7099	X	1887	-0-	-5212 B	-0-	1887	2			N	-0-					35
11	6870	X	-0-	-0-	-6870 B	-0-					N	-0-					35

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824

06	7890	X	5917	-0-	-1973 B	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
07	10110	X	10110	-0-	-0- B	-0-	10110	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	7185	-0-	-658 B	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	7131	-0-	-459 B	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	6627	-0-	-1216 B	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	6558	-0-	-1032 B	-0-	6558	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354

06	16319	X	16319	-0-	-0- B	-0-	775	1	15544	2	N	-0-					-0-
07	14551	X	14551	-0-	-0- B	-0-	810	1	13741	2	N	-0-					-0-
08	12269	X	12269	-0-	-0- B	-0-	654	1	11615	2	N	-0-					-0-
09	10366	X	10366	-0-	-0- B	-0-	702	1	9664	2	N	-0-					-0-
10	9856	X	9856	-0-	-0- B	-0-	775	1	9081	2	N	-0-					-0-
*11	9442	X	9442	-0-	-0- B	-0-	661	1	8781	2	N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227

06	37350	X	24650	-0-	-12700 B	-0-	24650	2			N	-0-					-0-
07	38595	X	25353	-0-	-13242 B	-0-	25353	2			N	-0-					-0-
08	29388	X	20185	-0-	-9203 B	-0-	20185	2			N	-0-					-0-
09	28110	X	18286	-0-	-9824 B	-0-	18286	2			N	-0-					-0-
10	28241	X	26867	-0-	-1374 B	-0-	26867	2			N	-0-					-0-
11	24660	X	19834	-0-	-4826 B	-0-	19834	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAIL KING WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14916 X	14916	-0-	-0- B	-0-	642 1	14274 2	N	-0-			-0-
07	13175 X	9842	-0-	-3333 B	-0-	495 1	9347 2	N	-0-			-0-
08	9033 X	9033	-0-	-0- B	-0-	450 1	8583 2	N	-0-			-0-
09	9468 X	9468	-0-	-0- B	-0-	600 1	8868 2	N	-0-			-0-
10	9473 X	9473	-0-	-0- B	-0-	578 1	8895 2	N	-0-			-0-
*11	8000 X	8000	-0-	-0- B	-0-	560 1	7440 2	N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916

06	18484 X	18484	-0-	-0- B	-0-	18484 2		N	-0-			70
07	16715 X	16715	-0-	-0- B	-0-	16715 2		N	-0-			70
08	13930 X	13930	-0-	-0- B	-0-	13930 2		N	-0-			70
09	13091 X	13091	-0-	-0- B	-0-	13091 2		N	-0-			70
10	11570 X	11570	-0-	-0- B	-0-	11570 2		N	-0-			70
*11	9482 X	9482	-0-	-0- B	-0-	9482 2		N	-0-			70

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774

06	38366 X	38366	-0-	-0- B	-0-	38366 2		N	-0-			-0-
07	40207 X	34275	-0-	-5932 B	-0-	34275 2		N	-0-			-0-
08	42160 X	8331	-0-	-33829 B	-0-	8331 2		N	-0-			-0-
09	40800 X	-0-	-0-	-40800 B	-0-			N	-0-			-0-
10	42160 X	-0-	-0-	-42160 B	-0-			N	-0-			-0-
11	38370 X	-0-	-0-	-38370 B	-0-			N	-0-			-0-

FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 14770 PERF.11877 - 13299

06	2301 X	2301	-0-	-0- B	-0-	2301 2		N	-0-			13
07	36849 X	36849	-0-	-0- B	-0-	36849 2		N	-0-			13
08	42992 X	42992	-0-	-0- B	-0-	42990 2	2 9	N	2			15
09	26762 X	26762	-0-	-0- B	-0-	26762 2		N	-0-			15
10	19598 X	19598	-0-	-0- B	-0-	19598 2		N	-0-			15
*11	21620 X	21620	-0-	-0- B	-0-	21620 2		N	-0-			15

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 257018 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11690 - 12562

06	13740 X	12676	-0-	-1064 B	-0-	12676 2		N	-0-			115
07	14198 X	12850	-0-	-1348 B	-0-	12850 2		N	-0-			115
08	13671 X	12546	-0-	-1125 B	-0-	12546 2		N	-0-			115
09	13170 X	11572	-0-	-1598 B	-0-	11572 2		N	-0-			115
10	13392 X	11891	-0-	-1501 B	-0-	11891 2		N	-0-			115
11	12690 X	11117	-0-	-1573 B	-0-	11117 2		N	-0-			115

GAIL KING WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229

06	28830 X	20794	-0-	-8036 B	-0-	20794 2		N	-0-			-0-
07	28520 X	25052	-0-	-3468 B	-0-	25052 2		N	-0-			-0-
08	24490 X	21608	-0-	-2882 B	-0-	21608 2		N	-0-			-0-
09	23700 X	18037	-0-	-5663 B	-0-	18037 2		N	-0-			-0-
10	24490 X	20469	-0-	-4021 B	-0-	20469 2		N	-0-			-0-
11	23700 X	18700	-0-	-5000 B	-0-	18700 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050

06	7110 X	6407	-0-	-703 B	-0-	6407 2		N	-0-			45
07	7099 X	6066	-0-	-1033 B	-0-	6066 2		N	-0-			45
08	7006 X	6317	-0-	-689 B	-0-	6317 2		N	-0-			45
09	6780 X	5782	-0-	-998 B	-0-	5782 2		N	-0-			45
10	6758 X	6211	-0-	-547 B	-0-	6208 2	3 9	N	3			48
11	6420 X	5912	-0-	-508 B	-0-	5912 2		N	-0-			48

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18600 X	15947	-0-	-2653 B	-0-	15947	2			N	-0-					140
07	18755 X	16032	-0-	-2723 B	-0-	16032	2			N	-0-					140
08	17732 X	15696	-0-	-2036 B	-0-	15696	2			N	-0-					140
09	17160 X	14823	-0-	-2337 B	-0-	14823	2			N	-0-					140
10	16833 X	15072	-0-	-1761 B	-0-	15072	2			N	-0-					140
11	15960 X	14737	-0-	-1223 B	-0-	14737	2			N	-0-					140

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698

06	9180 X	7730	-0-	-1450 B	-0-	7730	2			N	-0-					101
07	9300 X	8091	-0-	-1209 B	-0-	8091	2			N	-0-					101
08	8525 X	8163	-0-	-362 B	-0-	8163	2			N	-0-					101
09	8250 X	7617	-0-	-633 B	-0-	7617	2			N	-0-					101
10	8153 X	7499	-0-	-654 B	-0-	7499	2			N	-0-					101
11	7890 X	6917	-0-	-973 B	-0-	6917	2			N	-0-					101

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005

06	8250 X	7309	-0-	-941 B	-0-	7309	2			N	-0-					80
07	8525 X	5873	-0-	-2652 B	-0-	5873	2			N	-0-					80
08	7719 X	6537	-0-	-1182 B	-0-	6537	2			N	-0-					80
09	7470 X	7041	-0-	-429 B	-0-	7041	2			N	-0-					80
10	7564 X	6413	-0-	-1151 B	-0-	6413	2			N	-0-					80
11	7320 X	6147	-0-	-1173 B	-0-	6147	2			N	-0-					80

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511

06	60431 X	60431	-0-	-0- B	-0-	2871	1	57560	2	N	-0-					85
07	51533 X	51533	-0-	-0- B	-0-	2868	1	48665	2	N	-0-					85
08	39926 X	39926	-0-	-0- B	-0-	2128	1	37798	2	N	-0-					85
09	31442 X	31442	-0-	-0- B	-0-	2129	1	29313	2	N	-0-					85
10	28450 X	28450	-0-	-0- B	-0-	2237	1	26213	2	N	-0-					85
*11	26420 X	26420	-0-	-0- B	-0-	1849	1	24571	2	N	-0-					85

FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919

06	6150 X	5293	-0-	-857 B	-0-	5293	2			N	-0-					23
07	6355 X	5017	-0-	-1338 B	-0-	5017	2			N	-0-					23
08	5766 X	3811	-0-	-1955 B	-0-	3811	2			N	-0-					23
09	5580 X	3393	-0-	-2187 B	-0-	3393	2			N	-0-					23
10	5931 X	5931	-0-	-0- B	-0-	5931	2			N	-0-					23
11	5280 X	4519	-0-	-761 B	-0-	4519	2			N	-0-					23

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009

06	53924 X	53924	-0-	-0- B	-0-	53924	2			N	-0-					-0-
07	71641 X	42092	-0-	-29549 B	-0-	42092	2			N	-0-					-0-
08	87389 X	33091	-0-	-54298 B	-0-	33091	2			N	-0-					-0-
09	84570 X	26189	-0-	-58381 B	-0-	26189	2			N	-0-					-0-
10	68510 X	26027	-0-	-42483 B	-0-	26027	2			N	-0-					-0-
11	53910 X	32027	-0-	-21883 B	-0-	32027	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644

06	27240 X	18791	-0-	-8449 B	-0-	18791	2			N	-0-					-0-
07	28148 X	20652	-0-	-7496 B	-0-	20652	2			N	-0-					-0-
08	24118 X	10620	-0-	-13498 B	-0-	10620	2			N	-0-					-0-
09	23340 X	14	-0-	-23326 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	24118 X	1395	-0-	-22723 B	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
11	19980 X	16093	-0-	-3887 B	-0-	16093	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 258025 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11659 - 12780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12120 X	10861	-0-	-1259 B	-0-	10861	2			N	-0-					40
07	12431 X	10824	-0-	-1607 B	-0-	10824	2			N	-0-					40
08	12152 X	10094	-0-	-2058 B	-0-	10094	2			N	-0-					40
09	11400 X	9111	-0-	-2289 B	-0-	9111	2			N	-0-					40
10	11439 X	7056	-0-	-4383 B	-0-	7056	2			N	-0-					40
11	10860 X	6898	-0-	-3962 B	-0-	6898	2			N	-0-					40

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936

06	5042 X	5042	-0-	-0- B	-0-	5042	2			N	-0-					35
07	4436 X	4436	-0-	-0- B	-0-	4436	2			N	-0-					35
08	5142 X	5142	-0-	-0- B	-0-	5142	2			N	-0-					35
09	2742 X	2742	-0-	-0- B	-0-	2742	2			N	-0-					35
10	6604 X	6604	-0-	-0- B	-0-	6604	2			N	-0-					35
*11	5293 X	5293	-0-	-0- B	-0-	5293	2			N	-0-					35

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070

06	13440 X	12786	-0-	-654 B	-0-	12786	2			N	-0-					155
07	13888 X	12785	-0-	-1103 B	-0-	12785	2			N	-0-					155
08	13950 X	12449	-0-	-1501 B	-0-	12449	2			N	-0-					155
09	13440 X	11851	-0-	-1589 B	-0-	11851	2			N	-0-					155
10	13578 X	11871	-0-	-1707 B	-0-	11871	2			N	-0-					155
11	12780 X	11190	-0-	-1590 B	-0-	11190	2			N	-0-					155

MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066

06	16830 X	14143	-0-	-2687 B	-0-	14143	2			N	-0-					50
07	16802 X	14134	-0-	-2668 B	-0-	14134	2			N	-0-					50
08	15841 X	13776	-0-	-2065 B	-0-	13776	2			N	-0-					50
09	15180 X	13003	-0-	-2177 B	-0-	13003	2			N	-0-					50
10	15128 X	13237	-0-	-1891 B	-0-	13237	2			N	-0-					50
11	14130 X	12535	-0-	-1595 B	-0-	12535	2			N	-0-					50

VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744

06	12120 X	-0-	-0-	-12120 B	-784489					N	-0-					100
07	11315 X	1311	-0-	-10004 B	-784489	73	1	1238	2	N	-0-					100
08	2511 X	87035	-0-	84524 B	-699965	4640	1	82395	2	N	-0-					100
09	11 X	65410	-0-	65399 B	-634566	4430	1	60980	2	N	-0-					100
10	1302 X	52128	-0-	50826 B	-583740	4099	1	48029	2	N	-0-					100
11	2430 X	31310	-0-	28880 B	-554860	2191	1	29119	2	N	-0-					100

GAIL KING WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654

06	9240 X	6046	-0-	-3194 B	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
07	9548 X	7281	-0-	-2267 B	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
08	7533 X	6455	-0-	-1078 B	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
09	7170 X	5667	-0-	-1503 B	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
10	7285 X	4977	-0-	-2308 B	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
11	7050 X	4012	-0-	-3038 B	-0-	4012	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852

06	6960 X	6312	-0-	-648 B	-0-	6312	2			N	-0-					75
07	6789 X	5085	-0-	-1704 B	-0-	5085	2			N	-0-					75
08	6758 X	4548	-0-	-2210 B	-0-	4548	2			N	-0-					75
09	6540 X	3711	-0-	-2829 B	-0-	3711	2			N	-0-					75
10	6510 X	3920	-0-	-2590 B	-0-	3920	2			N	-0-					75
11	6300 X	3651	-0-	-2649 B	-0-	3651	2			N	-0-					75

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	10978 X	10978	-0-	-0- B	-0-	10978 2		N	-0-			140
07	11067 X	10876	-0-	-191 B	-0-	10876 2		N	-0-			140
08	13237 X	9856	-0-	-3381 B	-0-	9856 2		N	-0-			140
09	12750 X	9736	-0-	-3014 B	-0-	9736 2		N	-0-			140
10	11811 X	9742	-0-	-2069 B	-0-	9742 2		N	-0-			140
11	10980 X	8969	-0-	-2011 B	-0-	8969 2		N	-0-			140

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 14068 PERF.12662 - 13871

06	4410 X	4007	-0-	-403 B	-0-	4007 2		N	-0-			53
07	4084 X	4084	-0-	-0- B	-0-	4084 2		N	-0-			53
08	4020 X	4020	-0-	-0- B	-0-	4020 2		N	-0-			53
09	3300 X	2973	-0-	-327 B	-0-	2973 2		N	-0-			53
10	3410 X	2008	-0-	-1402 B	-0-	2000 2	8 9	N	7			60
11	3300 X	2863	-0-	-437 B	-0-	2863 2		N	-0-			60

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 15291 PERF.14347 - 14397

06	8365 X	8365	-0-	-0- B	-0-	8365 2		N	-0-			-0-
07	8175 X	8175	-0-	-0- B	-0-	8175 2		N	-0-			-0-
08	6172 X	6172	-0-	-0- B	-0-	6172 2		N	-0-			-0-
09	6816 X	6816	-0-	-0- B	-0-	6816 2		N	-0-			-0-
10	6679 X	6679	-0-	-0- B	-0-	6679 2		N	-0-			-0-
*11	6679 X	6679	-0-	-0- B	-0-	6679 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944

06	10620 X	9353	-0-	-1267 B	-0-	9353 2		N	-0-			75
07	13888 X	11828	-0-	-2060 B	-0-	11828 2		N	-0-			75
08	15097 X	12121	-0-	-2976 B	-0-	12121 2		N	-0-			75
09	14610 X	9092	-0-	-5518 B	-0-	9092 2		N	-0-			75
10	12338 X	11463	-0-	-875 B	-0-	11463 2		N	-0-			75
11	11730 X	11254	-0-	-476 B	-0-	11254 2		N	-0-			75

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652

06	11040 X	9677	-0-	-1363 B	-0-	9677 2		N	-0-			195
07	11408 X	9859	-0-	-1549 B	-0-	9859 2		N	-0-			195
08	9734 X	9214	-0-	-520 B	-0-	9214 2		N	-0-			195
09	9420 X	9043	-0-	-377 B	-0-	9043 2		N	-0-			195
10	9734 X	8807	-0-	-927 B	-0-	8807 2		N	-0-			195
11	9420 X	8406	-0-	-1014 B	-0-	8406 2		N	-0-			195

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749

06	7500 X	6368	-0-	-1132 B	-0-	6368 2		N	-0-			23
07	7564 X	6249	-0-	-1315 B	-0-	6249 2		N	-0-			23
08	7144 X	7144	-0-	-0- B	-0-	7144 2		N	-0-			23
09	6750 X	6719	-0-	-31 B	-0-	6719 2		N	-0-			23
10	6696 X	6291	-0-	-405 B	-0-	6291 2		N	-0-			23
11	6750 X	5298	-0-	-1452 B	-0-	5298 2		N	-0-			23

EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085

06	19460 X	19460	-0-	-0- B	-0-	19460 2		N	-0-			15
07	19694 X	19694	-0-	-0- B	-0-	19694 2		N	-0-			15
08	20702 X	20702	-0-	-0- B	-0-	20702 2		N	-0-			15
09	19800 X	19780	-0-	-20 B	-0-	19780 2		N	-0-			15
10	20460 X	19740	-0-	-720 B	-0-	19740 2		N	-0-			15
11	19800 X	18743	-0-	-1057 B	-0-	18743 2		N	-0-			15

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7320 X	6289	-0-	-1031 B	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
07	7285 X	6348	-0-	-937 B	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
08	6820 X	6229	-0-	-591 B	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
09	6600 X	5845	-0-	-755 B	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
10	6696 X	5909	-0-	-787 B	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
11	6300 X	5501	-0-	-799 B	-0-	5501	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821

06	9570 X	8930	-0-	-640 B	-0-	8930	2			N	-0-					27
07	9734 X	9109	-0-	-625 B	-0-	9109	2			N	-0-					27
08	9424 X	8903	-0-	-521 B	-0-	8903	2			N	-0-					27
09	9120 X	8441	-0-	-679 B	-0-	8441	2			N	-0-					27
10	9331 X	8520	-0-	-811 B	-0-	8520	2			N	-0-					27
11	8940 X	8067	-0-	-873 B	-0-	8067	2			N	-0-					27

GAIL KING WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806

06	26411 X	26411	-0-	-0- B	-0-	1255	1	25156	2	N	-0-					-0-
07	17860 X	17860	-0-	-0- B	-0-	994	1	16866	2	N	-0-					-0-
08	14151 X	14151	-0-	-0- B	-0-	754	1	13397	2	N	-0-					-0-
09	9875 X	9875	-0-	-0- B	-0-	669	1	9206	2	N	-0-					-0-
10	10599 X	10599	-0-	-0- B	-0-	833	1	9766	2	N	-0-					-0-
*11	9320 X	9320	-0-	-0- B	-0-	652	1	8668	2	N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078

06	91772 X	91772	-0-	-0- B	-0-	91772	2			N	-0-					-0-
07	84927 X	84927	-0-	-0- B	-0-	84927	2			N	-0-					-0-
08	66968 X	66968	-0-	-0- B	-0-	66968	2			N	-0-					-0-
09	58102 X	58102	-0-	-0- B	-0-	58102	2			N	-0-					-0-
10	57985 X	57985	-0-	-0- B	-0-	57985	2			N	-0-					-0-
11	1500 X	961	-0-	-539 B	-0-	961	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924

06	14040 X	10782	-0-	-3258 B	-0-	10782	2			N	-0-					85
07	12090 X	10811	-0-	-1279 B	-0-	10811	2			N	-0-					85
08	11563 X	10390	-0-	-1173 B	-0-	10390	2			N	-0-					85
09	11190 X	9204	-0-	-1986 B	-0-	9204	2			N	-0-					85
10	11563 X	9012	-0-	-2551 B	-0-	9012	2			N	-0-					85
11	10770 X	9399	-0-	-1371 B	-0-	9399	2			N	-0-					85

VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14827

06	63367 X	63367	-0-	-0- B	-0-	63367	2			N	-0-					-0-
07	59879 X	59879	-0-	-0- B	-0-	59879	2			N	-0-					-0-
08	54870 X	50492	-0-	-4378 B	-0-	50492	2			N	-0-					-0-
09	53100 X	42913	-0-	-10187 B	-0-	42913	2			N	-0-					-0-
10	54870 X	41292	-0-	-13578 B	-0-	41292	2			N	-0-					-0-
11	53100 X	40402	-0-	-12698 B	-0-	40402	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703

06	52770 X	39096	-0-	-13674 B	-0-	39096	2			N	-0-					60
07	54529 X	46621	-0-	-7908 B	-0-	46621	2			N	-0-					60
08	59303 X	37328	-0-	-21975 B	-0-	37328	2			N	-0-					60
09	57300 X	36460	-0-	-20840 B	-0-	36460	2			N	-0-					60
10	55087 X	27058	-0-	-28029 B	-0-	27058	2			N	-0-					60
11	45120 X	32969	-0-	-12151 B	-0-	32969	2			N	-0-					60

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9030 X	7660	-0-	-1370 B	-0-	7660 2		N	-0-			120
07	8897 X	6753	-0-	-2144 B	-0-	6753 2		N	-0-			120
08	8153 X	6564	-0-	-1589 B	-0-	6564 2		N	-0-			120
09	7890 X	6217	-0-	-1673 B	-0-	6217 2		N	-0-			120
10	7905 X	6528	-0-	-1377 B	-0-	6528 2		N	-0-			120
11	7650 X	6120	-0-	-1530 B	-0-	6120 2		N	-0-			120

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979

06	11070 X	10202	-0-	-868 B	-0-	10202 2		N	-0-			20
07	11439 X	9289	-0-	-2150 B	-0-	9289 2		N	-0-			20
08	11098 X	9951	-0-	-1147 B	-0-	9951 2		N	-0-	20 5		-0-
09	10740 X	9191	-0-	-1549 B	-0-	9191 2		N	-0-			-0-
10	10540 X	9092	-0-	-1448 B	-0-	9092 2		N	-0-			-0-
11	10200 X	8436	-0-	-1764 B	-0-	8436 2		N	-0-			-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810

06	10274 X	10274	-0-	-0- B	-0-	10108 2	166 9	N	151			231
07	12610 X	12610	-0-	-0- B	-0-	12598 2	12 9	N	11	189 1		53
08	11811 X	10200	-0-	-1611 B	-0-	10200 2		N	-0-			53
09	10890 X	10281	-0-	-609 B	-0-	10281 2		N	-0-			53
10	11811 X	9891	-0-	-1920 B	-0-	9861 2	30 9	N	27			80
11	11430 X	9032	-0-	-2398 B	-0-	8985 2	47 9	N	43			123

SWANSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261549 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 17177 PERF.14491 - 16487

06	2850 X	2533	-0-	-317 B	-0-	179 1	2354 2	N	-0-			-0-
07	2699 N	2699	-0-	-0- B	-0-	215 1	2484 2	N	-0-			-0-
08	2852 N	2186	-0-	-666 B	-0-	212 1	1974 2	N	-0-			-0-
09	2520 N	2345	-0-	-175 B	-0-	159 1	2186 2	N	-0-			-0-
10	2697 N	2162	-0-	-535 B	-0-	117 1	2045 2	N	-0-			-0-
*11	2194 N	2194	-0-	-0- B	-0-	107 1	2087 2	N	-0-			-0-

VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102

06	64166 X	64166	-0-	-0- B	-0-	3049 1	61117 2	N	-0-			-0-
07	56762 X	56762	-0-	-0- B	-0-	3159 1	53603 2	N	-0-			-0-
08	48687 X	48687	-0-	-0- B	-0-	2595 1	46092 2	N	-0-			-0-
09	37702 X	37702	-0-	-0- B	-0-	2553 1	35149 2	N	-0-			-0-
10	31465 X	24695	-0-	-6770 B	-0-	1942 1	22753 2	N	-0-			-0-
11	30450 X	16340	-0-	-14110 B	-0-	1144 1	15196 2	N	-0-			-0-

VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14037 PERF.14750 - 18753

06	78278 X	78278	-0-	-0- B	-0-	3719 1	74559 2	N	-0-			-0-
07	68260 X	68260	-0-	-0- B	-0-	3799 1	64461 2	N	-0-			-0-
08	53473 X	53473	-0-	-0- B	-0-	2850 1	50623 2	N	-0-			-0-
09	41027 X	41027	-0-	-0- B	-0-	2778 1	38249 2	N	-0-			-0-
10	35501 X	35501	-0-	-0- B	-0-	2792 1	32709 2	N	-0-			-0-
*11	33815 X	33815	-0-	-0- B	-0-	2367 1	31448 2	N	-0-			-0-

VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333

06	66990 X	28062	-0-	-38928 B	-0-	1333 1	26729 2	N	-0-			-0-
07	73578 X	73578	-0-	-0- B	-0-	4095 1	69483 2	N	-0-			-0-
08	63781 X	63781	-0-	-0- B	-0-	3400 1	60381 2	N	-0-			-0-
09	54328 X	54328	-0-	-0- B	-0-	3679 1	50649 2	N	-0-			-0-
10	51085 X	51085	-0-	-0- B	-0-	4017 1	47068 2	N	-0-			-0-
*11	47427 X	47427	-0-	-0- B	-0-	3319 1	44108 2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAIL KING WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 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
06	7860	X	6736	-0-	-1124 B	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	6695	-0-	-1179 B	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	6317	-0-	-937 B	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	5780	-0-	-1240 B	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	5621	-0-	-1478 B	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	4287	-0-	-2463 B	-0-	4287	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528

06	53220	X	35560	-0-	-17660 B	-0-	35560	2			N	-0-					-0-
07	48856	X	37004	-0-	-11852 B	-0-	37004	2			N	-0-					-0-
08	31024	X	31024	-0-	-0- B	-0-	31024	2			N	-0-					-0-
09	28800	X	26273	-0-	-2527 B	-0-	26273	2			N	-0-					-0-
10	29760	X	23727	-0-	-6033 B	-0-	23727	2			N	-0-					-0-
11	28800	X	26750	-0-	-2050 B	-0-	26750	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142

06	9870	X	8972	-0-	-898 B	-0-	8972	2			N	-0-					32
07	10199	X	9104	-0-	-1095 B	-0-	9104	2			N	-0-					32
08	9641	X	8339	-0-	-1302 B	-0-	8339	2			N	-0-					32
09	9330	X	7830	-0-	-1500 B	-0-	7830	2			N	-0-					32
10	9486	X	6360	-0-	-3126 B	-0-	6360	2			N	-0-					32
11	8970	X	7674	-0-	-1296 B	-0-	7674	2			N	-0-					32

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994

06	25896	X	25896	-0-	-0- B	-0-	25896	2			N	-0-					50
07	30628	X	25135	-0-	-5493 B	-0-	25135	2			N	-0-					50
08	30163	X	25501	-0-	-4662 B	-0-	25501	2			N	-0-					50
09	29190	X	23382	-0-	-5808 B	-0-	23382	2			N	-0-					50
10	28675	X	23116	-0-	-5559 B	-0-	23116	2			N	-0-					50
11	25890	X	20909	-0-	-4981 B	-0-	20909	2			N	-0-					50

HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914

06	7350	X	5695	-0-	-1655 B	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	4821	-0-	-2371 B	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
08	6533	X	6533	-0-	-0- B	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
09	5783	X	5783	-0-	-0- B	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	4289	-0-	-1601 B	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	3929	-0-	-2131 B	-0-	3929	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705

06	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
07	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
08	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
09	1750	N	1750	-0-	-0- B	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
10	1781	N	1781	-0-	-0- B	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
*11	1728	N	1728	-0-	-0- B	-0-	1728	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14470 - 18953

06	68970	X	43366	-0-	-25604 B	-0-	43366	2			N	-0-					-0-
07	65472	X	48547	-0-	-16925 B	-0-	48547	2			N	-0-					-0-
08	57009	X	45302	-0-	-11707 B	-0-	45302	2			N	-0-					-0-
09	55080	X	38405	-0-	-16675 B	-0-	38405	2			N	-0-					-0-
10	52793	X	38331	-0-	-14462 B	-0-	38331	2			N	-0-					-0-
11	46980	X	28281	-0-	-18699 B	-0-	28281	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 #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7710	X	7700	-0-	-10 B	-0-	7700	2			N	-0-					45
07	7967	X	7738	-0-	-229 B	-0-	7738	2			N	-0-					45
08	7192	X	5538	-0-	-1654 B	-0-	5538	2			N	-0-					45
09	6960	X	5579	-0-	-1381 B	-0-	5579	2			N	-0-					45
10	7192	X	6814	-0-	-378 B	-0-	6814	2			N	-0-					45
11	6960	X	4955	-0-	-2005 B	-0-	4955	2			N	-0-					45

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 12881

06	13020	X	10639	-0-	-2381 B	-0-	10639	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	10134	-0-	-2173 B	-0-	10134	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	9505	-0-	-1841 B	-0-	9505	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	8502	-0-	-2418 B	-0-	8480	2	22	9	N	20					20
10	11005	X	8348	-0-	-2657 B	-0-	8315	2	33	9	N	30					50
11	10650	X	6987	-0-	-3663 B	-0-	6976	2	11	9	N	10					60

GAIL KING WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401

06	13370	X	13370	-0-	-0- B	-0-	635	1	12735	2	N	-0-					-0-
07	13311	X	13311	-0-	-0- B	-0-	741	1	12570	2	N	-0-					-0-
08	11506	X	11506	-0-	-0- B	-0-	613	1	10893	2	N	-0-					-0-
09	10740	X	9984	-0-	-756 B	-0-	676	1	9308	2	N	-0-					-0-
10	11098	X	9057	-0-	-2041 B	-0-	712	1	8345	2	N	-0-					-0-
11	10740	X	2963	-0-	-7777 B	-0-	207	1	2756	2	N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870

06	7260	X	6206	-0-	-1054 B	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6074	-0-	-1242 B	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5884	-0-	-6 B	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	5557	-0-	-143 B	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	5667	-0-	-223 B	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5344	-0-	-356 B	-0-	5344	2			N	-0-					-0-

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953

06	33450	X	33450	-0-	-0- B	-0-	1589	1	31861	2	N	-0-					-0-
07	28770	X	28770	-0-	-0- B	-0-	1601	1	27169	2	N	-0-					-0-
08	22341	X	22341	-0-	-0- B	-0-	1191	1	21150	2	N	-0-					-0-
09	16326	X	16326	-0-	-0- B	-0-	1106	1	15220	2	N	-0-					-0-
10	16523	X	6540	-0-	-9983 B	-0-	514	1	6026	2	N	-0-					-0-
11	15990	X	2668	-0-	-13322 B	-0-	187	1	2481	2	N	-0-					-0-

PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315

06	22500	X	3483	-0-	-19017 B	-0-	3483	2			N	-0-					45
07	22395	X	22395	-0-	-0- B	-0-	22395	2			N	-0-					45
08	23681	X	23681	-0-	-0- B	-0-	23681	2			N	-0-					45
09	17338	X	17338	-0-	-0- B	-0-	17338	2			N	-0-					45
10	13247	X	13247	-0-	-0- B	-0-	13247	2			N	-0-					45
*11	15165	X	15165	-0-	-0- B	-0-	15165	2			N	-0-					45

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889

06	10830	X	7514	-0-	-3316 B	-0-	7514	2			N	-0-					60
07	10416	X	9646	-0-	-770 B	-0-	9646	2			N	-0-					60
08	13585	X	13585	-0-	-0- B	-0-	13585	2			N	-0-					60
09	8447	X	8447	-0-	-0- B	-0-	8447	2			N	-0-					60
10	8215	X	6394	-0-	-1821 B	-0-	6394	2			N	-0-					60
11	7950	X	5701	-0-	-2249 B	-0-	5701	2			N	-0-					60

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAIL KING WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	45960	X	25440	-0-	-20520 B	-0-	25440	2			N	-0-					-0-
07	41757	X	24994	-0-	-16763 B	-0-	24994	2			N	-0-					-0-
08	34410	X	23308	-0-	-11102 B	-0-	23308	2			N	-0-					-0-
09	33300	X	21546	-0-	-11754 B	-0-	21546	2			N	-0-					-0-
10	31775	X	17024	-0-	-14751 B	-0-	17024	2			N	-0-					-0-
11	25440	X	8423	-0-	-17017 B	-0-	8423	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	114103	X	114103	-0-	-0- B	-0-	114059	2	44	9	N	40					40
07	121736	X	121736	-0-	-0- B	-0-	121736	2			N	-0-					40
08	107166	X	107166	-0-	-0- B	-0-	107166	2			N	-0-					40
09	91761	X	91761	-0-	-0- B	-0-	91761	2			N	-0-					40
10	86319	X	86319	-0-	-0- B	-0-	86319	2			N	-0-					40
*11	75623	X	75623	-0-	-0- B	-0-	75623	2			N	-0-					40

VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	36840	X	28481	-0-	-8359 B	-0-	28481	2			N	-0-					-0-
07	30690	X	30382	-0-	-308 B	-0-	30382	2			N	-0-					-0-
08	27069	X	27069	-0-	-0- B	-0-	27069	2			N	-0-					-0-
09	21011	X	21011	-0-	-0- B	-0-	21011	2			N	-0-					-0-
10	24218	X	24218	-0-	-0- B	-0-	24218	2			N	-0-					-0-
*11	23001	X	23001	-0-	-0- B	-0-	23001	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	50010	X	40484	-0-	-9526 B	-0-	40484	2			N	-0-					-0-
07	51677	X	39710	-0-	-11967 B	-0-	39710	2			N	-0-					-0-
08	47864	X	37907	-0-	-9957 B	-0-	37907	2			N	-0-					-0-
09	46170	X	35225	-0-	-10945 B	-0-	35225	2			N	-0-					-0-
10	45198	X	33548	-0-	-11650 B	-0-	33548	2			N	-0-					-0-
11	40470	X	24364	-0-	-16106 B	-0-	24364	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	113130	X	60247	-0-	-52883 B	-0-	60247	2			N	-0-					-0-
07	116901	X	56299	-0-	-60602 B	-0-	56299	2			N	-0-					-0-
08	92535	X	62967	-0-	-29568 B	-0-	62967	2			N	-0-					-0-
09	88890	X	30331	-0-	-58559 B	-0-	30331	2			N	-0-					-0-
10	71331	X	32566	-0-	-38765 B	-0-	32566	2			N	-0-					-0-
11	60930	X	23339	-0-	-37591 B	-0-	23339	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 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
06	13590	X	11285	-0-	-2305 B	-0-	11285	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	11124	-0-	-2919 B	-0-	11124	2			N	-0-					-0-
08	13950	X	9412	-0-	-4538 B	-0-	9412	2			N	-0-					-0-
09	13500	X	8907	-0-	-4593 B	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	7274	-0-	-5002 B	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	7093	-0-	-4187 B	-0-	7093	2			N	-0-					-0-

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
06	264750	X	264750	-0-	-0- B	-0-	264750	2			N	-0-					-0-
07	175115	X	175115	-0-	-0- B	-0-	175115	2			N	-0-					-0-
08	229746	X	229746	-0-	-0- B	-0-	229746	2			N	-0-					-0-
09	258092	X	258092	-0-	-0- B	-0-	258092	2			N	-0-					-0-
10	275514	X	275514	-0-	-0- B	-0-	275514	2			N	-0-					-0-
*11	264746	X	264746	-0-	-0- B	-0-	264746	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 #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84150 X	29823	-0-	-54327 B	-0-	29823 2		N	-0-			-0-
07	79608 X	32745	-0-	-46863 B	-0-	32745 2		N	-0-			-0-
08	49166 X	14065	-0-	-35101 B	-0-	14065 2		N	-0-			-0-
09	44940 X	7929	-0-	-37011 B	-0-	7929 2		N	-0-			-0-
10	41850 X	7813	-0-	-34037 B	-0-	7813 2		N	-0-			-0-
*11	37480 X	37480	-0-	-0- B	-0-	37480 2		N	-0-			-0-

FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490

06	22395 X	22395	-0-	-0- B	-0-	22395 2		N	-0-			-0-
07	16309 X	16309	-0-	-0- B	-0-	16309 2		N	-0-			-0-
08	13653 X	13653	-0-	-0- B	-0-	13653 2		N	-0-			-0-
09	14040 X	11933	-0-	-2107 B	-0-	11933 2		N	-0-			-0-
10	14508 X	11531	-0-	-2977 B	-0-	11531 2		N	-0-			-0-
11	14040 X	9775	-0-	-4265 B	-0-	9775 2		N	-0-			-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063

06	209322 X	209322	-0-	-0- B	-0-	209322 2		N	-0-			-0-
07	250151 X	250151	-0-	-0- B	-0-	250151 2		N	-0-			-0-
08	209655 X	209655	-0-	-0- B	-0-	209655 2		N	-0-			-0-
09	226886 X	226886	-0-	-0- B	-0-	226886 2		N	-0-			-0-
10	189643 X	189643	-0-	-0- B	-0-	189643 2		N	-0-			-0-
*11	173557 X	173557	-0-	-0- B	-0-	173557 2		N	-0-			-0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685

06	15690 X	14280	-0-	-1410 B	-0-	14280 2		N	-0-			120
07	16213 X	13591	-0-	-2622 B	-0-	13591 2		N	-0-			120
08	17639 X	13207	-0-	-4432 B	-0-	13207 2		N	-0-			120
09	16890 X	13883	-0-	-3007 B	-0-	13883 2		N	-0-			120
10	15872 X	13768	-0-	-2104 B	-0-	13768 2		N	-0-			120
11	14280 X	12257	-0-	-2023 B	-0-	12257 2		N	-0-			120

FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753

06	364290 X	270086	-0-	-94204 B	-0-	270086 2		N	-0-			-0-
07	376433 X	242224	-0-	-134209 B	-0-	242224 2		N	-0-			-0-
08	289230 X	190190	-0-	-99040 B	-0-	190190 2		N	-0-			-0-
09	270090 X	151343	-0-	-118747 B	-0-	151343 2		N	-0-			-0-
10	279093 X	134896	-0-	-144197 B	-0-	134896 2		N	-0-			-0-
11	270090 X	121093	-0-	-148997 B	-0-	121093 2		N	-0-			-0-

JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 17445

06	32457 X	32457	-0-	-0- B	-0-	32457 2		N	-0-			-0-
07	32860 X	32681	-0-	-179 B	-0-	32681 2		N	-0-			-0-
08	31350 X	31350	-0-	-0- B	-0-	31350 2		N	-0-			-0-
09	28680 X	27843	-0-	-837 B	-0-	27843 2		N	-0-			-0-
10	29636 X	25150	-0-	-4486 B	-0-	25150 2		N	-0-			-0-
11	28680 X	23667	-0-	-5013 B	-0-	23667 2		N	-0-			-0-

RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769

06	12360 X	12264	-0-	-96 B	-0-	12264 2		N	-0-			-0-
07	12772 X	9518	-0-	-3254 B	-0-	9518 2		N	-0-			-0-
08	12799 X	12799	-0-	-0- B	-0-	12799 2		N	-0-			-0-
09	13062 X	13062	-0-	-0- B	-0-	13062 2		N	-0-			-0-
10	8924 X	8924	-0-	-0- B	-0-	8924 2		N	-0-			-0-
11	8430 X	8290	-0-	-140 B	-0-	8290 2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	200622 X	200622	-0-	-0- B	-0-	200622	2			N	-0-					-0-
07	144821 X	144821	-0-	-0- B	-0-	144821	2			N	-0-					-0-
08	259036 X	133241	-0-	-125795 B	-0-	133241	2			N	-0-					-0-
09	239610 X	105952	-0-	-133658 B	-0-	105952	2			N	-0-					-0-
10	229555 X	90065	-0-	-139490 B	-0-	90065	2			N	-0-					-0-
11	200610 X	78485	-0-	-122125 B	-0-	78485	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

06	41490 X	25507	-0-	-15983 B	-0-	25507	2			N	-0-					30
07	42873 X	23702	-0-	-19171 B	-0-	23702	2			N	-0-					30
08	32612 X	20107	-0-	-12505 B	-0-	20107	2			N	-0-					30
09	31440 X	18518	-0-	-12922 B	-0-	18518	2			N	-0-					30
10	28923 X	16226	-0-	-12697 B	-0-	16226	2			N	-0-					30
11	25500 X	13515	-0-	-11985 B	-0-	13515	2			N	-0-					30

FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770

06	22020 X	14599	-0-	-7421 B	-0-	419	1	14180	2	N	-0-					-0-
07	21855 X	12975	-0-	-8880 B	-0-	12975	2			N	-0-					-0-
08	16337 X	8684	-0-	-7653 B	-0-	8684	2			N	-0-					-0-
09	15819 X	15819	-0-	-0- B	-0-	15819	2			N	-0-					-0-
10	16337 X	16315	-0-	-22 B	-0-	547	1	15768	2	N	-0-					-0-
11	14610 X	13579	-0-	-1031 B	-0-	13579	2			N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603

06	237090 X	237090	-0-	-0- B	-0-	237090	2			N	-0-					-0-
07	242513 X	179250	-0-	-63263 B	-0-	179250	2			N	-0-					-0-
08	266507 X	160649	-0-	-105858 B	-0-	160649	2			N	-0-					-0-
09	246960 X	122820	-0-	-124140 B	-0-	122820	2			N	-0-					-0-
10	250201 X	107508	-0-	-142693 B	-0-	107508	2			N	-0-					-0-
11	237090 X	97103	-0-	-139987 B	-0-	97103	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468

06	407280 X	293148	-0-	-114132 B	-0-	293148	2			N	-0-					-0-
07	323454 X	276846	-0-	-46608 B	-0-	276846	2			N	-0-					-0-
08	323454 X	211099	-0-	-112355 B	-0-	211099	2			N	-0-					-0-
09	303210 X	174076	-0-	-129134 B	-0-	174076	2			N	-0-					-0-
10	302932 X	159308	-0-	-143624 B	-0-	159308	2			N	-0-					-0-
11	293160 X	146346	-0-	-146814 B	-0-	146346	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265

06	253152 X	253152	-0-	-0- B	-0-	253152	2			N	-0-					-0-
07	173715 X	173715	-0-	-0- B	-0-	173715	2			N	-0-					-0-
08	219765 X	219765	-0-	-0- B	-0-	219765	2			N	-0-					-0-
09	216268 X	216268	-0-	-0- B	-0-	216268	2			N	-0-					-0-
10	231604 X	231604	-0-	-0- B	-0-	231604	2			N	-0-					-0-
*11	200759 X	200759	-0-	-0- B	-0-	200759	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543

06	43069 X	43069	-0-	-0- B	-0-	43069	2			N	-0-					-0-
07	31248 X	31248	-0-	-0- B	-0-	31248	2			N	-0-					-0-
08	57629 X	21942	-0-	-35687 B	-0-	21942	2			N	-0-					-0-
09	55770 X	18583	-0-	-37187 B	-0-	18583	2			N	-0-					-0-
10	57629 X	16204	-0-	-41425 B	-0-	16204	2			N	-0-					-0-
11	43080 X	18178	-0-	-24902 B	-0-	18178	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 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
06	0	W	1853	-0-	1853 B	1853	1853	2			N	-0-			-0-
07	0	W	7354	-0-	7354 B	9207	7354	2			N	-0-			-0-
08	0	W	9105	-0-	9105 B	18312	9105	2			N	-0-			-0-
09	26718	X	8406	-0-	-18312 B	-0-	8406	2			N	-0-			-0-
10	8937	X	8937	-0-	-0- B	-0-	8937	2			N	-0-			-0-
*11	8865	X	8865	-0-	-0- B	-0-	8865	2			N	-0-			-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 14934 PERF. N/A

06	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	Z	8686	-0-	8686 B	8686	8686	2			N	-0-			-0-
09	0	Z	47418	-0-	47418 B	56104	47418	2			N	-0-			-0-
10	T. A.		42901	-0-	42901 B	99005	42901	2			N	-0-			-0-
11	T. A.		18147	-0-	18147 B	117152	18147	2			N	-0-			-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953

06	377400	X	302868	-0-	-74532 B	-0-	302868	2			N	-0-			-0-
07	389980	X	195665	-0-	-194315 B	-0-	195665	2			N	-0-			-0-
08	389980	X	177916	-0-	-212064 B	-0-	177916	2			N	-0-			-0-
09	302880	X	160687	-0-	-142193 B	-0-	160687	2			N	-0-			-0-
10	312976	X	130623	-0-	-182353 B	-0-	130623	2			N	-0-			-0-
11	302880	X	109393	-0-	-193487 B	-0-	109393	2			N	-0-			-0-

FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.		1072	-0-	1072 B	1072	1072	2			N	-0-			-0-
08	T. A.		18379	-0-	18379 B	19451	18379	2			N	-0-			-0-
*09	36060	X	5425	-0-	-30635 B	-0-	5425	2			N	-0-			-0-
*10	37262	X	23550	-0-	-13712 B	-0-	23550	2			N	-0-			-0-
*11	36060	X	13847	-0-	-22213 B	-0-	13847	2			N	-0-			-0-

HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598

10	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	2886	X	NO RPT	-0-	-2886 B	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225289 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9049

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	3000	N	4864	-0-	1864	1976	48	1	4816	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	5547	-0-	2447	4423	55	1	5492	2	Y	-0-			-0-
08	8077	X	3654	-0-	-4423	-0-	36	1	3618	2	Y	-0-			-0-
09	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	51	1	5147	2	Y	-0-			-0-
10	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	58	1	5828	2	Y	-0-			-0-
*11	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	53	1	5341	2	Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
06	3000	N	11255	-0-	8255	10492	111	1	11144	2	N	-0-					92
07	3100	N	12358	-0-	9258	19750	122	1	12236	2	N	-0-					92
08	31578	X	11828	-0-	-19750	-0-	117	1	11711	2	N	-0-					92
09	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	107	1	10702	2	N	-0-					92
10	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	112	1	11228	2	N	-0-					92
*11	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	105	1	10544	2	N	-0-					92

PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP 680770
HOLIDAY RESOURCES "A" WELL #: 1 RRCID -> 148379 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8312 - 8400

06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					109
07	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	1275	2			N	-0-					109
08	1395	N	1211	-0-	-184	-0-	1209	2	2	9	N	2					111
09	1350	N	1278	-0-	-72	-0-	1272	2	6	9	N	5					116
*10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1387	2	4	9	N	4					120
*11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1250	2	4	9	N	4					124

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ELLIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 097935 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8778 - 9278

06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	396	2	4	9	Y	4	2	1			3
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	355	2	4	9	Y	4	3	1			4
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	386	2	4	9	Y	4	4	1			4
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	438	2	6	9	Y	5	6	1			3
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	407	2	4	9	Y	4	5	1			2
11	360	N	332	-0-	-28	-0-	328	2	4	9	Y	4	3	1			3

RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 166889 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9122 - 9285

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-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173943 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8920 - 9100

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WILDCO RESOURCES, INC. 923330
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 209652 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9164 - 9168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640 X	269	-0-	-2371	-0-	261	2	8	9	N	7					147
07	2387 X	2169	-0-	-218	-0-	2161	2	8	9	N	7					154
08	2759 X	2377	-0-	-382	-0-	2377	2			N	-0-					154
09	2670 X	2445	-0-	-225	-0-	2445	2			N	-0-					154
10	2759 X	2139	-0-	-620	-0-	2137	2	2	9	N	2					156
11	2310 X	1888	-0-	-422	-0-	1884	2	4	9	N	4					160

XTO ENERGY INC. 945936
HARRELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 146008 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 8656 - 9160

06	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					133
07	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					133
08	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					133
09	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					133
10	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					133
*11	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					133

REED "E" WELL #: 2 RRCID -> 148918 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8850 - 9237

06	450 N	244	-0-	-206	-0-	244	2			N	-0-					160
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					160
08	279 N	212	-0-	-67	-0-	212	2			N	-0-					160
09	240 N	198	-0-	-42	-0-	198	2			N	-0-					160
10	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					160
11	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					160

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154483 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9191 - 9385

06	120 N	72	-0-	-48	-0-	5	1	67	2	N	-0-					72
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	N	-0-					72
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	8	1	77	2	N	-0-					72
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	N	-0-					72
10	93 N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	2	N	-0-					72
11	90 N	65	-0-	-25	-0-	3	1	62	2	N	-0-					72

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 159236 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8797 - 9229

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

MARSHALL 'A' WELL #: 6 RRCID -> 159257 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9003 - 9697

06	1770 N	1627	-0-	-143	-0-	1627	2			N	-0-					80
07	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					80
08	1860 N	1794	-0-	-66	-0-	1794	2			N	-0-					80
09	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					80
10	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					80
11	1740 N	1708	-0-	-32	-0-	1708	2			N	-0-					80

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOK, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 186132 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9070 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
11	60	N	23	-0-	-37	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-

REED "E" WELL #: 4 RRCID -> 186176 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 8962

06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 188333 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9122 - 9392

06	3960	X	3596	-0-	-364	-0-	250	1	3285	2	N	55					70
							61	9									
07	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	362	1	4183	2	N	-0-					70
08	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	398	1	3701	2	N	5					75
							6	9									
09	3960	X	3915	-0-	-45	-0-	260	1	3589	2	N	60					135
							66	9									
10	4123	X	3528	-0-	-595	-0-	189	1	3309	2	N	27					162
							30	9									
11	3990	X	3408	-0-	-582	-0-	165	1	3207	2	N	33					195
							36	9									

COOK, LOUISE WELL #: A 3 RRCID -> 194828 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442

06	2340	N	2074	-0-	-266	-0-	147	1	1927	2	N	-0-					133
07	2542	N	2116	-0-	-426	-0-	165	1	1914	2	N	34					167
							37	9									
08	2294	N	2058	-0-	-236	-0-	193	1	1793	2	N	65	186	1			46
							72	9									
09	2070	N	1883	-0-	-187	-0-	127	1	1756	2	N	-0-					46
10	2108	N	1941	-0-	-167	-0-	105	1	1836	2	N	-0-					46
11	1980	N	1771	-0-	-209	-0-	86	1	1677	2	N	7					53
							8	9									

COOK, LOUISE WELL #: A 2 RRCID -> 194919 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 9506

06	1260	N	741	-0-	-519	-0-	52	1	689	2	N	-0-					160
07	1209	N	431	-0-	-778	-0-	34	1	397	2	N	-0-					160
08	1085	N	401	-0-	-684	-0-	39	1	362	2	N	-0-					160
09	750	N	361	-0-	-389	-0-	24	1	337	2	N	-0-					160
10	434	N	24	-0-	-410	-0-	1	1	23	2	N	-0-					160
11	390	N	12	-0-	-378	-0-	1	1	11	2	N	-0-					160

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ELMORE WATSON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 195959 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9112 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	80	1	1046	2	N	57					86
							63	9									
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	103	1	1188	2	N	17					103
							19	9									
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	126	1	1170	2	N	-0-					103
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	69	1	950	2	N	41					144
							45	9									
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	50	1	882	2	N	4					148
							4	9									
*11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	40	1	774	2	N	25					173
							28	9									

BLAZEK WELL #: 2 RRCID -> 202048 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9247 - 9346

06	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	158	1	2075	2	N	-0-					47
07	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	210	1	2427	2	N	-0-					47
08	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	255	1	2375	2	N	-0-					47
09	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	160	1	2202	2	N	-0-					47
10	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	134	1	2361	2	N	-0-					47
*11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	83	1	1607	2	N	-0-					47

SARANDOS WELL #: 1 RRCID -> 205020 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9085 - 9306

06	1770	N	836	-0-	-934	-0-	59	1	777	2	N	-0-					43
07	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	146	1	1689	2	N	-0-					43
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	128	1	1193	2	N	9					52
							10	9									
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	78	1	1074	2	N	59					111
							65	9									
10	1829	N	1427	-0-	-402	-0-	71	1	1248	2	N	98					209
							108	9									
*11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	66	1	1286	2	N	26					235
							29	9									

PULLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205574 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9316 - 9500

06	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	624	1	8189	2	Y	-0-					-0-
07	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	967	1	11187	2	Y	-0-					-0-
08	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	1053	1	9798	2	Y	-0-					-0-
09	9600	X	9176	-0-	-424	-0-	620	1	8550	2	Y	5					5
							6	9									
10	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	586	1	10281	2	Y	16					21
							18	9									
11	9600	X	8651	-0-	-949	-0-	422	1	8201	2	Y	25					46
							28	9									

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208420 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 8918

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: 4 RRCID -> 209406 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 8944

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		110
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		110
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		110
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		110
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		110
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		110

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 219488 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9094

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

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221686 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 9171

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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
HULL, EFFIE MAE WELL #: 3 RRCID -> 222468 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8962 - 9091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350 N	1302	-0-	-48	-0-	1302	2			N	-0-					39
07	1612 N	1389	-0-	-223	-0-	1361	2	28	9	N	25					64
08	1426 N	1259	-0-	-167	-0-	1259	2			N	-0-					64
09	1290 N	892	-0-	-398	-0-	892	2			N	-0-					64
10	1395 N	1159	-0-	-236	-0-	1159	2			N	-0-					64
11	1230 N	1152	-0-	-78	-0-	1152	2			N	-0-					64

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225708 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 8886

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233741 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9019

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: 12 RRCID -> 234852 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 8929

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243026 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 8931

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 II WELL #: 2 RRCID -> 243424 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 9044

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

MELVIN WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250610 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 8865

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

PAT OAKES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250757 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 8834

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251113 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 9130

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

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251916 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 8937

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINNACLE WELL #: 4 RRCID -> 252919 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8559 - 8647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000 X	2406	-0-	-594	-0-	2406	2			N	-0-					32
07	3069 X	2449	-0-	-620	-0-	2435	2	14	9	N	13					45
08	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3156	2	30	9	N	27					72
09	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					72
10	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					72
11	2790 X	2677	-0-	-113	-0-	2677	2			N	-0-					72

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253144 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 8878

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

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 253285 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 8966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253432 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 8932

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	2970 X	528	-0-	-2442	-0-	528	2	N	-0-			177
07	1767 X	286	-0-	-1481	-0-	286	2	N	-0-			177
08	1736 X	381	-0-	-1355	-0-	381	2	N	-0-			177
09	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2	N	-0-			177
10	3100 N	4601	-0-	1501	1501	4601	2	N	-0-			177
*11	3000 N	4226	-0-	1226	2727	4226	2	N	-0-			177

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257616 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 9440

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257702 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 9322

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257914 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	3000 N	3594	-0-	594	594	3594	2	N	-0-			27
07	3100 N	4591	-0-	1491	2085	4591	2	N	-0-			27
08	3100 N	1912	-0-	-1188	897	1912	2	N	-0-			27
09	2880 X	1719	-0-	-1161	-0-	1719	2	N	-0-			27
10	2976 X	1899	-0-	-1077	-0-	1899	2	N	-0-			27
11	2880 X	2069	-0-	-811	-0-	2069	2	N	-0-			27

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261358 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 8834

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

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 261543 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 8930

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262347 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9467

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

06	1020	N	997	-0-	-23	-0-	997	2		N	-0-					20
07	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	1022	2		N	-0-					20
08	1116	N	981	-0-	-135	-0-	981	2		N	-0-					20
09	990	N	820	-0-	-170	-0-	820	2		N	-0-					20
10	1023	N	930	-0-	-93	-0-	930	2		N	-0-					20
11	960	N	884	-0-	-76	-0-	884	2		N	-0-					20

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262458 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 8900

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

MARSHALL "A" WELL #: 8 RRCID -> 262721 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 9206

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262846 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 8894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266125 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 9326

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 266318 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 8790

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

BEAR GRASS (RODESSA) 06476 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
WILDCO RESOURCES, INC. 923330
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4C RRCID -> 254824 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 8456 - 8462

06	900 #	582	-0-	-318	-0-	582	2			N	-0-					193
07	961 #	477	-0-	-484	-0-	477	2			N	-0-					193
08	961 #	935	-0-	-26	-0-	879	2	56	9	N	51					244
09	1176 R	1176	-0-	-0-	-0-	1131	2	45	9	N	41	130	1			155
10	713 #	615	-0-	-98	-0-	597	2	18	9	N	16					171
11	900 #	500	-0-	-400	-0-	464	2	36	9	N	33					204

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9533 - 9615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOVERING, E.H. WELL #: 1 RRCID -> 132326 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 14830 PERF. 9412 - 9464

06	8613 X	4213	-0-	-4400	-0-	4213	3			Y	-0-			20
07	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	3			Y	-0-			20
08	4681 X	3873	-0-	-808	-0-	3873	3			Y	-0-			20
09	4530 X	3627	-0-	-903	-0-	3627	3			Y	-0-			20
10	4619 X	3725	-0-	-894	-0-	3725	3			Y	-0-			20
11	4200 X	3484	-0-	-716	-0-	3484	3			Y	-0-			20

WORTHY WELL #: 1 RRCID -> 140128 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9315 - 10100

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98

ROY, LEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 143557 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9607

06	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	14	1	1380	2	N	-0-			77
07	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	17	1	1718	2	N	-0-			77
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	3	1	347	2	N	-0-			77
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			77
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	4	1	404	2	N	-0-			77
*11	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	18	1	1808	2	N	-0-			77

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145331 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9322 - 9852

06	3420 X	870	-0-	-2550	-0-	9	1	861	2	Y	-0-			33
07	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	15	1	1501	2	Y	-0-			33
08	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	13	1	1254	2	Y	-0-			33
09	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	12	1	1179	2	Y	-0-			33
10	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	19	1	1890	2	Y	-0-			33
*11	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	14	1	1414	2	Y	8			33
						9	9							

WORTHY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146135 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9224 - 9822

06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	3	1	251	2	N	-0-			-0-
07	279 N	262	-0-	-17	-0-	3	1	259	2	N	-0-			-0-
08	248 N	210	-0-	-38	-0-	2	1	208	2	N	-0-			-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148520 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9450 - 9720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730 X	2581	-0-	-149	-0-	2581	3			Y	-0-					25
07	2790 X	1719	-0-	-1071	-0-	1719	3			Y	-0-					25
08	2790 X	2163	-0-	-627	-0-	2163	3			Y	-0-					25
09	2580 N	1975	-0-	-605	-0-	1975	3			Y	-0-					25
10	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			Y	-0-					25
11	2100 N	2057	-0-	-43	-0-	2057	3			Y	-0-					25

KELLY "A" WELL #: 1U RRCID -> 180137 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9273 - 9533

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 1U RRCID -> 181722 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11220 - 11252

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	15	1	1504	2	N	-0-					2
07	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	18	1	1788	2	N	-0-					2
08	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	18	1	1829	2	N	-0-					2
09	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	20	1	1956	2	N	-0-					2
10	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	20	1	2018	2	N	-0-					2
*11	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	20	1	1951	2	N	-0-					2

WEST "B" WELL #: 4U RRCID -> 216937 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF. 9386 - 9592

06	6990 X	6929	-0-	-61	-0-	69	1	6860	2	Y	-0-					-0-
07	7223 X	7136	-0-	-87	-0-	71	1	7065	2	Y	-0-					-0-
08	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	68	1	6756	2	Y	-0-					-0-
09	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	66	1	6596	2	Y	-0-					-0-
10	6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	68	1	6750	2	Y	-0-					-0-
11	6480 X	6327	-0-	-153	-0-	63	1	6264	2	Y	-0-					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218287 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9918

06	5910 X	4815	-0-	-1095	-0-	4815	3			Y	-0-					-0-
07	6107 X	5013	-0-	-1094	-0-	5013	3			Y	-0-					-0-
08	5549 X	4473	-0-	-1076	-0-	4473	3			Y	-0-					-0-
09	5070 X	4495	-0-	-575	-0-	4495	3			Y	-0-					-0-
10	5022 X	4634	-0-	-388	-0-	4634	3			Y	-0-					-0-
11	4860 X	4470	-0-	-390	-0-	4470	3			Y	-0-					-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 U RRCID -> 219142 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13285 PERF. 9348 - 9646

06	2340 X	132	-0-	-2208	-0-	1	1	131	2	Y	-0-					45
07	217 X	124	-0-	-93	-0-	1	1	123	2	Y	-0-					45
08	217 X	153	-0-	-64	-0-	2	1	151	2	Y	-0-					45
09	238 X	238	-0-	-0-	-0-	2	1	236	2	Y	-0-					45
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	2	1	239	2	Y	-0-					45
11	150 N	71	-0-	-79	-0-	1	1	70	2	Y	-0-					45

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 220461 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 9937

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 231640 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 9941

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	390 N	338	-0-	-52	-0-	3	1	335	2	N	-0-					1
07	558 N	342	-0-	-216	-0-	3	1	339	2	N	-0-					1
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					1
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					1
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					1
*11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	123	2	N	-0-					1

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 234744 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 9819

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 241467 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 10287

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243509 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9520 - 9598

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243564 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9831 - 9394

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 244647 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9708 - 9848

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247572 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 10149

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248075 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 10124

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251648 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 10302

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

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251732 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 11385

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 253719 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 9468

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

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

BRG LONE STAR LTD. 090870
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 146479 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 16020 PERF.10423 - 10550

06	690 N	626	-0-	-64	-0-	626	3			N	-0-					165
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					165
08	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					165
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					165
10	837 N	499	-0-	-338	-0-	499	3			N	-0-					165
11	810 N	674	-0-	-136	-0-	671	3	3	9	N	3					168

T BAR X CORBY WELL #: 1 RRCID -> 169495 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 15700 PERF. 9032 - 9094

06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					20
07	2232 N	372	-0-	-1860	-0-	372	3			N	-0-					20
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					20
09	300 N	188	-0-	-112	-0-	188	3			N	-0-					20
10	372 N	81	-0-	-291	-0-	81	3			N	-0-					20
*11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					20

T BAR X CORBY WELL #: 3 T RRCID -> 173892 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9031 - 9072

06	780 N	468	-0-	-312	-0-	468	3			N	-0-					127
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					127
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					127
09	480 N	252	-0-	-228	-0-	252	3			N	-0-					127
10	682 N	254	-0-	-428	-0-	254	3			N	-0-					127
11	270 N	239	-0-	-31	-0-	239	3			N	-0-					127

JENSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225337 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178

06	9120 X	6092	-0-	-3028	-0-	6074	3	18	9	Y	16					340
07	9424 X	4759	-0-	-4665	-0-	4759	3			Y	-0-					340
08	8395 X	8395	-0-	-0-	-0-	8394	3	1	9	Y	1	177	1			164
09	8100 X	8073	-0-	-27	-0-	8070	3	3	9	Y	3					167
10	8370 X	6730	-0-	-1640	-0-	6653	3	77	9	Y	70					237
*11	8277 X	8277	-0-	-0-	-0-	8141	3	136	9	Y	124	185	1			176

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

ERICSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225694 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	2434	-0-	-806	-0-	2434	3			Y	-0-					66
07	3720	X	1539	-0-	-2181	-0-	1539	3			Y	-0-					66
08	3255	X	2074	-0-	-1181	-0-	2074	3			Y	-0-					66
09	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4617	3	31	9	Y	28					94
10	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	3			Y	-0-					94
*11	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5010	3	22	9	Y	20					114

ERICSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233219 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226

06	1080	N	526	-0-	-554	-0-	526	3			N	-0-					242
07	1116	N	775	-0-	-341	-0-	775	3			N	-0-					242
08	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					242
09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					242
10	775	N	584	-0-	-191	-0-	584	3			N	-0-					242
*11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					242

JENSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233220 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226

06	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1972	3	19	9	N	17	195	1			125
07	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					125
08	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					125
09	3000	N	3159	-0-	159	159	3159	3			N	-0-					125
10	3100	N	2950	-0-	-150	9	2878	3	72	9	N	65					190
*11	2817	N	2808	-0-	-9	-0-	2763	3	45	9	N	41	183	1			48

CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 233803 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9586 - 10330

06	780	N	615	-0-	-165	-0-	615	3			N	-0-					57
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	633	3	73	9	N	66					123
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					123
09	630	N	438	-0-	-192	-0-	438	3			N	-0-					123
10	713	N	30	-0-	-683	-0-	30	3			N	-0-					123
11	540	N	31	-0-	-509	-0-	31	3			N	-0-					123

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236025 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10136

06	18360	X	12107	-0-	-6253	-0-	11943	3	164	9	N	149	184	1			263
07	18352	X	6538	-0-	-11814	-0-	6495	3	43	9	N	39					302
08	14069	X	14069	-0-	-0-	-0-	14047	3	22	9	N	20					322
09	13500	X	12999	-0-	-501	-0-	12806	3	193	9	N	175	195	1			302
10	15380	X	15380	-0-	-0-	-0-	15094	3	286	9	N	260	367	1			195
11	13500	X	10905	-0-	-2595	-0-	10683	3	222	9	N	202	194	1			203

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236078 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 10260

06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					53
07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1654	3	15	9	N	14					67
08	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					67
09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					67
10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					67
*11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					67

ELLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237262 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224

06	3870	X	3030	-0-	-840	-0-	3029	3	1	9	N	1	191	1			72
07	3503	X	1850	-0-	-1653	-0-	1850	3			N	-0-					72
08	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4309	3	144	9	N	131					203
09	3600	X	2858	-0-	-742	-0-	2858	3			N	-0-					203
10	3720	X	2621	-0-	-1099	-0-	2621	3			N	-0-					203
*11	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3563	3	87	9	N	79					282

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
06	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					52
07	2015 X	1596	-0-	-419	-0-	1596	3			N	-0-					52
08	2015 X	1726	-0-	-289	-0-	1726	3			N	-0-					52
09	1950 X	1444	-0-	-506	-0-	1444	3			N	-0-					52
10	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					52
*11	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					52

HAYNIE WELL #: 1 RRCID -> 244650 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326

06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					13
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					13
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					13
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					13
10	279 N	113	-0-	-166	-0-	113	3			N	-0-					13
*11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					13

MADDOUX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253483 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166

06	2250 X	1440	-0-	-810	-0-	1440	3			N	-0-					88
07	2325 X	762	-0-	-1563	-0-	762	3			N	-0-					88
08	2325 X	866	-0-	-1459	-0-	866	3			N	-0-					88
09	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2289	3	197	9	N	179	185	1			82
10	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4159	3	176	9	N	160					242
*11	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4037	3	113	9	N	103	193	1			152

ERICSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256040 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122

06	3060 X	2055	-0-	-1005	-0-	2055	3			N	-0-					192
07	2976 X	2098	-0-	-878	-0-	2098	3			N	-0-					192
08	2976 X	2831	-0-	-145	-0-	2831	3			N	-0-					192
09	8143 X	8143	-0-	-0-	-0-	8143	3			N	-0-					192
10	7517 X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	3			N	-0-					192
*11	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	3			N	-0-					192

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257084 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256

06	4380 X	781	-0-	-3599	-0-	781	3			N	-0-					17
07	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					17
08	713 X	520	-0-	-193	-0-	520	3			N	-0-					17
09	780 X	608	-0-	-172	-0-	608	3			N	-0-					17
10	837 X	586	-0-	-251	-0-	586	3			N	-0-					17
11	810 X	533	-0-	-277	-0-	533	3			N	-0-					17

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257106 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275

06	3750 X	3414	-0-	-336	-0-	3414	3			N	-0-					198
07	3875 X	3371	-0-	-504	-0-	3361	3	10	9	N	9					207
08	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3302	3	10	9	N	9	181	1			35
09	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	4997	3	2	9	N	2					37
10	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4811	3	17	9	N	15					52
*11	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4164	3	188	9	N	171	188	1			35

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259343 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

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
06	7980	X	6619	-0-	-1361	-0-	6544	3	75	9	N	68	193	1			133
07	8060	X	6921	-0-	-1139	-0-	6908	3	13	9	N	12					145
08	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6215	3	24	9	N	22					167
09	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7060	3	6	9	N	5					172
10	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	7909	3	86	9	N	78	195	1			55
*11	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6266	3	22	9	N	20					75

JENSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259348 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378

06	3300	X	2699	-0-	-601	-0-	2649	3	50	9	N	45					180
07	3410	X	2225	-0-	-1185	-0-	2157	3	68	9	N	62					242
08	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	3			N	-0-					242
09	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			N	-0-					242
10	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	3			N	-0-					242
11	3300	X	3123	-0-	-177	-0-	3116	3	7	9	N	6	190	1			58

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259355 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235

06	3750	X	446	-0-	-3304	-0-	446	3			N	-0-					167
07	3410	X	2409	-0-	-1001	-0-	2409	3			N	-0-					167
08	3193	X	1558	-0-	-1635	-0-	1544	3	14	9	N	13					180
09	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4798	3	3	9	N	3					183
10	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	3			N	-0-					183
*11	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	3			N	-0-					183

BUSY B GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259905 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 10224

06	5940	X	5502	-0-	-438	-0-	5469	3	33	9	N	30					203
07	5425	X	4638	-0-	-787	-0-	4595	3	43	9	N	39	194	1			48
08	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	3			N	-0-					48
09	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5054	3	17	9	N	15					63
10	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5259	3	44	9	N	40					103
11	4380	X	3077	-0-	-1303	-0-	3077	3			N	-0-					103

BUSY B GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263238 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 10098

06	0	W	3424	-0-	3424	105262	3413	3	11	9	N	10					97
07	0	W	4211	-0-	4211	109473	4057	3	154	9	N	140					237
08	113473	X	4000	-0-	-109473	-0-	3997	3	3	9	N	3	193	1			47
09	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4201	3	53	9	N	48					95
10	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3973	3	11	9	N	10					105
*11	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2696	3	22	9	N	20					125

KLARAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264949 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142

06	4020	X	2856	-0-	-1164	-0-	2834	3	22	9	N	20					165
07	3937	X	3240	-0-	-697	-0-	3227	3	13	9	N	12					177
08	3317	X	2924	-0-	-393	-0-	2873	3	51	9	N	46					223
09	3210	X	2329	-0-	-881	-0-	2296	3	33	9	N	30					253
10	3255	X	2288	-0-	-967	-0-	2211	3	77	9	N	70					323
11	3150	X	1730	-0-	-1420	-0-	1711	3	19	9	N	17	175	1			165

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264980 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909

06	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1902	3	11	9	N	10					143
07	1798	X	1321	-0-	-477	-0-	1321	3			N	-0-					143
08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1888	3	6	9	N	5					148
09	1920	N	1596	-0-	-324	-0-	1583	3	13	9	N	12					160
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					160
*11	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2031	3	83	9	N	75	193	1			42

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
06	4800	X	3247	-0-	-1553	-0-	3188	3	59	9	N	54	189	1			157
07	4960	X	3461	-0-	-1499	-0-	3450	3	11	9	N	10					167
08	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4217	3	17	9	N	15					182
09	3810	X	3249	-0-	-561	-0-	3215	3	34	9	N	31					213
10	3937	X	2582	-0-	-1355	-0-	2552	3	30	9	N	27					240
11	4110	X	2685	-0-	-1425	-0-	2683	3	2	9	N	2	165	1			77

MILES-CLUTE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265436 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9214 - 9364

06	1800	X	1138	-0-	-662	-0-	1138	3			N	-0-					145
07	1643	X	1050	-0-	-593	-0-	1033	3	17	9	N	15					160
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					160
09	1140	N	899	-0-	-241	-0-	899	3			N	-0-					160
10	1054	N	634	-0-	-420	-0-	634	3			N	-0-					160
*11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					160

ERICSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266123 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9954 - 10148

06	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3124	3	157	9	N	143	190	1			210
07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3686	3	180	9	N	164	192	1			182
08	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4750	3	97	9	N	88					270
09	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4376	3	132	9	N	120	195	1			195
10	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4375	3	171	9	N	155	185	1			165
*11	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4222	3	136	9	N	124	179	1			110

TOMMY JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 266124 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 10076

06	0	W	3601	-0-	3601	46672	3595	3	6	9	N	5					52
07	0	W	3276	-0-	3276	49948	3276	3			N	-0-					52
08	52525	X	2577	-0-	-49948	-0-	2571	3	6	9	N	5					57
09	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1754	3	53	9	N	48					105
10	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1524	3	11	9	N	10					115
*11	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					115

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266134 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9624 - 10144

06	0	W	5834	-0-	5834	69025	5793	3	41	9	N	37					132
07	0	W	4710	-0-	4710	73735	4677	3	33	9	N	30					162
08	78437	X	4702	-0-	-73735	-0-	4658	3	44	9	N	40					202
09	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4469	3	17	9	N	15					217
10	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5219	3	29	9	N	26	183	1			60
*11	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3390	3	3	9	N	3					63

HAYNIE WELL #: 2 RRCID -> 266161 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9754 - 10172

06	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	9144	3	41	9	N	37					182
07	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	10464	3	112	9	N	102	192	1			92
08	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	9468	3	20	9	N	18					110
09	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	9096	3	72	9	N	65					175
10	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	8365	3	64	9	N	58	193	1			40
*11	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	8186	3	77	9	N	70					110

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267003 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 10212

06	5100	X	3367	-0-	-1733	-0-	3367	3			N	-0-					102
07	5425	X	5120	-0-	-305	-0-	5098	3	22	9	N	20					122
08	5270	X	4076	-0-	-1194	-0-	4070	3	6	9	N	5					127
09	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5024	3	1	9	N	1					128
10	5115	X	2381	-0-	-2734	-0-	2381	3			N	-0-					128
*11	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	3			N	-0-					128

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
06	24870 X	19072	-0-	-5798	-0-	18852	3	220	9	N	200					358
07	25699 X	17611	-0-	-8088	-0-	17335	3	276	9	N	251	184	1			425
08	16466 X	16466	-0-	-0-	-0-	16279	3	187	9	N	170	385	1			210
09	19080 X	17305	-0-	-1775	-0-	17186	3	119	9	N	108	181	1			137
10	19716 X	15070	-0-	-4646	-0-	14998	3	72	9	N	65					202
11	19080 X	7827	-0-	-11253	-0-	7769	3	58	9	N	53					255

HARVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267633 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204

06	20781 X	20781	-0-	-0-	-0-	20608	3	173	9	N	157	194	1			148
07	16538 X	16538	-0-	-0-	-0-	16422	3	116	9	N	105					253
08	15128 X	14765	-0-	-363	-0-	14662	3	103	9	N	94	194	1			153
09	14640 X	12412	-0-	-2228	-0-	12312	3	100	9	N	91	184	1			60
10	15128 X	12323	-0-	-2805	-0-	12221	3	102	9	N	93					153
11	14640 X	10806	-0-	-3834	-0-	10708	3	98	9	N	89	194	1			48

KLARAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267863 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128

06	20400 X	19382	-0-	-1018	-0-	19193	3	189	9	N	172	189	1			193
07	21080 X	18230	-0-	-2850	-0-	17995	3	235	9	N	214	184	1			223
08	21080 X	15583	-0-	-5497	-0-	15428	3	155	9	N	141	192	1			172
09	20400 X	15238	-0-	-5162	-0-	15106	3	132	9	N	120	184	1			108
10	21080 X	11781	-0-	-9299	-0-	11565	3	216	9	N	196	194	0			110
11	19380 X	8456	-0-	-10924	-0-	8421	3	35	9	N	32					142

ERICSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 268476 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0 W	12842	-0-	12842	12842	12633	3	209	9	N	190					190
07	0 W	23378	-0-	23378	36220	22942	3	436	9	N	396	386	1			200
08	0 W	17276	-0-	17276	53496	16970	3	306	9	N	278	183	1			295
09	66097 X	12601	-0-	-53496	-0-	12304	3	297	9	N	270	380	1			185
10	8624 X	8624	-0-	-0-	-0-	8372	3	252	9	N	229	199	1			215
*11	8879 X	8879	-0-	-0-	-0-	8761	3	118	9	N	107	195	1			127

KLARAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269898 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137

06	0 W	14207	-0-	14207	14207	14069	3	138	9	N	125					125
07	0 W	25131	-0-	25131	39338	24849	3	282	9	N	256	191	1			190
08	0 W	19751	-0-	19751	59089	19539	3	212	9	N	193					383
09	0 W	14892	-0-	14892	73981	14765	3	127	9	N	115	380	1			118
10	87055 X	13074	-0-	-73981	-0-	13052	3	22	9	N	20					138
11	24360 X	13193	-0-	-11167	-0-	12945	3	248	9	N	225	191	1			172

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 2 RRCID -> 149576 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 10462 PERF. 9680 - 10375

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 252432 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 10007

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

PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024
JOHNSON "AB" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179531 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 9677

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUSSELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 118330 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 15550 PERF. 9438 - 9442

06	150 N	66	-0-	-84	-0-	66	2		Y	-0-			-0-
07	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2		Y	-0-			-0-
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2		Y	-0-			-0-
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		Y	-0-			-0-
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		Y	-0-			-0-
*11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		Y	-0-			-0-

RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 131110 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9512 - 9570

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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-

HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 161379 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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 #: 3 RRCID -> 165092 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	4336	-0-	-464	-0-	4031	2	305	9	Y	277	320	1			217
07	3720	X	2822	-0-	-898	-0-	2449	2	373	9	Y	339	475	1			81
08	3999	X	3773	-0-	-226	-0-	3468	2	305	9	Y	277	152	1			206
09	4350	X	3225	-0-	-1125	-0-	2949	2	276	9	Y	251	328	1			129
10	4495	X	4293	-0-	-202	-0-	3932	2	361	9	Y	328	332	1			125
11	4350	X	3849	-0-	-501	-0-	3849	2			Y	-0-	125	1			-0-

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
06	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	87	1	4011	2	Y	40	49	1			14
							44	9									
07	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3665	2	34	9	Y	31					45
08	3379	X	3324	-0-	-55	-0-	76	1	3240	2	Y	7					52
							8	9									
09	4140	X	3953	-0-	-187	-0-	99	1	3844	2	Y	9					61
							10	9									
10	4278	X	3176	-0-	-1102	-0-	73	1	3077	2	Y	24	48	1			37
							26	9									
11	4140	X	3085	-0-	-1055	-0-	47	1	3010	2	Y	25	49	1			13
							28	9									

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171086 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	54	1	2499	2	Y	24	33	1			8
							26	9									
07	2046	X	1269	-0-	-777	-0-	1257	2	12	9	Y	11					19
08	2046	X	484	-0-	-1562	-0-	11	1	472	2	Y	1					20
							1	9									
09	1980	X	1473	-0-	-507	-0-	37	1	1432	2	Y	4					24
							4	9									
10	2046	X	1961	-0-	-85	-0-	45	1	1899	2	Y	15	19	1			20
							17	9									
*11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	15	1	974	2	Y	8	24	1			4
							9	9									

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173628 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	54	1	2504	2	Y	24	34	1			8
							26	9									
07	2511	N	2439	-0-	-72	-0-	2416	2	23	9	Y	21					29
08	2325	N	2151	-0-	-174	-0-	49	1	2098	2	Y	4					33
							4	9									
09	2580	N	2544	-0-	-36	-0-	64	1	2472	2	Y	7					40
							8	9									
10	2449	N	2445	-0-	-4	-0-	56	1	2369	2	Y	18	32	1			26
							20	9									
*11	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	43	1	2763	2	Y	23	37	1			12
							25	9									

GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 175055 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11880	X	9205	-0-	-2675	-0-	9107	2	98	9	Y	89	66	1			67
07	12276	X	8161	-0-	-4115	-0-	8049	2	112	9	Y	102	105	1			64
08	11315	X	8858	-0-	-2457	-0-	8766	2	92	9	Y	84	65	1			83
09	10950	X	9112	-0-	-1838	-0-	8999	2	113	9	Y	103	114	1			72
10	9951	X	8491	-0-	-1460	-0-	8393	2	98	9	Y	89	155	1			6
11	9210	X	8583	-0-	-627	-0-	8477	2	106	9	Y	96	20	1			82

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179496 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7967 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1133	2	12	9	Y	11	9	1			8
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1034	2	14	9	Y	13	8	1			13
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	973	2	10	9	Y	9	13	1			9
09	930	N	839	-0-	-91	-0-	829	2	10	9	Y	9	12	1			6
10	961	N	928	-0-	-33	-0-	917	2	11	9	Y	10	11	1			5
11	930	N	901	-0-	-29	-0-	890	2	11	9	Y	10	6	1			9

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
06	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	87	1	4025	2	Y	39	55	1			12
							43	9									
07	3906	X	3868	-0-	-38	-0-	3833	2	35	9	Y	32					44
08	3906	X	3229	-0-	-677	-0-	74	1	3147	2	Y	7					51
							8	9									
09	4170	X	3702	-0-	-468	-0-	93	1	3598	2	Y	10					61
							11	9									
10	4309	X	3466	-0-	-843	-0-	79	1	3359	2	Y	25	48	1			38
							28	9									
11	4170	X	4132	-0-	-38	-0-	63	1	4030	2	Y	35	53	1			20
							39	9									

GILLEN, IRA WELL #: 2 RRCID -> 180077 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	43	2	1	9	Y	1					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 180426 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	280	-0-	-110	-0-	9	1	271	2	N	-0-					-0-
07	279	N	218	-0-	-61	-0-	7	1	211	2	N	-0-					-0-
08	372	N	320	-0-	-52	-0-	11	1	309	2	N	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	12	1	350	2	N	-0-					-0-
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	16	1	471	2	N	-0-					-0-
*11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	12	1	332	2	N	-0-					-0-

ELLIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 181810 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

ELLIS "B" WELL #: 1 RRCID -> 253554 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9262 - 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	10290	X	8653	-0-	-1637	-0-	8653	2			Y	-0-					-0-
07	10633	X	8956	-0-	-1677	-0-	8956	2			Y	-0-					-0-
08	9486	X	8031	-0-	-1455	-0-	8031	2			Y	-0-					-0-
09	8640	X	6332	-0-	-2308	-0-	6332	2			Y	-0-					-0-
10	8959	X	4733	-0-	-4226	-0-	4733	2			Y	-0-					-0-
11	8670	X	5226	-0-	-3444	-0-	5226	2			Y	-0-					-0-

RUSSELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 262372 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922

06	8790	X	7178	-0-	-1612	-0-	7178	2			Y	-0-					-0-
07	8990	X	8068	-0-	-922	-0-	8068	2			Y	-0-					-0-
08	8556	X	7075	-0-	-1481	-0-	7075	2			Y	-0-					-0-
09	8010	X	7800	-0-	-210	-0-	7800	2			Y	-0-					-0-
10	8277	X	6708	-0-	-1569	-0-	6708	2			Y	-0-					-0-
11	7800	X	5770	-0-	-2030	-0-	5770	2			Y	-0-					-0-

RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262523 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9116 - 10133

06	6210	X	5997	-0-	-213	-0-	5997	2			Y	-0-					-0-
07	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6960	2			Y	-0-					-0-
08	7130	X	7027	-0-	-103	-0-	7027	2			Y	-0-					-0-
09	6900	X	6833	-0-	-67	-0-	6833	2			Y	-0-					-0-
10	7130	X	6534	-0-	-596	-0-	6534	2			Y	-0-					-0-
11	6810	X	4843	-0-	-1967	-0-	4572	2	271	9	Y	246	49	1			197

RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264449 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089

06	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7135	2	23	9	Y	21	33	1			17
07	13983	X	13983	-0-	-0-	-0-	13894	2	89	9	Y	81	79	1			19
08	12699	X	12699	-0-	-0-	-0-	12652	2	47	9	Y	43	30	1			32
09	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	10219	2	41	9	Y	37	50	1			19
10	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	11000	2	43	9	Y	39	43	1			15
*11	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	9410	2			Y	-0-	15	1			-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266095 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044

06	10800	X	8085	-0-	-2715	-0-	7999	2	86	9	Y	78	64	1			58
07	12051	X	12051	-0-	-0-	-0-	11886	2	165	9	Y	150	58	1			150
08	9579	X	8380	-0-	-1199	-0-	8292	2	88	9	Y	80	190	1			40
09	9270	X	7607	-0-	-1663	-0-	7512	2	95	9	Y	86	66	1			60
10	9579	X	8530	-0-	-1049	-0-	8431	2	99	9	Y	90	105	1			45
11	9270	X	4990	-0-	-4280	-0-	4928	2	62	9	Y	56	53	1			48

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266157 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

06	6780	X	5312	-0-	-1468	-0-	5256	2	56	9	Y	51	37	1			38
07	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	7952	2	110	9	Y	100	38	1			100
08	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	9672	2	102	9	Y	93	101	1			92
09	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	9984	2	127	9	Y	115	165	1			42
10	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	9485	2	111	9	Y	101	93	1			50
*11	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	8742	2	110	9	Y	100	102	1			48

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WILDCO RESOURCES, INC. 923330

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 097460 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9397 - 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
06	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5934	2	18	9	N	16					229
07	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5113	2	11	9	N	10					239
08	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5619	2	9	9	N	8					247
09	5940	X	5779	-0-	-161	-0-	5779	2			N	-0-					247
10	6138	X	5909	-0-	-229	-0-	5878	2	31	9	N	28	122	1			153
11	5940	X	5861	-0-	-79	-0-	5853	2	8	9	N	7					160

KENNEDY, VERNA WELL #: 1 RRCID -> 140430 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9618 - 9774

06	4140	X	2171	-0-	-1969	-0-	2156	2	15	9	N	14					190
07	4278	X	3416	-0-	-862	-0-	3414	2	2	9	N	2					192
08	4278	X	1966	-0-	-2312	-0-	1966	2			N	-0-					192
09	3150	X	3058	-0-	-92	-0-	3058	2			N	-0-					192
10	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3856	2	6	9	N	5					197
11	3300	X	2605	-0-	-695	-0-	2605	2			N	-0-					197

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 145879 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9686

06	3000	N	3323	-0-	323	323	3323	2			N	-0-					151
07	2879	N	2556	-0-	-323	-0-	2556	2			N	-0-					151
08	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					151
09	2970	X	2889	-0-	-81	-0-	2889	2			N	-0-					151
10	3069	X	2671	-0-	-398	-0-	2671	2			N	-0-					151
11	2970	X	2182	-0-	-788	-0-	2182	2			N	-0-					151

WALKER WELL #: 3 RRCID -> 200852 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9448 - 9542

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

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4T RRCID -> 253180 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9210 - 10736

06	2550	X	1745	-0-	-805	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	1429	-0-	-927	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
08	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
09	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
10	2108	X	1789	-0-	-319	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	2677	-0-	-743	-0-	2677	2			N	-0-					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 262356 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10152

06	7320	X	4354	-0-	-2966	-0-	4322	2	32	9	N	29					327
07	8370	X	4702	-0-	-3668	-0-	4667	2	35	9	N	32					359
08	6045	X	5827	-0-	-218	-0-	5766	2	61	9	N	55					414
09	5850	X	4753	-0-	-1097	-0-	4709	2	44	9	N	40	185	1			269
10	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5308	2	62	9	N	56					325
11	5640	X	3893	-0-	-1747	-0-	3867	2	26	9	N	24					349

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
HULL, EFFIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 089645 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 13824 PERF. 9372 - 9491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					19
07	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					19
08	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					19
09	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					19
10	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					19
11	2730 X	2478	-0-	-252	-0-	2478	2			N	-0-					19

HUNTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091957 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9064 - 10028

06	1800 N	1463	-0-	-337	-0-	58	1	1405	2	N	-0-					27
07	1674 N	1327	-0-	-347	-0-	54	1	1273	2	N	-0-					27
08	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	55	1	1408	2	N	-0-					27
09	1410 N	572	-0-	-838	-0-	51	1	501	2	N	18					45
						20	9									
10	1333 N	338	-0-	-995	-0-	52	1	286	2	N	-0-					45
11	1410 N	109	-0-	-1301	-0-	47	1	62	2	N	-0-					45

GUEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 096841 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 9912 - 10130

06	2700 X	2413	-0-	-287	-0-	2413	2			N	-0-					75
07	2790 N	2759	-0-	-31	-0-	2709	2	50	9	N	45					120
08	3100 N	3658	-0-	558	558	3613	2	45	9	N	41					161
09	3000 N	3215	-0-	215	773	3215	2			N	-0-					161
10	3100 N	2414	-0-	-686	87	2381	2	33	9	N	30					191
11	2700 X	2170	-0-	-530	-0-	2139	2	31	9	N	28					219

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 109831 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9156 - 9229

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	3810 X	3339	-0-	-471	-0-	3339	2			N	-0-					23
07	3937 X	3873	-0-	-64	-0-	3873	2			N	-0-					23
08	3720 X	3643	-0-	-77	-0-	3643	2			N	-0-					23
09	3600 X	3575	-0-	-25	-0-	3575	2			N	-0-					23
10	3720 X	3307	-0-	-413	-0-	3307	2			N	-0-					23
11	3600 X	3320	-0-	-280	-0-	3320	2			N	-0-					23

JENSEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 119017 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 15747 PERF. 9552 - 9734

06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2013 - P&A 01-31-2013

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127534 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9421 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	104	1	2998	2	N	15					88
							17	9									
07	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	110	1	3213	2	N	-0-					88
08	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	113	1	3293	2	N	47					135
							52	9									
09	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	105	1	3039	2	N	66					201
							73	9									
10	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	110	1	3210	2	N	2	175	1			28
							2	9									
*11	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	106	1	2837	2	N	-0-					28

ROBINSON, FERN V. WELL #: 1 RRCID -> 129946 COMPL. DATE 11/05/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9134 - 9153

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULLEN WELL #: 2 RRCID -> 130172 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11007 - 11013

06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	26	1	764	2	N	-0-					37
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	15	1	451	2	N	-0-					37
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	23	1	687	2	N	-0-					37
09	780	N	496	-0-	-284	-0-	17	1	479	2	N	-0-					37
10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	44	1	1292	2	N	-0-					37
*11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	42	1	1122	2	N	-0-					37

VARIBUS WELL #: 2 RRCID -> 131550 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 9398

06	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6070	2	11	9	N	10					140
07	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6443	2	4	9	N	4					144
08	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6548	2			N	-0-					144
09	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	6963	2	56	9	N	51	168	1			27
10	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	2			N	-0-					27
*11	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	2			N	-0-					27

MARSHALL "A" WELL #: 6 RRCID -> 131906 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9466 - 9697

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

OAKES, PAT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133364 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 9213

06	1080	N	956	-0-	-124	-0-	956	2			N	-0-					102
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					102
08	1023	N	740	-0-	-283	-0-	740	2			N	-0-					102
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					102
10	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1083	2			N	-0-					102
*11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					102

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
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					106
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1232	2	2	9	N	2					108
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1101	2	35	9	N	32					140
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					140
10	620	N	571	-0-	-49	-0-	571	2			N	-0-					140
*11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					140

HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136005 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9149

06	6780	X	6571	-0-	-209	-0-	216	1	6355	2	N	-0-					30
07	6758	X	6745	-0-	-13	-0-	212	1	6474	2	N	54					84
							59	9									
08	6076	X	5841	-0-	-235	-0-	187	1	5646	2	N	7					91
							8	9									
09	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	206	1	6387	2	N	17					108
							19	9									
10	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	204	1	6335	2	N	-0-					108
11	5880	X	4406	-0-	-1474	-0-	136	1	4270	2	N	-0-					108

VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 136009 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377

06	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6829	2	22	9	N	20					165
07	5332	X	3377	-0-	-1955	-0-	3371	2	6	9	N	5					170
08	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	7028	2	11	9	N	10					180
09	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6656	2	33	9	N	30	180	1			30
10	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6744	2	55	9	N	50					80
*11	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	2			N	-0-					80

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136061 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330

06	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	152	1	4396	2	N	27					87
							30	9									
07	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	152	1	4460	2	N	-0-					87
08	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	151	1	4415	2	N	-0-					87
09	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	141	1	4071	2	N	-0-					87
10	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	145	1	4228	2	N	-0-					87
*11	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	115	1	3090	2	N	38					125
							42	9									

VARIBUS WELL #: 1 RRCID -> 136459 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 9428

06	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			N	-0-					180
07	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	2			N	-0-					180
08	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	2			N	-0-					180
09	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	2			N	-0-					180
10	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	7272	2	28	9	N	25	175	1			30
*11	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	7063	2			N	-0-					30

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137929 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9302 - 9878

06	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					154
07	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					154
08	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					154
09	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					154
10	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					154
*11	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					154

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	2220	N	2117	-0-	-103	-0-	2117	2			N	-0-					64
07	2449	N	2207	-0-	-242	-0-	2207	2			N	-0-					64
08	2294	N	2182	-0-	-112	-0-	2182	2			N	-0-					64
09	2130	N	1775	-0-	-355	-0-	1775	2			N	-0-					64
10	2201	N	2046	-0-	-155	-0-	2046	2			N	-0-					64
11	2100	N	2056	-0-	-44	-0-	2056	2			N	-0-					64

COOK, LOUISE "A" WELL #: 1 RRCID -> 140718 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397

06	3540	X	2929	-0-	-611	-0-	207	1	2722	2	N	-0-					23
07	3658	X	3006	-0-	-652	-0-	239	1	2767	2	N	-0-					23
08	3689	X	2715	-0-	-974	-0-	263	1	2452	2	N	-0-					23
09	3570	X	3441	-0-	-129	-0-	229	1	3158	2	N	49					72
							54	9									
10	3658	X	3395	-0-	-263	-0-	181	1	3169	2	N	41					113
							45	9									
11	2940	X	2855	-0-	-85	-0-	139	1	2708	2	N	7					120
							8	9									

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141541 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 9295

06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					90
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					90
08	1457	N	938	-0-	-519	-0-	938	2			N	-0-					90
09	1530	N	755	-0-	-775	-0-	744	2	11	9	N	10					100
10	1364	N	678	-0-	-686	-0-	678	2			N	-0-					100
11	900	N	614	-0-	-286	-0-	614	2			N	-0-					100

SAMET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142071 COMPL. DATE 07/03/1992 TOTAL DEPTH 10117 PERF.10043 - 10049

06	1050	N	459	-0-	-591	-0-	32	1	427	2	N	-0-					160
07	930	N	632	-0-	-298	-0-	50	1	582	2	N	-0-					160
08	713	N	657	-0-	-56	-0-	61	1	566	2	N	27					187
							30	9									
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	41	1	565	2	N	12	170	1			29
							13	9									
10	620	N	589	-0-	-31	-0-	32	1	557	2	N	-0-					29
*11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	36	1	691	2	N	-0-					29

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142162 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9721 - 9868

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	4320	X	4192	-0-	-128	-0-	4192	2			N	-0-					127
07	4433	X	4204	-0-	-229	-0-	4204	2			N	-0-					127
08	4402	X	4380	-0-	-22	-0-	4350	2	30	9	N	27					154
09	4260	X	4147	-0-	-113	-0-	4147	2			N	-0-					154
10	4371	X	4291	-0-	-80	-0-	4291	2			N	-0-					154
11	4230	X	3896	-0-	-334	-0-	3896	2			N	-0-					154

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145610 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9589 - 10037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYSON WELL #: 1 RRCID -> 145853 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 15425 PERF. 8990 - 8996

06	9072 X	9072	-0-	-0-	-0-	260	1	8672	2	N	127					290
						140	9									
07	9931 X	9931	-0-	-0-	-0-	284	1	9463	2	N	167	376	1			81
						184	9									
08	9444 X	9444	-0-	-0-	-0-	269	1	8970	2	N	186	171	1			96
						205	9									
09	7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	210	1	6993	2	N	135					231
						149	9									
10	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	173	1	5781	2	N	134	174	1			191
						147	9									
*11	8498 X	8498	-0-	-0-	-0-	242	1	8065	2	N	174	182	1			183
						191	9									

HUNTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146514 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522

06	2010 N	1760	-0-	-250	-0-	69	1	1691	2	N	-0-					75
07	1829 N	1560	-0-	-269	-0-	63	1	1497	2	N	-0-					75
08	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	66	1	1690	2	N	9					84
						10	9									
09	1680 N	826	-0-	-854	-0-	72	1	710	2	N	40					124
						44	9									
10	1550 N	476	-0-	-1074	-0-	69	1	382	2	N	23					147
						25	9									
11	1710 N	173	-0-	-1537	-0-	66	1	87	2	N	18					165
						20	9									

VARIBUS WELL #: 5 RRCID -> 146833 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 9378

06	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					160
07	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	2			N	-0-					160
08	6820 X	6342	-0-	-478	-0-	6342	2			N	-0-					160
09	6600 X	6200	-0-	-400	-0-	6128	2	72	9	N	65	185	1			40
10	6820 X	5528	-0-	-1292	-0-	5528	2			N	-0-					40
11	6600 X	4889	-0-	-1711	-0-	4889	2			N	-0-					40

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148367 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 9665

06	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					105
07	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					105
08	1333 N	1270	-0-	-63	-0-	1270	2			N	-0-					105
09	1260 N	1177	-0-	-83	-0-	1177	2			N	-0-					105
10	1178 N	1126	-0-	-52	-0-	1126	2			N	-0-					105
11	1230 N	1133	-0-	-97	-0-	1133	2			N	-0-					105

FULTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 150192 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831

06	510 N	298	-0-	-212	-0-	298	2			N	-0-					18
07	465 N	320	-0-	-145	-0-	320	2			N	-0-					18
08	403 N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-					18
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					18
10	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					18
*11	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					18

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	4140	X	3769	-0-	-371	-0-	3693	2	76	9	N	69					183
07	4278	X	4062	-0-	-216	-0-	4041	2	21	9	N	19	163	1			39
08	4185	X	3928	-0-	-257	-0-	3882	2	46	9	N	42					81
09	4050	X	3718	-0-	-332	-0-	3715	2	3	9	N	3					84
10	4092	X	3779	-0-	-313	-0-	3740	2	39	9	N	35					119
11	3930	X	3463	-0-	-467	-0-	3435	2	28	9	N	25					144

MARSHALL "A" WELL #: 7 RRCID -> 168584 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9463 - 10085

06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					28
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					28
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					28
09	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	2			N	-0-					28
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					28
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					28

HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171987 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 14880 PERF.10068 - 10164

06	1440	N	804	-0-	-636	-0-	32	1	772	2	N	-0-					52
07	961	N	719	-0-	-242	-0-	29	1	690	2	N	-0-					52
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	29	1	751	2	N	-0-					52
09	780	N	261	-0-	-519	-0-	24	1	237	2	N	-0-					52
10	713	N	223	-0-	-490	-0-	34	1	189	2	N	-0-					52
11	750	N	46	-0-	-704	-0-	20	1	26	2	N	-0-					52

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 172238 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507

06	3390	X	1977	-0-	-1413	-0-	1977	2			N	-0-					29
07	3503	X	3397	-0-	-106	-0-	3397	2			N	-0-					29
08	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			N	-0-					29
09	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					29
10	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					29
*11	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					29

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173940 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9156 - 9430

06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					50
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					50
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					50
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					50
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					50
11	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	2			N	-0-					50

NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 175667 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9366

06	5160	X	4474	-0-	-686	-0-	4474	2			N	-0-					30
07	5146	X	4773	-0-	-373	-0-	4773	2			N	-0-					30
08	4991	X	4544	-0-	-447	-0-	4544	2			N	-0-					30
09	4830	X	4221	-0-	-609	-0-	4221	2			N	-0-					30
10	4898	X	4172	-0-	-726	-0-	4172	2			N	-0-					30
11	4620	X	2732	-0-	-1888	-0-	2513	2	219	9	N	199					229

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" WELL #: 3 RRCID -> 175730 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	3279	-0-	-471	-0-	3238	2	41	9	N	37					114
07	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3871	2	45	9	N	41					155
08	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3717	2	42	9	N	38	175	1			18
09	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					18
10	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					18
11	3300	X	3073	-0-	-227	-0-	3073	2			N	-0-					18

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176329 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9632

06	570	N	463	-0-	-107	-0-	463	2			N	-0-					160
07	496	N	436	-0-	-60	-0-	436	2			N	-0-					160
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					160
09	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	2			N	-0-					160
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					160
11	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	2			N	-0-					160

NEWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 177776 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9448 - 9516

06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					121
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					121
08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					121
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					121
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					121
11	1380	N	1133	-0-	-247	-0-	1133	2			N	-0-					121

NEWELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 178916 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9285 - 9438

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184328 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 9126 - 9368

06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
PULLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205575 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7950	X	6214	-0-	-1736	-0-	432	1	5668	2	Y	104					199
							114	9									
07	8215	X	5201	-0-	-3014	-0-	414	1	4787	2	Y	-0-	177	1			22
08	5983	X	5034	-0-	-949	-0-	488	1	4546	2	Y	-0-					22
09	5790	X	5348	-0-	-442	-0-	361	1	4981	2	Y	5					27
							6	9									
10	5983	X	5049	-0-	-934	-0-	271	1	4760	2	Y	16					43
							18	9									
*11	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	306	1	5950	2	Y	24					67
							26	9									

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208419 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9074 - 10380

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221687 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9343 - 9570

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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 #: 1 RRCID -> 225709 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 9424 - 10243

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234873 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9435 - 9900

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236047 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9161 - 11688

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246821 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 9099 - 10224

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 #: 18 RRCID -> 247485 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9120 - 10040

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 251188 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 16733 PERF. 9872 - 10386

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251742 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 10389

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1890 N	1712	-0-	-178	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
07	1891 N	1884	-0-	-7	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
08	1891 N	1868	-0-	-23	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
09	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
10	1891 N	1770	-0-	-121	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
11	1800 N	1685	-0-	-115	-0-	1685	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253143 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 9101 - 10007

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					30
07	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2656	2	56	9	N	51					81
08	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					81
09	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					81
10	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					81
*11	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					81

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
06	8523 X	8523	-0-	-0-	-0-	8498	2	25	9	N	23					83
07	10647 X	10647	-0-	-0-	-0-	10590	2	57	9	N	52					135
08	8659 X	8659	-0-	-0-	-0-	8586	2	73	9	N	66	176	1			25
09	8625 X	8625	-0-	-0-	-0-	8594	2	31	9	N	28					53
10	9250 X	9250	-0-	-0-	-0-	9220	2	30	9	N	27					80
*11	8379 X	8379	-0-	-0-	-0-	8293	2	86	9	N	78					158

PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257913 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230

06	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3700	2	25	9	N	23					76
07	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3793	2	77	9	N	70					146
08	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3186	2	28	9	N	25					171
09	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4133	2	107	9	N	97					268
10	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4528	2	54	9	N	49	186	1			131
*11	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3640	2	52	9	N	47					178

GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258446 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818

06	3000 N	5352	-0-	2352	4415	5352	2			N	-0-					18
07	8271 X	3856	-0-	-4415	-0-	3815	2	41	9	N	37					55
08	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					55
09	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3054	2	39	9	N	35					90
10	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-					90
*11	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					90

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259832 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	6870 X	4791	-0-	-2079	-0-	4791	2		N	-0-		32
07	6293 X	5255	-0-	-1038	-0-	5224	2	31 9	N	28		60
08	5177 X	4485	-0-	-692	-0-	4485	2		N	-0-		60
09	5010 X	4331	-0-	-679	-0-	4292	2	39 9	N	35		95
10	5177 X	4107	-0-	-1070	-0-	4107	2		N	-0-		95
11	5010 X	3785	-0-	-1225	-0-	3752	2	33 9	N	30		125

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262713 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 9076 - 9832

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264766 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9228 - 9821

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

BEAR GRASS, NE (BOSSIER) 06479 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
VERA KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 195625 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13153 - 13163

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-		53
07	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-		53
08	804 X	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-		53
09	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-		53
10	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-		53
*11	938 X	938	-0-	-0-	-0-	826	2	112 9	N	102		155

BEN WHEELER (BACON LIME) 07076 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MARSH, M.G. WELL #: 1 RRCID -> 130316 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8493 - 8506

06	450 X	348	-0-	-102	-0-	348	2		N	-0-		175
07	589 X	238	-0-	-351	-0-	238	2		N	-0-		175
08	780 X	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-		175
09	787 X	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-		175
*10	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786	2		N	-0-		175
11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-		-0-

BEN WHEELER (BACON LIME) //CONT.// 07076 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
LANCASTER, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156293 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	435	2	87	9	Y	79					159
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					159
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	975	2	18	9	Y	16					175
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					175
*10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-	110	1			65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 171089 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8496 - 8507

06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					30
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					30
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	195	2	19	9	Y	17					47
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					47
*10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERGERSTOUF (COTTON VALLEY LIME) 07276 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
MARATHON OIL COMPANY 525380
SHERROD WELL #: 1 RRCID -> 161339 COMPL. DATE 10/14/1996 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13045 - 13351

06	4020	#	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-
07	4154	#	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
08	4154	#	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
09	3360	#	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
10	2480	#	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILLY FLETCH (BOSSIER SAND) 08239 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
CARR RESOURCES, INC. 135180
LIGHTNING WELL #: 1 RRCID -> 168987 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 16865 PERF.13550 - 13610

06	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					-0-

BIRCH CREEK (RODESSA) 08299 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024
JOHNSON "AB" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186587 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 8420

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	14820	-0-	14820	14820	14820	2			N	-0-					27

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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

BIRTHRIGHT (SMACKOVER) 08381 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
HARGRAVE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102002 COMPL. DATE 07/06/1967 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9478 - 9512

06	6330 #	5481	-0-	-849	-0-	5481	3	N	-0-			-0-
07	6541 #	5799	-0-	-742	-0-	5799	3	N	-0-			-0-
08	6363 R	6363	-0-	-0-	-0-	6363	3	N	-0-			-0-
09	5946 R	5946	-0-	-0-	-0-	5946	3	N	-0-			-0-
10	5797 #	5629	-0-	-168	-0-	5629	3	N	-0-			-0-
11	6150 #	5349	-0-	-801	-0-	5349	3	N	-0-			-0-

BOB HERD (COTTON VALLEY LIME) 10000 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY 525380
WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 169108 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 14165 PERF.13941 - 14041

06	7590 #	1986	-0-	-5604	-0-	1986	2	N	-0-			-0-
07	5456 #	1125	-0-	-4331	-0-	1125	2	N	-0-			-0-
08	5270 #	2133	-0-	-3137	-0-	2133	2	N	-0-			-0-
09	5100 #	1980	-0-	-3120	-0-	1980	2	N	-0-			-0-
10	3844 #	1856	-0-	-1988	-0-	1856	2	N	-0-			-0-
*11	3635 R	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2	N	-0-			-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CAMP COOLEY WELL #: 2R RRCID -> 166005 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 15452 PERF.15040 - 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
06	45228 X	45228	-0-	-0-	-0-	45228	2			N	-0-			-0-
07	66039 X	66039	-0-	-0-	-0-	66039	2			N	-0-			-0-
08	57837 X	57837	-0-	-0-	-0-	57837	2			N	-0-			-0-
09	58660 X	58660	-0-	-0-	-0-	58660	2			N	-0-			-0-
10	58794 X	58794	-0-	-0-	-0-	58794	2			N	-0-			-0-
*11	63140 X	63140	-0-	-0-	-0-	63140	2			N	-0-			-0-

RAND-PAULSON RILEY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 170391 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15697 - 16300

06	28641 X	28641	-0-	-0-	-0-	28641	2			N	-0-			-0-
07	31383 X	31383	-0-	-0-	-0-	31383	2			N	-0-			-0-
08	31402 X	31402	-0-	-0-	-0-	31402	2			N	-0-			-0-
09	30571 X	30571	-0-	-0-	-0-	30571	2			N	-0-			-0-
10	31305 X	31305	-0-	-0-	-0-	31305	2			N	-0-			-0-
*11	30104 X	30104	-0-	-0-	-0-	30104	2			N	-0-			-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 156825 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 15153 PERF.14827 - 15153

06	44762 X	44762	-0-	-0-	-0-	2673	1	42089	2	N	-0-			-0-
07	49251 X	49251	-0-	-0-	-0-	2703	1	46548	2	N	-0-			-0-
08	46870 X	46870	-0-	-0-	-0-	2644	1	44226	2	N	-0-			-0-
09	47724 X	47724	-0-	-0-	-0-	2700	1	45024	2	N	-0-			-0-
10	49259 X	45280	-0-	-3979	-0-	2790	1	42490	2	N	-0-			-0-
*11	47670 X	44100	-0-	-3570	-0-	2700	1	41400	2	N	-0-			-0-

RILEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161377 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 15560 PERF.14798 - 15035

06	22230 X	21974	-0-	-256	-0-	1986	1	19988	2	N	-0-			-0-
07	21822 X	21822	-0-	-0-	-0-	2053	1	19769	2	N	-0-			-0-
08	20123 X	20123	-0-	-0-	-0-	1936	1	18187	2	N	-0-			-0-
09	20700 X	19162	-0-	-1538	-0-	1973	1	17189	2	N	-0-			-0-
10	21390 X	16379	-0-	-5011	-0-	1740	1	14639	2	N	-0-			-0-
*11	20700 X	16036	-0-	-4664	-0-	1829	1	14207	2	N	-0-			-0-

RILEY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 165226 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15427 - 15380

06	420 X	309	-0-	-111	-0-	309	2			N	-0-			-0-
07	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-			-0-
08	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			-0-
09	300 X	181	-0-	-119	-0-	181	2			N	-0-			-0-
10	372 X	76	-0-	-296	-0-	76	2			N	-0-			-0-
*11	360 X	14	-0-	-346	-0-	14	2			N	-0-			-0-

VARVEL, PEBBLE WELL #: 1 RRCID -> 221713 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16215 - 16255

06	5670 X	4460	-0-	-1210	-0-	4460	2			N	-0-			-0-
07	5239 X	5055	-0-	-184	-0-	5055	2			N	-0-			-0-
08	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2			N	-0-			-0-
09	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-			-0-
10	5053 X	4800	-0-	-253	-0-	4800	2			N	-0-			-0-
*11	4890 X	4808	-0-	-82	-0-	4808	2			N	-0-			-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
RILEY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 231213 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 15714 PERF.15268 - 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
06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
07	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
10	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-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

06	6030	X	4715	-0-	-1315	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	4297	-0-	-1655	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5848	-0-	-104	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
09	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
*10	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
*11	5670	X	4988	-0-	-682	-0-	4988	2			N	-0-					-0-

RED WILLOW PRODUCTION, LLC 697104
BEAR CREEK WELL #: 1ST RRCID -> 210135 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 15372 PERF.15208 - 15372

06	27445	X	27445	-0-	-0-	-0-	1668	1	25004	2	N	-0-					-0-
							773	4									
07	32405	X	32405	-0-	-0-	-0-	1645	1	30759	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	32333	X	30145	-0-	-2188	-0-	1490	1	27892	2	N	-0-					-0-
							763	4									
09	33307	X	33307	-0-	-0-	-0-	1847	1	31460	2	N	-0-					-0-
10	32395	X	32204	-0-	-191	-0-	1931	1	30273	2	N	-0-					-0-
11	31350	X	31202	-0-	-148	-0-	1810	1	29392	2	N	-0-					-0-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218228 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 15325 PERF.14725 - 15190

06	2310	X	2038	-0-	-272	-0-	238	1	1800	2	N	-0-					-0-
07	2356	X	1909	-0-	-447	-0-	240	1	1669	2	N	-0-					-0-
08	2356	X	1992	-0-	-364	-0-	242	1	1750	2	N	-0-					-0-
09	2280	X	1871	-0-	-409	-0-	240	1	1631	2	N	-0-					-0-
10	2294	X	2046	-0-	-248	-0-	281	1	1765	2	N	-0-					-0-
11	2040	X	1784	-0-	-256	-0-	234	1	1550	2	N	-0-					-0-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221030 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15450 PERF.14912 - 15268

06	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	451	1	3363	2	N	-0-					-0-
07	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	253	1	1756	2	N	-0-					-0-
08	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	422	1	3039	2	N	-0-					-0-
09	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	425	1	2842	2	N	-0-					-0-
10	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	441	1	2678	2	N	-0-					-0-
*11	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	430	1	2825	2	N	-0-					-0-

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

06	510	N	399	-0-	-111	-0-	25	1	374	2	N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	23	1	429	2	N	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	25	1	487	2	N	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	24	1	407	2	N	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	30	1	468	2	N	-0-					-0-
11	510	N	467	-0-	-43	-0-	27	1	440	2	N	-0-					-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RED WILLOW PRODUCTION, LLC //CONT.// 697104
REID, KAREN WELL #: 1 RRCID -> 227313 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 16477 PERF.15574 - 16211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74607	X	74607	-0-	-0-	-0-	5907	1	68699	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	74138	X	74138	-0-	-0-	-0-	6163	1	67974	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	78151	X	71203	-0-	-6948	-0-	5825	1	65377	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	75630	X	67303	-0-	-8327	-0-	5838	1	61464	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	78058	X	58571	-0-	-19487	-0-	26928	1	31643	2	N	-0-					-0-
11	74610	X	68057	-0-	-6553	-0-	5961	1	62096	2	N	-0-					-0-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234293 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 15276 PERF.14872 - 15350

06	30	X	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
07	31	X	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-
08	62	X	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	2	N	-0-					-0-
09	60	X	30	-0-	-30	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-
10	62	X	26	-0-	-36	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-
11	60	X	31	-0-	-29	-0-	4	1	27	2	N	-0-					-0-

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

06	1800	X	1089	-0-	-711	-0-	129	1	960	2	N	-0-					-0-
07	1860	X	1019	-0-	-841	-0-	129	1	890	2	N	-0-					-0-
08	1860	X	960	-0-	-900	-0-	118	1	842	2	N	-0-					-0-
09	1200	X	979	-0-	-221	-0-	127	1	852	2	N	-0-					-0-
10	1147	X	976	-0-	-171	-0-	136	1	840	2	N	-0-					-0-
11	1080	X	836	-0-	-244	-0-	109	1	727	2	N	-0-					-0-

BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 250789 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.15690 - 16264

06	68310	X	57572	-0-	-10738	-0-	3797	1	53773	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	70308	X	61513	-0-	-8795	-0-	3313	1	58199	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	70308	X	61709	-0-	-8599	-0-	3302	1	58406	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	64260	X	62483	-0-	-1777	-0-	3739	1	58743	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	66402	X	61866	-0-	-4536	-0-	3978	1	57888	2	N	-0-					-0-
*11	60145	X	60145	-0-	-0-	-0-	3724	1	56421	2	N	-0-					-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
JACKSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 160175 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10717 PERF. 9132 - 9262

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-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RABALAIS, F.W. INC. 687720
HUNT, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 120135 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10457 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	1900	-0-	-1100	-0-	85	1	1815	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2628	-0-	-379	-0-	118	1	2510	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	1887	-0-	-903	-0-	85	1	1802	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	1705	-0-	-995	-0-	77	1	1628	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	1909	-0-	-881	-0-	85	1	1824	2	N	-0-					-0-
*11	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT, VIRGINIA WELL #: 2 RRCID -> 182340 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10344 - 10450

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
KERIS WELL #: 2 RRCID -> 118813 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8719 - 9358

06	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	159	1	2008	2	Y	1	2	1			27
							1	9									
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	102	1	1354	2	Y	-0-					27
08	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	123	1	1381	2	Y	-0-					27
09	1890	N	1376	-0-	-514	-0-	130	1	1246	2	Y	-0-					27
10	1457	N	1419	-0-	-38	-0-	121	1	1298	2	Y	-0-					27
11	1470	N	1308	-0-	-162	-0-	100	1	1208	2	Y	-0-					27

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 160242 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8914 - 9276

06	2490	X	2480	-0-	-10	-0-	182	1	2297	2	Y	1	2	1			19
							1	9									
07	2511	X	2239	-0-	-272	-0-	157	1	2082	2	Y	-0-					19
08	2511	X	2196	-0-	-315	-0-	179	1	2017	2	Y	-0-					19
09	2490	X	2201	-0-	-289	-0-	208	1	1993	2	Y	-0-					19
10	2573	X	2401	-0-	-172	-0-	205	1	2196	2	Y	-0-					19
11	2490	X	1781	-0-	-709	-0-	136	1	1645	2	Y	-0-					19

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 161002 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8645 - 9280

06	2970	X	2324	-0-	-646	-0-	170	1	2152	2	Y	2	2	1			24
							2	9									
07	3069	X	2161	-0-	-908	-0-	152	1	2009	2	Y	-0-					24
08	2294	X	2076	-0-	-218	-0-	170	1	1906	2	Y	-0-					24
09	2310	X	1983	-0-	-327	-0-	188	1	1795	2	Y	-0-					24
10	2387	X	2040	-0-	-347	-0-	174	1	1866	2	Y	-0-					24
11	2310	X	1280	-0-	-1030	-0-	98	1	1182	2	Y	-0-					24

KERIS WELL #: 3 RRCID -> 161233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8067 - 8250

06	1170	N	976	-0-	-194	-0-	72	1	903	2	Y	1	1	1			13
							1	9									
07	1209	N	1040	-0-	-169	-0-	73	1	967	2	Y	-0-					13
08	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	85	1	952	2	Y	-0-					13
09	990	N	757	-0-	-233	-0-	72	1	685	2	Y	-0-					13
10	1054	N	761	-0-	-293	-0-	65	1	696	2	Y	-0-					13
11	990	N	981	-0-	-9	-0-	75	1	906	2	Y	-0-					13

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

WHITE WELL #: 3 RRCID -> 163084 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8688 - 9196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	1468	-0-	1468	6475	108	1	1359	2	N	1	2	1			45
						1	9									
07	14B2 EXT	2340	-0-	2340	8815	164	1	2176	2	N	-0-					45
08	14B2 EXT	1995	-0-	1995	10810	163	1	1832	2	N	-0-					45
09	14B2 EXT	2838	-0-	2838	13648	269	1	2569	2	N	-0-					45
10	14B2 EXT	4146	-0-	4146	17794	354	1	3792	2	N	-0-					45
*11	21000 X	3206	-0-	-17794	-0-	244	1	2962	2	N	-0-					45

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 163269 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8663 - 9160

06	3690 X	3309	-0-	-381	-0-	243	1	3062	2	N	4	3	1	1	8	103
						4	9									
07	3813 X	2796	-0-	-1017	-0-	196	1	2600	2	N	-0-					103
08	3813 X	2778	-0-	-1035	-0-	225	1	2533	2	N	18	98	1			23
						20	9									
09	3300 X	2385	-0-	-915	-0-	226	1	2159	2	N	-0-					23
10	3410 X	1893	-0-	-1517	-0-	162	1	1731	2	N	-0-					23
11	3300 X	721	-0-	-2579	-0-	55	1	666	2	N	-0-					23

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 163389 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8684 - 9220

06	3060 X	2404	-0-	-656	-0-	176	1	2227	2	Y	1	2	1			19
						1	9									
07	3007 X	2365	-0-	-642	-0-	166	1	2199	2	Y	-0-					19
08	3007 X	2297	-0-	-710	-0-	188	1	2109	2	Y	-0-					19
09	2640 X	2011	-0-	-629	-0-	190	1	1821	2	Y	-0-					19
10	2728 X	1943	-0-	-785	-0-	166	1	1777	2	Y	-0-					19
11	2400 X	1727	-0-	-673	-0-	132	1	1595	2	Y	-0-					19

WHITE WELL #: 6 RRCID -> 163741 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8692 - 9205

06	3570 X	3285	-0-	-285	-0-	241	1	3042	2	N	2	3	1			53
						2	9									
07	3782 X	3363	-0-	-419	-0-	236	1	3127	2	N	-0-					53
08	4185 X	3206	-0-	-979	-0-	261	1	2935	2	N	9	39	1			23
						10	9									
09	4050 X	1719	-0-	-2331	-0-	163	1	1556	2	N	-0-					23
10	4185 X	1792	-0-	-2393	-0-	153	1	1639	2	N	-0-					23
11	3300 X	1844	-0-	-1456	-0-	141	1	1703	2	N	-0-					23

WHITE WELL #: 7 RRCID -> 164391 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8712 - 9230

06	2400 X	1690	-0-	-710	-0-	124	1	1566	2	Y	-0-	1	1			4
07	1798 X	1656	-0-	-142	-0-	116	1	1540	2	Y	-0-					4
08	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	111	1	1251	2	Y	-0-					4
09	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	167	1	1599	2	Y	-0-					4
10	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	166	1	1782	2	Y	-0-					4
*11	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	119	1	1436	2	Y	-0-					4

KERIS WELL #: 4 RRCID -> 164813 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8721 - 9362

06	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	1	1	1			27
07	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					27
08	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					27
09	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					27
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

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
06	990	X	725	-0-	-265	-0-	53	1	671	2	N	1	1	1			53
							1	9									
07	961	X	601	-0-	-360	-0-	42	1	559	2	N	-0-					53
08	899	X	645	-0-	-254	-0-	53	1	592	2	N	-0-					53
09	870	X	571	-0-	-299	-0-	54	1	517	2	N	-0-					53
10	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	86	1	918	2	N	-0-					53
11	720	X	597	-0-	-123	-0-	46	1	551	2	N	-0-					53

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
06	725	X	725	-0-	-0-	-0-	53	1	671	2	N	1	1	1			89
							1	9									
07	670	X	670	-0-	-0-	-0-	47	1	623	2	N	-0-					89
08	646	X	646	-0-	-0-	-0-	53	1	593	2	N	-0-					89
09	720	X	580	-0-	-140	-0-	55	1	525	2	N	-0-					89
10	744	X	665	-0-	-79	-0-	57	1	608	2	N	-0-					89
*11	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	425	1	5153	2	N	-0-					89

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
06	2610	X	2333	-0-	-277	-0-	171	1	2161	2	N	1	2	1			2
							1	9									
07	3441	X	2002	-0-	-1439	-0-	141	1	1861	2	N	-0-					2
08	3441	X	1126	-0-	-2315	-0-	92	1	1034	2	N	-0-					2
09	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	327	1	3122	2	N	-0-					2
10	3193	X	686	-0-	-2507	-0-	59	1	627	2	N	-0-					2
*11	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	219	1	2652	2	N	-0-					2

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
06	960	X	367	-0-	-593	-0-	27	1	340	2	N	-0-					18
07	992	X	117	-0-	-875	-0-	8	1	109	2	N	-0-					18
08	992	X	518	-0-	-474	-0-	42	1	476	2	N	-0-					18
*09	780	X	80	-0-	-700	-0-	8	1	72	2	N	-0-					18
*10	806	X	40	-0-	-766	-0-	3	1	37	2	N	-0-					18
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					17

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
06	2160	X	1429	-0-	-731	-0-	105	1	1322	2	Y	2	41	1			29
							2	9									
07	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	199	1	2637	2	Y	-0-					29
08	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	195	1	2188	2	Y	-0-					29
09	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	143	1	1369	2	Y	-0-					29
10	2821	X	1954	-0-	-867	-0-	167	1	1787	2	Y	-0-					29
11	2730	X	1418	-0-	-1312	-0-	108	1	1310	2	Y	-0-					29

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
06	1200	N	696	-0-	-504	-0-	51	1	644	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	1116	N	787	-0-	-329	-0-	55	1	732	2	Y	-0-					2
08	1178	N	982	-0-	-196	-0-	80	1	902	2	Y	-0-					2
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					2
10	3100	N	3760	-0-	660	660	321	1	3439	2	Y	-0-					2
*11	2101	N	1441	-0-	-660	-0-	110	1	1331	2	Y	-0-					2

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
06	2040	X	1505	-0-	-535	-0-	109	1	1377	2	N	17	54	1			45
							19	9									
07	1860	X	1465	-0-	-395	-0-	103	1	1362	2	N	-0-					45
08	1860	X	1644	-0-	-216	-0-	134	1	1510	2	N	-0-					45
09	1800	X	1446	-0-	-354	-0-	137	1	1309	2	N	-0-					45
10	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	158	1	1689	2	N	-0-					45
*11	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	127	1	1540	2	N	-0-					45

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
06	540	X	516	-0-	-24	-0-	38	1	478	2	N	-0-					15
07	527	X	318	-0-	-209	-0-	22	1	296	2	N	-0-					15
08	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	239	1	2693	2	N	1	1	8			15
							1	9									
09	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	298	1	2852	2	N	-0-					15
10	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	287	1	3073	2	N	-0-					15
*11	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	241	1	2924	2	N	-0-					15

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
06	2280	X	2114	-0-	-166	-0-	155	1	1957	2	N	2	2	1			39
							2	9									
07	2170	X	2028	-0-	-142	-0-	142	1	1886	2	N	-0-					39
08	2263	X	2158	-0-	-105	-0-	176	1	1982	2	N	-0-					39
09	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	219	1	2090	2	N	-0-					39
10	2263	X	2032	-0-	-231	-0-	174	1	1858	2	N	-0-					39
11	2100	X	1823	-0-	-277	-0-	139	1	1684	2	N	-0-					39

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
06	2790	X	1976	-0-	-814	-0-	145	1	1829	2	N	2	2	1			36
							2	9									
07	2790	X	2254	-0-	-536	-0-	158	1	2096	2	N	-0-					36
08	2790	X	2294	-0-	-496	-0-	187	1	2107	2	N	-0-					36
09	2700	X	2015	-0-	-685	-0-	191	1	1823	2	N	1					37
							1	9									
10	2790	X	2737	-0-	-53	-0-	234	1	2503	2	N	-0-					37
11	2220	X	1465	-0-	-755	-0-	112	1	1353	2	N	-0-					37

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILSON "V" WELL #: 1 RRCID -> 120540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8786 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	7	1	295	2	Y	-0-	20	1			14
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					14
08	279	N	254	-0-	-25	-0-	7	1	247	2	Y	-0-					14
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	7	1	292	2	Y	-0-					14
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	10	1	353	2	Y	1					15
							1	9									
*11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	7	1	307	2	Y	4					19
							4	9									

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILSON "V" WELL #: 2 RRCID -> 170987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8852 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	6	1	238	2	Y	-0-	13	1			9
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			Y	-0-					9
08	310	N	228	-0-	-82	-0-	6	1	222	2	Y	-0-					9
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	6	1	246	2	Y	-0-					9
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	7	1	244	2	Y	1					10
							1	9									
*11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	5	1	215	2	Y	2					12
							2	9									

WILSON "V" WELL #: 3 RRCID -> 242999 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9028 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3300	X	2762	-0-	-538	-0-	67	1	2693	2	Y	2	145	1	2	8	96
							2	9									
07	3038	X	2886	-0-	-152	-0-	2883	2	3	9	Y	3					99
08	3038	X	2950	-0-	-88	-0-	76	1	2874	2	Y	-0-					99
09	2790	X	2764	-0-	-26	-0-	68	1	2696	2	Y	-0-					99
10	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	77	1	2807	2	Y	10					109
							11	9									
11	2850	X	2418	-0-	-432	-0-	53	1	2335	2	Y	27					136
							30	9									

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" WELL #: 2T RRCID -> 173210 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	10	1	355	2	Y	-0-					37
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	4	1	128	2	Y	-0-					37
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	13	1	447	2	Y	-0-					37
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	9	1	294	2	Y	-0-					37
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	9	1	296	2	Y	-0-					37
*11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	8	1	250	2	Y	-0-					37

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
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	36	1	1231	2	Y	-0-					53
07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	49	1	1644	2	Y	-0-					53
08	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	60	1	2116	2	Y	-0-					53
09	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	63	1	2090	2	Y	54					107
							59	9									
10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	60	1	1888	2	Y	-0-					107
*11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	45	1	1488	2	Y	-0-					107

BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176711 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					36

BRADLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 178242 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADLEY "A" WELL #: 6-T RRCID -> 178524 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8722 - 9367

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420 N	107	-0-	-313	-0-	3	1	104	2	Y	-0-					-0-
07	279 N	194	-0-	-85	-0-	6	1	188	2	Y	-0-					-0-
08	155 N	141	-0-	-14	-0-	4	1	137	2	Y	-0-					-0-
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	3	1	107	2	Y	-0-					-0-
10	186 N	153	-0-	-33	-0-	5	1	148	2	Y	-0-					-0-
*11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	6	1	189	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 181107 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8884 - 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
06	420 N	251	-0-	-169	-0-	7	1	244	2	Y	-0-					-0-
07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	18	1	624	2	Y	-0-					-0-
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	9	1	326	2	Y	-0-					-0-
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	8	1	280	2	Y	-0-					-0-
10	403 N	266	-0-	-137	-0-	8	1	258	2	Y	-0-					-0-
11	330 N	240	-0-	-90	-0-	7	1	233	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 181327 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8842 - 9518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	43	1	1488	2	Y	-0-					21
07	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	47	1	1587	2	Y	-0-					21
08	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	40	1	1424	2	Y	-0-					21
09	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	42	1	1388	2	Y	29					50
						32	9									
10	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	47	1	1467	2	Y	-0-					50
*11	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	39	1	1282	2	Y	-0-					50

BOX CHURCH (PETTIT) 10974 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY 788997
WILSON WELL #: 14 RRCID -> 268537 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 6616 - 6739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	169	-0-	169	169	11	1	155	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
06	T. A.	136	-0-	136	305	10	1	126	2	N	-0-					-0-
07	T. A.	159	-0-	159	464	11	1	148	2	N	-0-					-0-
08	T. A.	100	-0-	100	564	8	1	92	2	N	-0-					-0-
09	T. A.	47	-0-	47	611	4	1	43	2	N	-0-					-0-
10	T. A.	11	-0-	11	622	1	1	10	2	N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-

BOX CHURCH (RODESSA) 10974 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT 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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOX CHURCH (SMACKOVER) 10974 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY 788997
JACKSON, J. F. WELL #: 1SW RRCID -> 061386 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 4578 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 058288 COMPL. DATE 03/17/1974 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10850 - 11034

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 209544 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7438 - 7456

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-

JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 222238 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6800 - 7220

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	2	1	394	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.		1065	-0-	1065	1065	29	1	1023	2	Y	12			12
							13	9							
09	T. A.		5285	-0-	5285	6350	160	1	5125	2	Y	-0-			12
10	9603	X	3253	-0-	-6350	-0-	31	1	3222	2	Y	-0-			12
*11	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	59	1	1875	2	Y	-0-			12

JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 227304 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6796 - 7110

06	600	N	19	-0-	-581	-0-	2	1	17	2	Y	-0-			17
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	5	1	964	2	Y	-0-			17
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	23	1	812	2	Y	-0-			17
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	20	1	631	2	Y	-0-			17
10	744	N	741	-0-	-3	-0-	7	1	734	2	Y	-0-			17
11	720	N	656	-0-	-64	-0-	20	1	636	2	Y	-0-			17

JACKSON WELL #: 4 RRCID -> 267622 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7072 - 7124

06	2760	X	74	-0-	-2686	-0-	8	1	65	2	Y	1			33
							1	9							
07	2852	X	704	-0-	-2148	-0-	3	1	701	2	Y	-0-			33
08	2697	N	2451	-0-	-246	-0-	67	1	2384	2	Y	-0-			33
09	2610	X	2492	-0-	-118	-0-	75	1	2417	2	Y	-0-			33
10	12696	X	12696	-0-	-0-	-0-	122	1	12574	2	Y	-0-			33
*11	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	225	1	7148	2	Y	-0-			33

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY 788997

WHITE WELL #: 5 RRCID -> 162962 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6903 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	104	1	1312	2	Y	1	1	1			26
							1	9									
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	99	1	1314	2	Y	-0-					26
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	102	1	1150	2	Y	-0-					26
09	1410	N	1370	-0-	-40	-0-	130	1	1240	2	Y	-0-					26
10	1426	N	1185	-0-	-241	-0-	101	1	1084	2	Y	-0-					26
11	1200	N	831	-0-	-369	-0-	63	1	768	2	Y	-0-					26

WILSON WELL #: 9 RRCID -> 165650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6914 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5400	X	3541	-0-	-1859	-0-	260	1	3280	2	Y	1	3	1			21
							1	9									
07	5301	X	3410	-0-	-1891	-0-	239	1	3171	2	Y	-0-					21
08	4030	X	3405	-0-	-625	-0-	278	1	3126	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
09	3540	X	3239	-0-	-301	-0-	307	1	2932	2	Y	-0-					21
10	3658	X	3164	-0-	-494	-0-	270	1	2893	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
11	3540	X	1964	-0-	-1576	-0-	150	1	1814	2	Y	-0-					21

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 165836 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7947 - 8219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-	1	1			2
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					2
08	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					2
09	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

WHITE WELL #: 8 RRCID -> 166096 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6876 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	96	1	1214	2	N	-0-	1	1			51
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	89	1	1176	2	N	-0-					51
08	1860	N	1174	-0-	-686	-0-	96	1	1078	2	N	-0-					51
09	1320	N	1083	-0-	-237	-0-	103	1	980	2	N	-0-					51
10	1271	N	1088	-0-	-183	-0-	93	1	995	2	N	-0-					51
11	1140	N	922	-0-	-218	-0-	70	1	852	2	N	-0-					51

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
06	14B2	EXT	7758	-0-	7758	26337	569	1	7181	2	Y	7	5	1	2	8	2
							8	9									
07	14B2	EXT	4835	-0-	4835	31172	339	1	4496	2	Y	-0-					2
08	14B2	EXT	3209	-0-	3209	34381	262	1	2946	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
09	14B2	EXT	6	-0-	6	34387	1	1	5	2	Y	-0-					2
10	14B2	EXT	1149	-0-	1149	35536	98	1	1051	2	Y	-0-					2
*11	38129	X	2593	-0-	-35536	-0-	198	1	2395	2	Y	-0-					2

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WHITE WELL #: 9 RRCID -> 168490 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7078 - 7139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	653	1	8238	2	N	41	9	1	38	5	111
							45	9									
07	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	576	1	7628	2	N	5					116
							6	9									
08	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	660	1	7428	2	N	57					173
							63	9									
09	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	694	1	6638	2	N	-0-					173
10	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	626	1	6704	2	N	40					213
							44	9									
*11	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	530	1	6420	2	N	6	187	1			32
							7	9									

SMITH, CHARLES WELL #: 1SW RRCID -> 173207 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 5562 - 6138

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		1133	-0-	1133	2605	83	1	1050	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		6439	-0-	6439	9044	452	1	5987	2	N	-0-					-0-
08	10024	X	980	-0-	-9044	-0-	80	1	900	2	N	-0-					-0-
09	1140	X	774	-0-	-366	-0-	73	1	701	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	969	-0-	-2689	-0-	83	1	886	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	702	-0-	-2838	-0-	54	1	648	2	N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 11 RRCID -> 179344 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8088

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26					34

WHITE WELL #: 12 RRCID -> 179493 COMPL. DATE 11/16/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6782 - 6848

06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	120	1	1509	2	Y	1	2	1			16
							1	9									
07	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	168	1	2228	2	Y	-0-					16
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	145	1	1635	2	Y	-0-					16
09	1620	N	1426	-0-	-194	-0-	135	1	1291	2	Y	-0-					16
10	2387	N	1132	-0-	-1255	-0-	97	1	1035	2	Y	-0-					16
11	1710	N	1444	-0-	-266	-0-	110	1	1334	2	Y	-0-					16

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
KERIS WELL #: 9 RRCID -> 191309 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7073 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	15476	-0-	12476	41746	1135	1	14331	2	Y	9	8	1			18
							10	9									
07	58840	X	17094	-0-	-41746	-0-	1200	1	15894	2	Y	-0-					18
08	10044	X	6020	-0-	-4024	-0-	492	1	5528	2	Y	-0-					18
09	9720	X	1257	-0-	-8463	-0-	119	1	1138	2	Y	-0-					18
10	10044	X	1259	-0-	-8785	-0-	108	1	1151	2	Y	-0-					18
11	9720	X	899	-0-	-8821	-0-	69	1	830	2	Y	-0-					18

WHITE WELL #: 13 RRCID -> 212936 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7882 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	X	822	-0-	-468	-0-	60	1	761	2	N	1	1	1			31
							1	9									
07	837	X	697	-0-	-140	-0-	49	1	648	2	N	-0-					31
08	1426	X	939	-0-	-487	-0-	77	1	862	2	N	-0-					31
09	1380	X	746	-0-	-634	-0-	71	1	675	2	N	-0-					31
10	1426	X	522	-0-	-904	-0-	45	1	477	2	N	-0-					31
11	900	X	515	-0-	-385	-0-	39	1	476	2	N	-0-					31

WILSON WELL #: 15 RRCID -> 215790 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6858 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	468	1	5907	2	N	4	6	1			19
							4	9									
07	6727	X	6359	-0-	-368	-0-	446	1	5913	2	N	-0-					19
08	7006	X	6710	-0-	-296	-0-	548	1	6162	2	N	-0-					19
09	6780	X	5673	-0-	-1107	-0-	537	1	5136	2	N	-0-					19
10	7006	X	5289	-0-	-1717	-0-	452	1	4837	2	N	-0-					19
11	6480	X	5223	-0-	-1257	-0-	398	1	4825	2	N	-0-					19

WHITE WELL #: 4 RRCID -> 219255 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 7008 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	50	-0-	50	1959	4	1	46	2	Y	-0-					8
07	14B2	EXT	13	-0-	13	1972	1	1	12	2	Y	-0-					8
08	14B2	EXT	7	-0-	7	1979	1	1	6	2	Y	-0-					8
09	14B2	EXT	8	-0-	8	1987	1	1	7	2	Y	-0-					8
10	1994	X	7	-0-	-1987	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					8
*11	12828	X	12828	-0-	-0-	-0-	976	1	11823	2	Y	26					34
							29	9									

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
06	3090	X	2886	-0-	-204	-0-	212	1	2672	2	N	2	2	1			2
							2	9									
07	3193	X	1951	-0-	-1242	-0-	137	1	1814	2	N	-0-					2
08	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					2
09	2880	X	319	-0-	-2561	-0-	30	1	289	2	N	-0-					2
10	2976	X	2312	-0-	-664	-0-	198	1	2114	2	N	-0-					2
11	2880	X	1385	-0-	-1495	-0-	106	1	1279	2	N	-0-					2

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WILSON WELL #: 6 RRCID -> 233232 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7024 - 7044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INC G-10	3450	-0-	3450	16677	247	1	3112	2	N	83	3	1			112
						91	9									
07	INC G-10	2701	-0-	2701	19378	181	1	2396	2	N	113	181	1			44
						124	9									
08	23981 X	4603	-0-	-19378	-0-	376	1	4227	2	N	-0-					44
09	3450 X	1704	-0-	-1746	-0-	161	1	1543	2	N	-0-					44
10	3565 X	852	-0-	-2713	-0-	68	1	728	2	N	51					95
						56	9									
11	4440 X	779	-0-	-3661	-0-	43	1	527	2	N	190	184	1			101
						209	9									

WILSON WELL #: 16 RRCID -> 233701 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6969 - 7084

06	2850 X	2546	-0-	-304	-0-	187	1	2357	2	N	2	2	1	1	8	89
						2	9									
07	2852 X	2824	-0-	-28	-0-	198	1	2626	2	N	-0-					89
08	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	239	1	2685	2	N	-0-					89
09	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	269	1	2569	2	N	-0-					89
10	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	253	1	2711	2	N	-0-					89
11	2820 X	2562	-0-	-258	-0-	195	1	2367	2	N	-0-					89

KERIS WELL #: 12 RRCID -> 233947 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7090 - 7114

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

WILSON WELL #: 14 RRCID -> 241790 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 6938 - 7086

*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

WHITE WELL #: 15 RRCID -> 246762 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6865 - 7400

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	142	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	14	1	132	2	N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176423 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 7180

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: 4 RRCID -> 176709 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 7186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

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

BRADLEY "A" WELL #: 6-C RRCID -> 178525 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6834 - 6840

06	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-			-0-

BRADLEY "A" WELL #: 7-C RRCID -> 179019 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6872 - 6876

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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

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

BRANTON (COTTON VALLEY) 11470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LODI DRILLING & SERVICE CO. 505341
CORBY WELL #: 1 RRCID -> 119501 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14728 - 14804

06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			-0-
11	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			-0-

BRANTON (COTTON VALLEY) //CONT.// 11470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
MARATHON OIL COMPANY 525380
MARSHALL "A" WELL #: 5 RRCID -> 119924 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 13800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	11370 X	10390	-0-	-980	-0-	10390	2			N	-0-					-0-
07	10757 X	10427	-0-	-330	-0-	10427	2			N	-0-					-0-
08	10757 X	10584	-0-	-173	-0-	10584	2			N	-0-					-0-
09	10380 X	10100	-0-	-280	-0-	10100	2			N	-0-					-0-
10	10726 X	10442	-0-	-284	-0-	10442	2			N	-0-					-0-
*11	10380 X	10084	-0-	-296	-0-	10084	2			N	-0-					-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME) 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
DUBOIS WELL #: 1 RRCID -> 226898 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15420 - 15228

06	5220 X	2660	-0-	-2560	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
07	5394 X	2685	-0-	-2709	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
08	5394 X	2919	-0-	-2475	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
09	4920 X	2703	-0-	-2217	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
10	5084 X	2342	-0-	-2742	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
11	2820 X	2006	-0-	-814	-0-	2006	2			N	-0-					-0-

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 232484 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15278 - 15453

06	22000 X	22000	-0-	-0-	-0-	21999	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	25792 X	25792	-0-	-0-	-0-	25786	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	24187 X	24187	-0-	-0-	-0-	24187	2			N	-0-					-0-
09	23582 X	23582	-0-	-0-	-0-	23582	2			N	-0-					-0-
10	22134 X	20484	-0-	-1650	-0-	20484	2			N	-0-					-0-
11	21420 X	20937	-0-	-483	-0-	20937	2			N	-0-					-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
CORBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 216977 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 15570 PERF.15078 - 15454

06	6690 X	5579	-0-	-1111	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
07	6820 X	5819	-0-	-1001	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
08	6510 X	5614	-0-	-896	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
09	6300 X	5329	-0-	-971	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
10	5828 X	5695	-0-	-133	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
*11	5640 X	4797	-0-	-843	-0-	4797	2			N	-0-					-0-

MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 217924 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 15390 PERF.15148 - 15320

06	9150 X	8467	-0-	-683	-0-	8467	2			N	-0-					-0-
07	8835 X	7869	-0-	-966	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
08	8835 X	8045	-0-	-790	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
09	8550 X	8146	-0-	-404	-0-	8146	2			N	-0-					-0-
10	8835 X	8743	-0-	-92	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
*11	8460 X	7976	-0-	-484	-0-	7976	2			N	-0-					-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
06	12600	X	11884	-0-	-716	-0-	11884	2			N	-0-					-0-
07	38054	X	38054	-0-	-0-	-0-	38054	2			N	-0-					-0-
08	23703	X	23703	-0-	-0-	-0-	23703	2			N	-0-					-0-
09	19092	X	19092	-0-	-0-	-0-	19092	2			N	-0-					-0-
*10	22198	X	22198	-0-	-0-	-0-	22198	2			N	-0-					-0-
*11	18706	X	18706	-0-	-0-	-0-	18706	2			N	-0-					-0-

CORBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220106 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15274 - 15354

06	22020	X	20534	-0-	-1486	-0-	20534	2			N	-0-					-0-
07	22537	X	20449	-0-	-2088	-0-	20449	2			N	-0-					-0-
08	22537	X	19318	-0-	-3219	-0-	19318	2			N	-0-					-0-
09	20520	X	18797	-0-	-1723	-0-	18797	2			N	-0-					-0-
10	21204	X	20725	-0-	-479	-0-	20725	2			N	-0-					-0-
*11	20520	X	19079	-0-	-1441	-0-	19079	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 5 RRCID -> 230820 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 15932 PERF.15224 - 15474

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 8 RRCID -> 240343 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 15380 PERF.15192 - 15338

06	30360	X	28980	-0-	-1380	-0-	28980	2			N	-0-					-0-
07	31651	X	30720	-0-	-931	-0-	30720	2			N	-0-					-0-
08	31651	X	30704	-0-	-947	-0-	30704	2			N	-0-					-0-
09	30630	X	29919	-0-	-711	-0-	29919	2			N	-0-					-0-
10	30721	X	29805	-0-	-916	-0-	29805	2			N	-0-					-0-
*11	29743	X	29743	-0-	-0-	-0-	29743	2			N	-0-					-0-

PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024
JOHNSON AB WELL #: 1 RRCID -> 105198 COMPL. DATE 03/27/1983 TOTAL DEPTH 15365 PERF.15242 - 15289

06	8220	X	5836	-0-	-2384	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	6976	-0-	-1518	-0-	6976	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	5524	-0-	-2846	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
09	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6790	-0-	-185	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6133	-0-	-617	-0-	6133	2			N	-0-					-0-

JOHNSON AB WELL #: 1R RRCID -> 226938 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 15912 PERF.14988 - 15246

06	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HILL WELL #: 1 RRCID -> 266199 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 15646 PERF.15380 - 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
06	22230 X	16705	-0-	-5525	-0-	16705	2			N	-0-					-0-
07	20243 X	16809	-0-	-3434	-0-	16809	2			N	-0-					-0-
08	18383 X	15927	-0-	-2456	-0-	15927	2			N	-0-					-0-
09	17790 X	15472	-0-	-2318	-0-	15472	2			N	-0-					-0-
10	18166 X	15454	-0-	-2712	-0-	15454	2			N	-0-					-0-
11	16710 X	14820	-0-	-1890	-0-	14820	2			N	-0-					-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

06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265325 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 8478

06	14730 X	131	-0-	-14599	-0-	131	3			N	-0-					272
07	12214 X	93	-0-	-12121	-0-	93	3			N	-0-					272
08	11811 X	4633	-0-	-7178	-0-	4633	3			N	-0-					272
09	24350 X	24350	-0-	-0-	-0-	24350	3			N	-0-					272
10	24531 X	24531	-0-	-0-	-0-	24531	3			N	-0-					272
*11	24604 X	24604	-0-	-0-	-0-	24603	3	1	9	N	1	193	1			80

C. W. RESOURCES, INC. 121085
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 192513 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 9682

06	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5018	2	118	9	Y	107	194	1			161
07	5146 X	4898	-0-	-248	-0-	4775	2	123	9	Y	112	195	1			78
08	5952 X	3837	-0-	-2115	-0-	3749	2	88	9	Y	80					158
09	5760 X	3045	-0-	-2715	-0-	3012	2	33	9	Y	30					188
10	5952 X	1086	-0-	-4866	-0-	1073	2	13	9	Y	12	174	1			26
11	5130 X	2547	-0-	-2583	-0-	2523	2	24	9	Y	22					48

CORBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194790 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8425 - 8433

06	1080 N	731	-0-	-349	-0-	713	2	18	9	Y	16					119
07	1550 N	1207	-0-	-343	-0-	1194	2	13	9	Y	12					131
08	837 N	474	-0-	-363	-0-	467	2	7	9	Y	6					137
09	720 N	549	-0-	-171	-0-	541	2	8	9	Y	7					144
10	1209 N	967	-0-	-242	-0-	961	2	6	9	Y	5					149
*11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	694	2	2	9	Y	2					151

KEATING ENERGY, INC. 453142
PHELPS NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 186031 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8499 - 8507

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			93
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			91
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			85

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

BREMOND (TRAVIS PEAK) 11776 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
FOWLER, JESSE WELL #: 1 RRCID -> 174592 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7128 - 7138

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BRIGHT STAR (SMACKOVER) 11960 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RAINS
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
HOOPER, C. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 125423 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14190 - 14378

06	5490 #	4866	-0-	-624	-0-	4866	3			N	-0-					-0-
07	5673 #	5174	-0-	-499	-0-	5174	3			N	-0-					-0-
08	INC G-10	5014	-0-	5014	5014	5014	3			N	-0-					-0-
09	INC G-10	5784	-0-	5784	10798	5784	3			N	-0-					-0-
*10	16071	5273	-0-	-10798	-0-	5273	3			N	-0-					-0-
*11	4723 R	4723	-0-	-0-	-0-	4723	3			N	-0-					-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

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO, SOUTH (B) 13066 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
PRICE WELL #: 1 RRCID -> 217714 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 6146 - 6150

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRIME OPERATING COMPANY 677770
RUDMAN, M. B.- MCLEROY WELL #: 1 RRCID -> 234835 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6068 - 6152

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO, SOUTH (B) //CONT.// 13066 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
HOPSON, W. T. WELL #: 1N RRCID -> 222483 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6058 - 6105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1988 R	1988	-0-	-0-	-0-	1964	2	24	9	N	22	22	1			-0-
07	2046 #	1608	-0-	-438	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
08	2085 R	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
09	1981 R	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
10	2024 R	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
11	2010 #	1611	-0-	-399	-0-	1611	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 233492 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6145 - 6190

06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1249	2	23	9	N	21	21	1			-0-
07	1116 N	729	-0-	-387	-0-	729	2			N	-0-					-0-
08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
11	930 N	749	-0-	-181	-0-	749	2			N	-0-					-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

06	9900	9269	-0-	-631	-0-	9235	2	34	9	N	31	4	8			156
07	10230	9270	-0-	-960	-0-	9246	2	24	9	N	22	3	8			175
08	9018 R	9018	-0-	-0-	-0-	8970	2	48	9	N	44	164	1	5	8	50
09	9510	9367	-0-	-143	-0-	9314	2	53	9	N	48	4	8			94
10	9827	9512	-0-	-315	-0-	9466	2	46	9	N	42					136
*11	10328	10328	-0-	-0-	-0-	10276	2	52	9	N	47	151	1	1	8	31

BUFFALO, SOUTH (WOODBINE) 13066 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LETI GROUP INC 497850
JONES, A. -A- WELL #: A 2 RRCID -> 015401 COMPL. DATE 06/29/1961 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5907 - 5911

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

JONES, A., -B- WELL #: 3 RRCID -> 015403 COMPL. DATE 02/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5929 - 5939

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
TAYLOR, O. K. WELL #: 2 RRCID -> 039876 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5874 - 5884

06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	348	2	23	9	N	21	21	1			-0-
07	930 N	609	-0-	-321	-0-	609	2			N	-0-					-0-
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
11	750 N	599	-0-	-151	-0-	599	2			N	-0-					-0-

BUFFALO, SOUTH (WOODBINE) //CONT.// 13066 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
BEDDINGFIELD, J. A. ET. AL WELL #: 1 RRCID -> 051635 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5701 - 5926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	873	2	23	9	N	21	21	1			-0-
07	961 N	793	-0-	-168	-0-	793	2			N	-0-					-0-
08	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
09	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
10	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
11	990 N	787	-0-	-203	-0-	787	2			N	-0-					-0-

BURLESON HILL (BOSSIER) 13620 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
RILEY, W. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094112 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 14415 PERF.13015 - 13030

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101645 COMPL. DATE 08/09/1982 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13063 - 13092

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	572	1	4593	2	N	-0-					-0-
07	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	406	1	3845	2	N	-0-					-0-
08	4898 X	3896	-0-	-1002	-0-	463	1	3433	2	N	-0-					-0-
09	5160 X	3101	-0-	-2059	-0-	458	1	2643	2	N	-0-					-0-
10	5332 X	2874	-0-	-2458	-0-	362	1	2512	2	N	-0-					-0-
11	5160 X	3335	-0-	-1825	-0-	443	1	2892	2	N	-0-					-0-

WINDSOR COUSINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234546 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12508 - 12750

06	810 X	219	-0-	-591	-0-	24	1	195	2	N	-0-					-0-
07	682 X	609	-0-	-73	-0-	58	1	551	2	N	-0-					-0-
08	372 X	250	-0-	-122	-0-	30	1	220	2	N	-0-					-0-
09	300 X	201	-0-	-99	-0-	30	1	171	2	N	-0-					-0-
10	620 X	155	-0-	-465	-0-	19	1	136	2	N	-0-					-0-
11	600 X	250	-0-	-350	-0-	33	1	217	2	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

06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					18
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					18
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

BURLESON HILL (PETTIT) //CONT.// 13620 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DUNLAP, R. C., JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103683 COMPL. DATE 10/19/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. 9114 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	191	-0-	-199	-0-	2	1	189	2	Y	-0-					31
07	372	N	146	-0-	-226	-0-	146	2			Y	-0-					31
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	162	2	Y	-0-					31
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	1	1	279	2	Y	5					36
							6	9									
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	1	1	211	2	Y	-0-					36
*11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	3	1	320	2	Y	-0-					36

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

06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	3	1	328	2	Y	-0-					53
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					53
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	3	1	284	2	Y	-0-					53
09	330	N	257	-0-	-73	-0-	1	1	250	2	Y	5					58
							6	9									
10	341	N	115	-0-	-226	-0-	1	1	114	2	Y	-0-					58
*11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	2	1	286	2	Y	-0-					58

KILLAM & HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096666 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14281 - 14329

06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1350	-0-	-572	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
08	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
09	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	2083	-0-	-347	-0-	2083	2			N	-0-					-0-

COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247476 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14592 - 15424

06	8370	X	8166	-0-	-204	-0-	6	1	8160	2	Y	-0-					-0-
07	7719	X	7142	-0-	-577	-0-	7142	2			Y	-0-					-0-
08	12058	X	12058	-0-	-0-	-0-	12058	2			Y	-0-					-0-
09	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	8588	2			Y	-0-					-0-
10	8525	X	8349	-0-	-176	-0-	8349	2			Y	-0-					-0-
11	9270	X	8527	-0-	-743	-0-	8527	2			Y	-0-					-0-

DUNLAP "A" WELL #: 1 RRCID -> 254730 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 15078 PERF.13870 - 14776

06	17100	X	15585	-0-	-1515	-0-	12	1	15572	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	17670	X	13745	-0-	-3925	-0-	13745	2			Y	-0-					-0-
08	13857	X	12092	-0-	-1765	-0-	12091	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	14616	X	14616	-0-	-0-	-0-	14616	2			Y	-0-					-0-
10	14271	X	14271	-0-	-0-	-0-	14271	2			Y	-0-					-0-
11	13410	X	12000	-0-	-1410	-0-	12000	2			Y	-0-					-0-

BUTLER (COTTON VALLEY LIME) 14009 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
ORBIT EXPLORATION LLC 625548
S. W. UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 117966 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 17404 PERF.16710 - 17348

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTLER (WOODBINE) 14009 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FREESTONE UNDERGROUND STG, INC. 285305
FREESTONE UNDERGROUND STORAGE WELL #: 1 D RRCID -> 079043 COMPL. DATE 07/30/1969 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6306 - 6346

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

CADDO CREEK (JAMES LIME) 14492 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
BEARDEN, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 162652 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10317 - 10393

06	690 #	459	-0-	-231	-0-	459	2			N	-0-					43
07	589 #	454	-0-	-135	-0-	454	2			N	-0-					43
08	775 R	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					43
09	1003 R	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					43
10	496 #	293	-0-	-203	-0-	293	2			N	-0-					43
11	750 #	122	-0-	-628	-0-	122	2			N	-0-					43

CALVERT (COTTON VALLEY) 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. 945936
SKILES GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 251290 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11432 - 14031

06	3780 X	5224	-0-	1444 B	-52912	5224	2			N	-0-					-0-
07	4712 X	3526	-0-	-1186 B	-52912	3526	2			N	-0-					-0-
08	4805 X	3598	-0-	-1207 B	-52912	3598	2			N	-0-					-0-
09	4650 X	2857	-0-	-1793 B	-52912	2857	2			N	-0-					-0-
10	4805 X	3241	-0-	-1564 B	-52912	3241	2			N	-0-					-0-
11	4650 X	4222	-0-	-428 B	-52912	4222	2			N	-0-					-0-

LUTZ, N. R. LEASE WELL #: 2 RRCID -> 251694 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11406 - 13834

06	3120 X	2850	-0-	-270 B	-20937	2850	2			N	-0-					-0-
07	3224 X	2901	-0-	-323 B	-20937	2901	2			N	-0-					-0-
08	3100 X	2710	-0-	-390 B	-20937	2710	2			N	-0-					-0-
09	3000 X	2756	-0-	-244 B	-20937	2756	2			N	-0-					-0-
10	3007 X	2707	-0-	-300 B	-20937	2707	2			N	-0-					-0-
11	2850 X	2582	-0-	-268 B	-20937	2582	2			N	-0-					-0-

MOODY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 252028 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11442 - 13562

06	5100 X	4699	-0-	-401 B	-14536	4699	2			N	-0-					-0-
07	5146 X	4778	-0-	-368 B	-14536	4778	2			N	-0-					-0-
08	5053 X	4194	-0-	-859 B	-14536	4194	2			N	-0-					-0-
09	4890 X	4327	-0-	-563 B	-14536	4327	2			N	-0-					-0-
10	4991 X	4242	-0-	-749 B	-14536	4242	2			N	-0-					-0-
11	4710 X	3914	-0-	-796 B	-14536	3914	2			N	-0-					-0-

MOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252060 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10707 - 11492

06	3060 X	1235	-0-	-1825 B	-0-	1234	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3162 X	1225	-0-	-1937 B	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
08	2511 X	1982	-0-	-529 B	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
09	2370 X	1311	-0-	-1059 B	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
10	2356 X	1848	-0-	-508 B	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
11	1920 N	957	-0-	-963 B	-0-	957	2			N	-0-					-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIESE WELL #: 2 RRCID -> 252437 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13326 - 13380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4380 X	3825	-0-	-555 B	-352875	3825 2		N	-0-			-0-
07	4991 X	3960	-0-	-1031 B	-352875	3960 2		N	-0-			-0-
08	4991 X	4024	-0-	-967 B	-352875	4024 2		N	-0-			-0-
09	4830 X	3887	-0-	-943 B	-352875	3887 2		N	-0-			-0-
10	4681 X	4154	-0-	-527 B	-352875	4154 2		N	-0-			-0-
11	3900 X	3413	-0-	-487 B	-352875	3413 2		N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 252545 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11270 - 12556

06	2550 X	2948	-0-	398 B	-11550	2948 2		N	-0-			-0-
07	2635 X	3110	-0-	475 B	-11075	3110 2		N	-0-			-0-
08	2635 X	2686	-0-	51 B	-11024	2686 2		N	-0-			-0-
09	2550 X	3011	-0-	461 B	-10563	3011 2		N	-0-			-0-
10	2635 X	2902	-0-	267 B	-10296	2902 2		N	-0-			-0-
11	2550 X	3106	-0-	556 B	-9740	3106 2		N	-0-			-0-

MOODY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252887 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.11644 - 14230

06	1860 N	1542	-0-	-318 B	-0-	1542 2		N	-0-			-0-
07	1953 N	1798	-0-	-155 B	-0-	1798 2		N	-0-			-0-
08	1736 N	1452	-0-	-284 B	-0-	1452 2		N	-0-			-0-
09	1759 N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759 2		N	-0-			-0-
10	1798 N	1567	-0-	-231 B	-0-	1567 2		N	-0-			-0-
*11	1759 N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759 2		N	-0-			-0-

SKILES WELL #: 1 RRCID -> 253024 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 15300 PERF.11668 - 14410

06	2250 N	2299	-0-	49 B	-38637	2299 2		N	-0-			-0-
07	2201 N	2514	-0-	313 B	-38324	2514 2		N	-0-			-0-
08	2666 N	2485	-0-	-181 B	-38324	2485 2		N	-0-			-0-
09	2310 N	1792	-0-	-518 B	-38324	1792 2		N	-0-			-0-
10	2511 N	1745	-0-	-766 B	-38324	1745 2		N	-0-			-0-
11	2400 N	1023	-0-	-1377 B	-38324	1023 2		N	-0-			-0-

SKILES GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253241 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.10854 - 13486

06	3180 X	2738	-0-	-442 B	-0-	2738 2		N	-0-			-0-
07	3286 X	2523	-0-	-763 B	-0-	2523 2		N	-0-			-0-
08	2883 X	2561	-0-	-322 B	-0-	2561 2		N	-0-			-0-
09	2790 X	2328	-0-	-462 B	-0-	2328 2		N	-0-			-0-
10	2883 X	2340	-0-	-543 B	-0-	2340 2		N	-0-			-0-
11	2490 N	2081	-0-	-409 B	-0-	2081 2		N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 253275 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10416 - 13096

06	3360 X	3024	-0-	-336 B	-0-	3023 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	3441 X	3178	-0-	-263 B	-0-	3177 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	3348 X	3119	-0-	-229 B	-0-	3119 2		N	-0-			-0-
09	3240 X	2924	-0-	-316 B	-0-	2924 2		N	-0-			-0-
10	3317 X	2980	-0-	-337 B	-0-	2980 2		N	-0-			-0-
11	3090 X	2884	-0-	-206 B	-0-	2884 2		N	-0-			-0-

VOELKEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253310 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14969 PERF.11263 - 11952

06	2670 N	2515	-0-	-155 B	-1742	2515 2		N	-0-			-0-
07	2728 N	2546	-0-	-182 B	-1742	2546 2		N	-0-			-0-
08	2666 N	2151	-0-	-515 B	-1742	2151 2		N	-0-			-0-
09	2520 N	2513	-0-	-7 B	-1742	2513 2		N	-0-			-0-
10	2542 N	2391	-0-	-151 B	-1742	2391 2		N	-0-			-0-
11	2070 N	2370	-0-	300 B	-1442	2370 2		N	-0-			-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANCHICKS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253501 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13273 PERF.10354 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	N	1678	-0-	-512 B	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
07	2712	N	2712	-0-	-0- B	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
08	2631	N	2631	-0-	-0- B	-0-	2630	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2332	N	2332	-0-	-0- B	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	2353	-0-	-220 B	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	1721	-0-	-769 B	-0-	1721	2			N	-0-					-0-

SKILES GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 255183 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 14175 PERF.11174 - 12910

06	3870	X	3638	-0-	-232 B	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3509	-0-	-490 B	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3627	-0-	-558 B	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3300	-0-	-750 B	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3141	-0-	-889 B	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3128	-0-	-502 B	-0-	3128	2			N	-0-					-0-

CORPORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255184 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11040 - 12552

06	2176	N	2176	-0-	-0- B	-0-	2175	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2234	N	2234	-0-	-0- B	-0-	2233	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2263	N	2252	-0-	-11 B	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
09	2295	N	2295	-0-	-0- B	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	1991	-0-	-241 B	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	1428	-0-	-762 B	-0-	1428	2			N	-0-					-0-

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255917 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 12110

06	6562	X	6562	-0-	-0- B	-0-	6561	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6798	X	6798	-0-	-0- B	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
08	6622	X	6622	-0-	-0- B	-0-	6620	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	6226	X	6226	-0-	-0- B	-0-	6224	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	6262	X	5480	-0-	-782 B	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5665	-0-	-395 B	-0-	5665	2			N	-0-					-0-

CALVERT (PETERSON-BRIGGS) 14922 265 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
ARBOL RESOURCES, INC. 028726
BRIGGS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180722 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 2005 PERF. 1781 - 1791

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2013 - PLUGGED 06-06-2013

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198474 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1758 - 1820

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2013 - PLUGGED 06-04-2013

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199600 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 2003 PERF. 1807 - 1849

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2013 - PLUGGED 06-12-2013

ANDERSON, SALLIE JANE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209094 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1784 - 1795

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

CAMP COOLEY (COTTON VALLEY LIME) 15053 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
MARATHON OIL COMPANY 525380
HULSEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 083406 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14589 - 14734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

06	30090 X	23668	-0-	-6422	-0-	540	1	23059	3	N	63					84
						69	9									
07	31093 X	30593	-0-	-500	-0-	558	1	29957	3	N	71					155
						78	9									
08	32832 X	32832	-0-	-0-	-0-	558	1	32174	3	N	91	167	1	1	8	78
						100	9									
09	29232 X	29232	-0-	-0-	-0-	540	1	28638	3	N	49	1	8			126
						54	9									
10	31735 X	31735	-0-	-0-	-0-	540	1	31131	3	N	58					184
						64	9									
11	31770 X	30530	-0-	-1240	-0-	540	1	29924	3	N	60	174	1			70
						66	9									

CENTERVILLE, SE. 16705 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
ALBRECHT, M. WELL #: 2 RRCID -> 088853 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6480 - 6490

06	2010	1582	-0-	-428	-0-	117	1	1465	2	N	-0-	104
07	2005 R	2005	-0-	-0-	-0-	132	1	1870	2	N	3	107
						3	9					
08	2077	1256	-0-	-821	-0-	75	1	1181	2	N	-0-	107
09	2010	1871	-0-	-139	-0-	114	1	1757	2	N	-0-	107
10	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	171	1	2306	2	N	-0-	107
*11	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	144	1	1820	2	N	-0-	107

ALBRECHT, M. WELL #: 3 RRCID -> 092742 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6497 - 6505

06	510 N	508	-0-	-2	-0-	38	1	470	2	N	-0-	64
07	558 N	527	-0-	-31	-0-	35	1	492	2	N	-0-	64
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	31	1	496	2	N	-0-	64
09	510 N	499	-0-	-11	-0-	31	1	468	2	N	-0-	64
10	527 N	510	-0-	-17	-0-	36	1	474	2	N	-0-	64
11	510 N	385	-0-	-125	-0-	28	1	357	2	N	-0-	64

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LUNDY WELL #: 1H RRCID -> 271081 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 9544 PERF.10190 - 14060

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

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
VERITAS ENERGY, LLC 884589
MILLER-BALCOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135793 COMPL. DATE 12/21/1979 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 9881 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARROLL, INA K. -B- WELL #: 1 RRCID -> 137077 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9740 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	385	-0-	385	1695	377	2	8	9	Y	7	17	1			79
07	DLQ	G-10	374	-0-	374	2069	367	2	7	9	Y	6					85
08	DLQ	G-10	367	-0-	367	2436	360	2	7	9	Y	6					91
09	DLQ	G-10	323	-0-	323	2759	319	2	4	9	Y	4	16	1			79
10	DLQ	G-10	337	-0-	337	3096	329	2	8	9	Y	7					86
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3096					Y	NO RPT					86

CARROLL, INA K. -C- WELL #: 1 RRCID -> 137078 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9875 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	21	-0-	21	84	21	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	22	-0-	22	106	22	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	22	-0-	22	128	22	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	22	-0-	22	150	22	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	20	-0-	20	170	20	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	170					Y	NO RPT					-0-

CLARK, DOROTHY -C- WELL #: 1 RRCID -> 138389 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9600 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	1753	-0-	1753	7439	1714	2	39	9	Y	35	77	1			2
07	DLQ	G-10	1465	-0-	1465	8904	1440	2	25	9	Y	23					25
08	DLQ	G-10	1412	-0-	1412	10316	1383	2	29	9	Y	26					51
09	DLQ	G-10	1685	-0-	1685	12001	1650	2	35	9	Y	32	81	1			2
10	DLQ	G-10	1429	-0-	1429	13430	1393	2	36	9	Y	33					35
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	13430					Y	NO RPT					35

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
06	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	77	1	1703	2	N	41	183	1			113
							45	9									
07	2170	N	1712	-0-	-458	-0-	72	1	1601	2	N	35					148
							39	9									
08	2201	N	1285	-0-	-916	-0-	54	1	1196	2	N	32					180
							35	9									
09	1830	N	1392	-0-	-438	-0-	60	1	1332	2	N	-0-					180
10	3100	N	3392	-0-	292	292	146	1	3246	2	N	-0-					180
*11	2466	N	2174	-0-	-292	-0-	94	1	2080	2	N	-0-					180

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222504 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10492 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	142	1	3149	2	N	115					252
							127	9									
07	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	130	1	2898	2	N	99	189	1			162
							109	9									
08	3007	X	2578	-0-	-429	-0-	107	1	2380	2	N	83					245
							91	9									
09	2910	X	2503	-0-	-407	-0-	104	1	2321	2	N	71	196	1			120
							78	9									
10	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	128	1	2837	2	N	118					238
							130	9									
*11	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	146	1	3236	2	N	28	199	1			67
							31	9									

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHEELER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228126 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10483 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	N	-0-					75
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					75
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					75
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					75
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	N	-0-					75
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					75

PILLANS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228231 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10378 - 10465

06	4830	X	4289	-0-	-541	-0-	180	1	4010	2	N	90	184	1			78
							99	9									
07	4991	X	3575	-0-	-1416	-0-	150	1	3342	2	N	75					153
							83	9									
08	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	139	1	3086	2	N	89					242
							98	9									
09	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	146	1	3251	2	N	1	176	1			67
							1	9									
10	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	157	1	3488	2	N	-0-					67
*11	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	154	1	3432	2	N	20					87
							22	9									

KEMOTTE ACRES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228233 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10451 - 10695

06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	39	1	874	2	N	131	186	1			125
							144	9									
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	44	1	973	2	N	48					173
							53	9									
08	744	N	713	-0-	-31	-0-	30	1	664	2	N	17					190
							19	9									
09	1050	N	933	-0-	-117	-0-	39	1	863	2	N	28					218
							31	9									
10	1085	N	832	-0-	-253	-0-	36	1	795	2	N	1	189	1			30
							1	9									
*11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	53	1	1170	2	N	-0-					30

WHEELER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234747 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10423 - 10620

06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	2	N	-0-					203
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	N	-0-					203
08	186	N	147	-0-	-39	-0-	6	1	141	2	N	-0-					203
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	N	1	174	1			30
							1	9									
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	2	N	-0-					30
*11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	262	2	N	-0-					30

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240381 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10468 - 10611

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	178	1			88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					106

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EMERSON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 241174 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10402 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	3	1	59	2	N	10					147
							11	9									
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	N	61					208
							67	9									
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	N	96	184	1			120
							106	9									
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	1	1	28	2	N	-0-					120
10	124	N	31	-0-	-93	-0-	1	1	30	2	N	-0-					120
11	180	N	79	-0-	-101	-0-	3	1	76	2	N	-0-					120

PILLANS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241811 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 10506

06	2130	N	2073	-0-	-57	-0-	86	1	1911	2	N	69	182	1			79
							76	9									
07	2077	N	1716	-0-	-361	-0-	73	1	1620	2	N	21					100
							23	9									
08	2108	N	1738	-0-	-370	-0-	74	1	1642	2	N	20					120
							22	9									
09	2070	N	1860	-0-	-210	-0-	79	1	1748	2	N	30					150
							33	9									
10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	76	1	1694	2	N	71	191	1			30
							78	9									
*11	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	90	1	2001	2	N	53					83
							58	9									

WATKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245128 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 9615 - 9875

06	3720	X	1597	-0-	-2123	-0-	1584	2	13	9	N	12					127
07	3844	X	907	-0-	-2937	-0-	907	2			N	-0-					127
08	3379	X	1504	-0-	-1875	-0-	1503	2	1	9	N	1					128
09	3270	X	1653	-0-	-1617	-0-	1653	2			N	-0-					128
10	3007	X	1836	-0-	-1171	-0-	1826	2	10	9	N	9					137
11	1590	X	273	-0-	-1317	-0-	273	2			N	-0-					137

ROGERS-JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251027 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10282 - 10428

06	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	204	1	4529	2	N	131	181	1			97
							144	9									
07	4960	X	4422	-0-	-538	-0-	188	1	4179	2	N	50					147
							55	9									
08	5115	X	4452	-0-	-663	-0-	190	1	4217	2	N	41					188
							45	9									
09	4950	X	4300	-0-	-650	-0-	181	1	4023	2	N	87	172	1			103
							96	9									
10	5053	X	4353	-0-	-700	-0-	181	1	4029	2	N	130					233
							143	9									
11	4890	X	4639	-0-	-251	-0-	199	1	4415	2	N	23	179	1			77
							25	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	48					N	NO RPT					5

CHENEYBORO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 17427 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
VERITAS ENERGY, LLC 884589
CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 122431 COMPL. DATE 08/03/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6967 - 6987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			-0-
08	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-			-0-
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-			-0-
*10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHENEYBORO, SW. (9585) 17429 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
VERITAS ENERGY, LLC 884589
ELECTRA BROWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090399 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9507 - 9731

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	19	-0-	19	19	19	2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT			-0-

BONNER, H. P. GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 090808 COMPL. DATE 11/18/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9818 - 9958

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT			-0-

HORN, MARY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 091126 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10147

06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	374	2	8	9	N	7			80
07	372 N	169	-0-	-203	-0-	163	2	6	9	N	5			85
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	380	2	7	9	N	6			91
09	390 N	347	-0-	-43	-0-	345	2	2	9	N	2			93
*10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	385	2	3	9	N	3			96
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			96

CLARK, DOROTHY TRUSTEE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 091253 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9582 - 9733

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITH, T. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097461 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9571 - 9850

06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	523	2	10	9	N	9			91
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	250	2	9	9	N	8			99
08	310 N	116	-0-	-194	-0-	114	2	2	9	N	2			101
09	300 N	147	-0-	-153	-0-	146	2	1	9	N	1			102
*10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	246	2	2	9	N	2			104
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			104

CHENEYBORO, SW. (9585) //CONT.// 17429 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
VERITAS ENERGY, LLC //CONT.// 884589
GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128591 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9992 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	405	2	17	9	Y	15			44
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	416	2	10	9	Y	9			53
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	428	2	11	9	Y	10			63
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	445	2	7	9	Y	6			69
*10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	441	2	15	9	Y	14			83
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			83

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

06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
MANN, S. WELL #: 1 RRCID -> 191295 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7027 - 7228

06	1890	X	1274	-0-	-616	-0-	1274	2			N	-0-			-0-
07	1612	X	1246	-0-	-366	-0-	1246	2			N	-0-			-0-
08	1612	X	1139	-0-	-473	-0-	1139	2			N	-0-			-0-
09	1260	X	954	-0-	-306	-0-	954	2			N	-0-			-0-
10	1302	X	1090	-0-	-212	-0-	1090	2			N	-0-			-0-
11	1260	X	728	-0-	-532	-0-	728	2			N	-0-			-0-

BROWN, E. WELL #: 1 RRCID -> 191662 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7023 - 7327

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 1 RRCID -> 193545 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 6960 - 7154

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 194838 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7036 - 7254

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIZE FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 196320 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6768 - 6983

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FALVEL, MJ WELL #: 1 RRCID -> 196907 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6895 - 7122

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KENNON, I.G. WELL #: 1 RRCID -> 197714 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8428 - 9613

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 197866 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6885 - 7147

06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2	N	-0-			-0-
07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2	N	-0-			-0-
08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2	N	-0-			-0-
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2	N	-0-			-0-
10	713 N	711	-0-	-2	-0-	711	2	N	-0-			-0-
11	690 N	677	-0-	-13	-0-	677	2	N	-0-			-0-

RUTH, DIXIE WELL #: 1 RRCID -> 198201 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6493 - 6620

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPARKS DRIVE SWD WELL #: 1 RRCID -> 198320 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7509 - 9134

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

MIZE FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 199766 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 6915 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 1 RRCID -> 200051 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7020 - 7175

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS, B.F. WELL #: 2 RRCID -> 200053 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7300 - 9602

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 1 RRCID -> 200054 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 7676 - 9620

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 1 RRCID -> 200617 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7475 - 9545

06	16080	X	12476	-0-	-3604	-0-	12476	2			N	-0-					-0-
07	17856	X	12528	-0-	-5328	-0-	12528	2			N	-0-					-0-
08	INC G-10		11725	-0-	11725	11725	11725	2			N	-0-					-0-
09	INC G-10		3724	-0-	3724	15449	3724	2			N	-0-					-0-
10	INC G-10		4081	-0-	4081	19530	4081	2			N	-0-					-0-
*11	22765	X	3235	-0-	-19530	-0-	3235	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 200632 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6775 - 7012

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 1 RRCID -> 200731 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7637 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MIZE FAMILY WELL #: 9H RRCID -> 201369 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7061 - 7287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MUZYKA, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 221451 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8200 - 10166

06	1020 X	784	-0-	-236	-0-	16	1	768	2	N	-0-					-0-
07	1023 X	752	-0-	-271	-0-	15	1	737	2	N	-0-					-0-
08	930 X	725	-0-	-205	-0-	15	1	710	2	N	-0-					-0-
09	900 X	724	-0-	-176	-0-	14	1	710	2	N	-0-					-0-
10	930 X	816	-0-	-114	-0-	15	1	801	2	N	-0-					-0-
11	780 X	682	-0-	-98	-0-	12	1	670	2	N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
ROTEN WELL #: 1H RRCID -> 198139 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10195

06	1500 X	545	-0-	-955	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	1705 X	1278	-0-	-427	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
08	1705 X	1585	-0-	-120	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
09	1650 X	1419	-0-	-231	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
10	1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
11	1530 X	1483	-0-	-47	-0-	1483	2			N	-0-					-0-

TERVITA, LLC 844072
VORTEX SWD WELL #: 1 RRCID -> 224211 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10430 - 11235

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

CLEBURNE, W. (HANCOCK BARNETT) 18861 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JOHNSON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
W. R. LEE ET UX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178913 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6750 - 6970

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COIT (NACATOCH) 19367 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FALLS
DUKE GAS CORPORATION 230765
MCDAVID, DAWN Q. WELL #: 2 RRCID -> 066210 COMPL. DATE 03/15/1976 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1096 - 1103

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COIT (NACATOCH) //CONT.// 19367 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FALLS
DUKE GAS CORPORATION //CONT.// 230765
LONG WELL #: 1 RRCID -> 072366 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 867 PERF. 724 - 729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCDAVID WELL #: 3 RRCID -> 092234 COMPL. DATE 01/17/1981 TOTAL DEPTH 1204 PERF. 1111 - 1116

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 092882 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 1176 PERF. 1111 - 1114

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 096433 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1106 - 1110

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 120651 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1276 PERF. 1174 - 1182

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-

GUNTER WELL #: 5 RRCID -> 120652 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1203 PERF. 1139 - 1149

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-

GUNTER WELL #: 3 RRCID -> 120653 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1186 PERF. 1178 - 1180

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-

COIT (NACATOCH) //CONT.// 19367 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FALLS
IPACT 425810
KILPATRICK WELL #: 5 RRCID -> 133031 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 961 PERF. 893 - 896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COIT (TEHUACANA) 19367 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
DUKE GAS CORPORATION 230765
GUNTER WELL #: 6 RRCID -> 119834 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 425 PERF. 421 - 425

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-

COMO (SMACKOVER) 19947 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
COKER, W. H., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12497 PERF.12428 - 12491

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

COMO, N.E. (RODESSA) 19949 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOPKINS
DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
HOWLE WELL #: 1 RRCID -> 121295 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 13391 PERF. 7890 - 7912

06	330 N	303	-0-	-27	-0-	303	1	N	-0-			-0-
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	1	N	-0-			-0-
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	1	N	-0-			-0-
09	300 N	291	-0-	-9	-0-	291	1	N	-0-			-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
11	390 N	293	-0-	-97	-0-	293	1	N	-0-			-0-

CORSICANA (NACATOCH) 20823 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
MCNEESE OIL 555414
WRIGHT, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 015368 COMPL. DATE 10/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 378 - 425

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2013 - PLUGGED 07-26-2013

COTROPIA (COTTON VALLEY LIME) 20930 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
COTROPIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196396 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 16421 PERF.15834 - 16018

06	8271	8271	-0-	-0-	-0-	8271	3	N	-0-			-0-
07	5415	5415	-0-	-0-	-0-	5415	3	N	-0-			-0-
08	1384	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3	N	-0-			-0-
09	227	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-			-0-
10	5552	5552	-0-	-0-	-0-	5552	3	N	-0-			-0-
*11	10473	10473	-0-	-0-	-0-	10473	3	N	-0-			-0-

COTTON GIN (TRAVIS PEAK) 20974 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
ALDERMAN, J. ROGER WELL #: 1 RRCID -> 162257 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 10346 PERF. 7378 - 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
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	214	1	462	2	N	-0-			48
07	713	N	650	-0-	-63	-0-	221	1	429	2	N	-0-			48
08	713	N	626	-0-	-87	-0-	186	1	440	2	N	-0-			48
09	690	N	481	-0-	-209	-0-	143	1	338	2	N	-0-			48
10	651	N	355	-0-	-296	-0-	150	1	205	2	N	-0-			48
11	600	N	250	-0-	-350	-0-	79	1	171	2	N	-0-			48

DEBRA A. (SMACKOVER) 23805 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
PARKER, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 130423 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 13626 PERF.13292 - 13532

06	12300	#	10516	-0-	-1784	-0-	10516	3			N	-0-			-0-
07	12524	#	10372	-0-	-2152	-0-	10372	3			N	-0-			-0-
08	11390		11390	-0-	-0-	-0-	11390	3			N	-0-			-0-
09	9973		9973	-0-	-0-	-0-	9973	3			N	-0-			-0-
10	8618		7894	-0-	-724	-0-	7894	3			N	-0-			-0-
*11	10896		10896	-0-	-0-	-0-	10896	3			N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BLACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 165292 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12783 PERF.12192 - 12354

06	3840	X	3247	-0-	-593	-0-	32	1	3215	2	Y	-0-			39
07	3968	X	1722	-0-	-2246	-0-	17	1	1705	2	Y	-0-			39
08	3968	X	2216	-0-	-1752	-0-	22	1	2194	2	Y	-0-			39
09	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	41	1	4075	2	Y	-0-			39
10	3751	X	3650	-0-	-101	-0-	36	1	3614	2	Y	-0-			39
11	3240	X	2677	-0-	-563	-0-	27	1	2650	2	Y	-0-			39

BLACK "A" WELL #: 2 RRCID -> 165802 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12338 - 12494

06	3630	X	3257	-0-	-373	-0-	32	1	3225	2	Y	-0-			78
07	3751	X	2484	-0-	-1267	-0-	25	1	2459	2	Y	-0-			78
08	3317	X	2437	-0-	-880	-0-	24	1	2413	2	Y	-0-			78
09	3210	X	2438	-0-	-772	-0-	24	1	2414	2	Y	-0-			78
10	3317	X	2770	-0-	-547	-0-	27	1	2743	2	Y	-0-			78
11	3210	X	2464	-0-	-746	-0-	24	1	2440	2	Y	-0-			5

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 167449 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12212 - 12900

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	3510	X	2533	-0-	-977	-0-	25	1	2508	2	Y	-0-			72
07	3720	X	3618	-0-	-102	-0-	36	1	3582	2	Y	-0-			72
08	3720	X	3217	-0-	-503	-0-	32	1	3185	2	Y	-0-			72
09	3600	X	566	-0-	-3034	-0-	6	1	560	2	Y	-0-			72
10	3658	X	1506	-0-	-2152	-0-	15	1	1491	2	Y	-0-			72
11	3510	X	1238	-0-	-2272	-0-	11	1	1149	2	Y	71			72
							78	9							

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BLACK "A" WELL #: 6 RRCID -> 168367 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12244 - 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
06	3630 X	2504	-0-	-1126	-0-	25	1	2479	2	Y	-0-			-0-
07	3658 X	1798	-0-	-1860	-0-	18	1	1780	2	Y	-0-			-0-
08	3379 X	21	-0-	-3358	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
09	3270 X	2778	-0-	-492	-0-	28	1	2750	2	Y	-0-			-0-
10	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	38	1	3828	2	Y	-0-			-0-
*11	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	38	1	3751	2	Y	-0-			-0-

BLACK "A" WELL #: 3 RRCID -> 168645 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12618 - 12720

06	3510 X	1236	-0-	-2274	-0-	12	1	1224	2	Y	-0-			16
07	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	67	1	6741	2	Y	-0-			16
08	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	63	1	6289	2	Y	-0-			16
09	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	57	1	5703	2	Y	-0-			16
10	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	54	1	5364	2	Y	-0-			16
*11	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	48	1	4796	2	Y	-0-			16

JOHNSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 168948 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12168 - 12374

06	3240 X	3065	-0-	-175	-0-	30	1	3035	2	Y	-0-			-0-
07	3348 X	3222	-0-	-126	-0-	32	1	3190	2	Y	-0-			-0-
08	3317 X	3228	-0-	-89	-0-	32	1	3196	2	Y	-0-			-0-
09	3210 X	2973	-0-	-237	-0-	29	1	2944	2	Y	-0-			-0-
10	3255 X	2987	-0-	-268	-0-	30	1	2957	2	Y	-0-			-0-
11	3120 X	2589	-0-	-531	-0-	26	1	2563	2	Y	-0-			-0-

MCADAMS "A" WELL #: 2T RRCID -> 169111 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12634

06	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	61	1	6123	2	Y	-0-			52
07	6200 X	6054	-0-	-146	-0-	60	1	5994	2	Y	-0-			52
08	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	59	1	5867	2	Y	-0-			52
09	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	58	1	5789	2	Y	-0-			52
10	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	56	1	5580	2	Y	-0-			52
*11	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	56	1	5567	2	Y	-0-			52

JOHNSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 169595 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12136 - 12270

06	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-			2
07	651 X	12	-0-	-639	-0-	12	2			Y	-0-			2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	T. A.	78	-0-	78	78	1	1	77	2	Y	-0-			2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	78					Y	-0-			2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	78					Y	-0-			2

JOHNSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 169596 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12046 - 12295

06	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	44	1	4422	2	Y	-0-			112
07	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	43	1	4258	2	Y	-0-			112
08	4619 X	1402	-0-	-3217	-0-	14	1	1388	2	Y	-0-			112
09	4470 X	4126	-0-	-344	-0-	41	1	4085	2	Y	-0-			112
10	4619 X	4147	-0-	-472	-0-	41	1	4106	2	Y	-0-			112
11	4470 X	3903	-0-	-567	-0-	39	1	3864	2	Y	-0-			112

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 170006 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12200 - 12413

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
08	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-			22
09	14B2 EXT	6	-0-	6	9	6	2			Y	-0-			22
10	14B2 EXT	2	-0-	2	11	2	2			Y	-0-			22
*11	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			22

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LANCASTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 170299 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12805 - 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
06	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	37	1	3738	2	Y	-0-			92
07	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	45	1	4492	2	Y	-0-			92
08	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	44	1	4427	2	Y	-0-			92
09	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	40	1	3969	2	Y	-0-			92
10	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	40	1	4020	2	Y	-0-			92
*11	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	38	1	3755	2	Y	-0-			92

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 171420 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12288 - 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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
08	T. A.		61	-0-	61	61	1	1	60	2	Y	-0-			12
09	T. A.		38	-0-	38	99	38	2			Y	-0-			12
10	T. A.		56	-0-	56	155	1	1	55	2	Y	-0-			12
*11	192	X	37	-0-	-155	-0-	37	2			Y	-0-			12

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171428 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12119 - 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
06	3120	X	2722	-0-	-398	-0-	27	1	2695	2	Y	-0-			18
07	3224	X	2683	-0-	-541	-0-	27	1	2656	2	Y	-0-			18
08	3100	X	2784	-0-	-316	-0-	28	1	2756	2	Y	-0-			18
09	2910	X	2577	-0-	-333	-0-	26	1	2551	2	Y	-0-			18
10	2852	X	2651	-0-	-201	-0-	26	1	2625	2	Y	-0-			18
11	2730	X	2497	-0-	-233	-0-	25	1	2472	2	Y	-0-			18

MCADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 171891 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12434 - 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
06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	21	1	2108	2	Y	-0-			114
07	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	27	1	2660	2	Y	-0-			114
08	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	29	1	2900	2	Y	-0-			114
09	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	29	1	2904	2	Y	-0-			114
10	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	30	1	3028	2	Y	1			115
							1	9							
*11	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	29	1	2931	2	Y	-0-			115

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
06	4350	X	3294	-0-	-1056	-0-	33	1	3261	2	Y	-0-			56
07	4495	X	4321	-0-	-174	-0-	43	1	4277	2	Y	1			57
							1	9							
08	4433	X	3661	-0-	-772	-0-	36	1	3624	2	Y	1			58
							1	9							
09	4290	X	4078	-0-	-212	-0-	40	1	4038	2	Y	-0-			58
10	4309	X	4036	-0-	-273	-0-	40	1	3996	2	Y	-0-			58
11	4170	X	3842	-0-	-328	-0-	38	1	3804	2	Y	-0-			58

HIGH "A" WELL #: 2 RRCID -> 172342 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11939 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	45	1	4462	2	Y	-0-			16
07	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	47	1	4650	2	Y	-0-			16
08	4929	X	4579	-0-	-350	-0-	45	1	4534	2	Y	-0-			16
09	4710	X	4004	-0-	-706	-0-	40	1	3964	2	Y	-0-			16
10	4867	X	2416	-0-	-2451	-0-	24	1	2392	2	Y	-0-			16
11	4560	X	3206	-0-	-1354	-0-	32	1	3174	2	Y	-0-			16

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 172489 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12346 - 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
06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	25	1	2505	2	Y	-0-					20
07	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	25	1	2491	2	Y	-0-					20
08	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	22	1	2248	2	Y	-0-					20
09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	14	1	1414	2	Y	-0-					20
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	14	1	1386	2	Y	-0-					20
*11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	10	1	993	2	Y	-0-					20

BLACK "A" WELL #: 7 RRCID -> 172946 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12201 - 12387

06	3420	X	3213	-0-	-207	-0-	32	1	3181	2	Y	-0-					19
07	3472	X	3347	-0-	-125	-0-	33	1	3314	2	Y	-0-					19
08	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	32	1	3222	2	Y	-0-					19
09	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	31	1	3132	2	Y	-0-					19
10	3131	X	2868	-0-	-263	-0-	28	1	2840	2	Y	-0-					19
11	3030	X	2467	-0-	-563	-0-	24	1	2443	2	Y	-0-					19

BLACK "A" WELL #: 8 RRCID -> 173022 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12270 - 12412

06	3120	X	2915	-0-	-205	-0-	29	1	2886	2	Y	-0-					58
07	3193	X	3036	-0-	-157	-0-	30	1	3006	2	Y	-0-					58
08	3193	X	3057	-0-	-136	-0-	30	1	3027	2	Y	-0-					58
09	3060	X	2996	-0-	-64	-0-	30	1	2966	2	Y	-0-					58
10	3100	X	3067	-0-	-33	-0-	30	1	3037	2	Y	-0-					58
11	2970	X	2939	-0-	-31	-0-	29	1	2910	2	Y	-0-					58

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173090 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12266 - 12559

06	2370	N	1967	-0-	-403	-0-	19	1	1948	2	Y	-0-					3
07	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	26	1	2550	2	Y	-0-					3
08	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	22	1	2196	2	Y	-0-					3
09	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	23	1	2277	2	Y	-0-					3
10	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	23	1	2253	2	Y	-0-					3
*11	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	22	1	2233	2	Y	-0-					3

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 173096 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12457 - 12808

06	3240	X	2981	-0-	-259	-0-	30	1	2951	2	Y	-0-					-0-
07	3348	X	1888	-0-	-1460	-0-	19	1	1869	2	Y	-0-					-0-
08	3689	X	1653	-0-	-2036	-0-	16	1	1637	2	Y	-0-					-0-
09	3570	X	1354	-0-	-2216	-0-	13	1	1341	2	Y	-0-					-0-
10	3627	X	69	-0-	-3558	-0-	1	1	68	2	Y	-0-					-0-
11	2970	X	121	-0-	-2849	-0-	1	1	120	2	Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173401 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12141 - 12463

06	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	39	1	3875	2	Y	-0-					10
07	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	33	1	3309	2	Y	-0-					10
08	3782	X	2727	-0-	-1055	-0-	27	1	2700	2	Y	-0-					10
09	3900	X	2647	-0-	-1253	-0-	26	1	2621	2	Y	-0-					10
10	4030	X	2721	-0-	-1309	-0-	27	1	2694	2	Y	-0-					10
11	3900	X	2704	-0-	-1196	-0-	27	1	2677	2	Y	-0-					10

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 4 RRCID -> 173448 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12437 - 12771

06	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	30	1	3031	2	Y	-0-					30
07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	31	1	3146	2	Y	-0-					30
08	3317	X	3120	-0-	-197	-0-	31	1	3089	2	Y	-0-					30
09	3210	X	2984	-0-	-226	-0-	30	1	2954	2	Y	-0-					30
10	3317	X	3013	-0-	-304	-0-	30	1	2983	2	Y	-0-					30
11	3060	X	2654	-0-	-406	-0-	26	1	2628	2	Y	-0-					30

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

EDWARDS "A" WELL #: 1 RRCID -> 173450 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12916 - 13424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	14	1	1409	2	Y	-0-			-0-
07	1364 N	879	-0-	-485	-0-	9	1	870	2	Y	-0-			-0-
08	1457 N	1086	-0-	-371	-0-	11	1	1075	2	Y	-0-			-0-
09	1410 N	1340	-0-	-70	-0-	13	1	1327	2	Y	-0-			-0-
10	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	12	1	1222	2	Y	-0-			-0-
*11	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	12	1	1245	2	Y	-0-			-0-

LANE "A" WELL #: 1R RRCID -> 173807 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12966 - 13027

06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	Y	-0-			-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	1	1	76	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	23	-0-	23	23	23	2			Y	-0-			-0-
09	T. A.	4	-0-	4	27	4	2			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-			-0-
*11	58 X	31	-0-	-27	-0-	31	2			Y	-0-			-0-

HIGH "A" WELL #: 6 RRCID -> 173968 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12090 - 12396

06	3720 X	2612	-0-	-1108	-0-	26	1	2586	2	Y	-0-			49
07	3844 X	102	-0-	-3742	-0-	1	1	101	2	Y	-0-			49
08	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	39	1	3853	2	Y	-0-			49
09	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	47	1	4715	2	Y	-0-			49
10	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	48	1	4759	2	Y	-0-			49
*11	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	45	1	4480	2	Y	-0-			49

HIGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 173971 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11974 - 12294

06	4440 X	4071	-0-	-369	-0-	40	1	4031	2	Y	-0-			67
07	4557 X	4154	-0-	-403	-0-	41	1	4113	2	Y	-0-			67
08	4464 X	4350	-0-	-114	-0-	43	1	4307	2	Y	-0-			67
09	4320 X	4141	-0-	-179	-0-	41	1	4100	2	Y	-0-			67
10	4371 X	4180	-0-	-191	-0-	41	1	4139	2	Y	-0-			67
11	4200 X	3824	-0-	-376	-0-	38	1	3786	2	Y	-0-			67

HIGH "A" WELL #: 4 RRCID -> 173973 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12524 PERF.12057 - 12394

06	5850 X	4854	-0-	-996	-0-	48	1	4806	2	Y	-0-			23
07	5797 X	4633	-0-	-1164	-0-	46	1	4587	2	Y	-0-			23
08	5301 X	4901	-0-	-400	-0-	49	1	4852	2	Y	-0-			23
09	4980 X	4642	-0-	-338	-0-	46	1	4596	2	Y	-0-			23
10	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	51	1	5065	2	Y	-0-			23
*11	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	52	1	5152	2	Y	-0-			23

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 173974 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12121 - 12399

06	3720 X	3460	-0-	-260	-0-	34	1	3426	2	Y	-0-			5
07	3751 X	3749	-0-	-2	-0-	37	1	3712	2	Y	-0-			5
08	3503 X	3307	-0-	-196	-0-	33	1	3274	2	Y	-0-			5
09	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	35	1	3533	2	Y	-0-			5
10	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	37	1	3656	2	Y	-0-			5
*11	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	36	1	3579	2	Y	-0-			5

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 3 RRCID -> 173975 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12099 - 12379

06	1950 N	1888	-0-	-62	-0-	19	1	1869	2	Y	-0-			3
07	1953 N	1816	-0-	-137	-0-	18	1	1798	2	Y	-0-			3
08	1922 N	1873	-0-	-49	-0-	19	1	1854	2	Y	-0-			3
09	1890 N	1785	-0-	-105	-0-	18	1	1767	2	Y	-0-			3
10	1829 N	1679	-0-	-150	-0-	17	1	1662	2	Y	-0-			3
11	1800 N	1660	-0-	-140	-0-	16	1	1644	2	Y	-0-			3

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

JOHNSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 174265 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12104 - 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
06	3030 X	2263	-0-	-767	-0-	22	1	2241	2	Y	-0-			18
07	2604 X	2539	-0-	-65	-0-	25	1	2514	2	Y	-0-			18
08	2511 X	2344	-0-	-167	-0-	23	1	2321	2	Y	-0-			18
09	2430 X	2237	-0-	-193	-0-	22	1	2215	2	Y	-0-			18
10	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	26	1	2638	2	Y	-0-			18
*11	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	26	1	2585	2	Y	-0-			18

JOHNSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 174510 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12305 - 12546

06	4620 X	4473	-0-	-147	-0-	44	1	4429	2	Y	-0-			20
07	4774 X	4433	-0-	-341	-0-	44	1	4389	2	Y	-0-			20
08	4681 X	4524	-0-	-157	-0-	45	1	4479	2	Y	-0-			20
09	4530 X	4348	-0-	-182	-0-	43	1	4305	2	Y	-0-			20
10	4619 X	4452	-0-	-167	-0-	44	1	4408	2	Y	-0-			20
11	4470 X	4178	-0-	-292	-0-	41	1	4137	2	Y	-0-			20

JOHNSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 174511 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12092 - 12402

06	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	48	1	4803	2	Y	-0-			12
07	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	48	1	4828	2	Y	-0-			12
08	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	45	1	4471	2	Y	-0-			12
09	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	46	1	4603	2	Y	-0-			12
10	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	41	1	4094	2	Y	-0-			12
*11	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	41	1	4107	2	Y	-0-			12

WILLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 174656 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12808 - 13140

06	1110 N	786	-0-	-324	-0-	8	1	778	2	N	-0-			-0-
07	1023 N	724	-0-	-299	-0-	7	1	717	2	N	-0-			-0-
08	961 N	723	-0-	-238	-0-	7	1	716	2	N	-0-			-0-
09	780 N	681	-0-	-99	-0-	7	1	674	2	N	-0-			-0-
10	713 N	700	-0-	-13	-0-	7	1	693	2	N	-0-			-0-
*11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	8	1	764	2	N	-0-			-0-

HIGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 174696 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12054 - 12379

06	4530 X	3523	-0-	-1007	-0-	35	1	3488	2	Y	-0-			17
07	4526 X	4032	-0-	-494	-0-	40	1	3992	2	Y	-0-			17
08	4557 X	3912	-0-	-645	-0-	39	1	3873	2	Y	-0-			17
09	4410 X	3669	-0-	-741	-0-	36	1	3633	2	Y	-0-			17
10	4557 X	2276	-0-	-2281	-0-	23	1	2253	2	Y	-0-			17
*11	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	39	1	3904	2	Y	-0-			17

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 174697 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12309 - 12642

06	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	18	1	1757	2	Y	-0-			-0-
07	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	19	1	1878	2	Y	-0-			-0-
08	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	20	1	2048	2	Y	-0-			-0-
09	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	16	1	1649	2	Y	-0-			-0-
10	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	18	1	1845	2	Y	-0-			-0-
*11	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	16	1	1579	2	Y	-0-			-0-

BLACK "A" WELL #: 11 RRCID -> 174885 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12546 - 12804

06	3570 X	1883	-0-	-1687	-0-	19	1	1864	2	Y	-0-			23
07	3689 X	2655	-0-	-1034	-0-	26	1	2629	2	Y	-0-			23
08	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	41	1	4104	2	Y	-0-			23
09	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	43	1	4275	2	Y	-0-			23
10	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	41	1	4087	2	Y	-0-			23
*11	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	36	1	3630	2	Y	-0-			23

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LANE "A" WELL #: 3 RRCID -> 174976 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12657 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	X	2610	-0-	-60	-0-	26	1	2584	2	Y	-0-					-0-
07	2759	X	2530	-0-	-229	-0-	25	1	2505	2	Y	-0-					-0-
08	3007	X	2527	-0-	-480	-0-	25	1	2502	2	Y	-0-					-0-
09	2790	X	2281	-0-	-509	-0-	23	1	2258	2	Y	-0-					-0-
10	2759	X	731	-0-	-2028	-0-	7	1	724	2	Y	-0-					-0-
11	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 10 RRCID -> 174978 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12249 - 12584

06	2910	X	2375	-0-	-535	-0-	24	1	2351	2	Y	-0-					33
07	2914	N	1506	-0-	-1408	-0-	15	1	1491	2	Y	-0-					33
08	2852	N	2425	-0-	-427	-0-	24	1	2401	2	Y	-0-					33
09	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	27	1	2712	2	Y	-0-					33
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	18	1	1765	2	Y	-0-					33
*11	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	27	1	2681	2	Y	-0-					33

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174979 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12360 - 12601

06	2880	X	1727	-0-	-1153	-0-	17	1	1710	2	Y	-0-					10
07	2573	X	1216	-0-	-1357	-0-	12	1	1204	2	Y	-0-					10
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	14	1	1415	2	Y	-0-					10
09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	16	1	1630	2	Y	-0-					10
10	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	27	1	2743	2	Y	-0-					10
*11	3000	N	4364	-0-	1364	1364	43	1	4321	2	Y	-0-					10

LANCASTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 175168 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12693 - 13057

06	1440	N	1277	-0-	-163	-0-	13	1	1264	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	13	1	1307	2	Y	-0-					-0-
08	1798	N	699	-0-	-1099	-0-	7	1	692	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	596	-0-	-694	-0-	6	1	590	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	373	-0-	-960	-0-	4	1	369	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	263	-0-	-427	-0-	3	1	260	2	Y	-0-					-0-

HALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 175262 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12828 - 13207

06	300	X	46	-0-	-254	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	310	X	23	-0-	-287	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	310	X	3	-0-	-307	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	90	X	32	-0-	-58	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	93	X	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	60	X	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175548 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12136 - 12408

06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	22	1	2184	2	Y	-0-					-0-
07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	21	1	2099	2	Y	-0-					-0-
08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	21	1	2056	2	Y	-0-					-0-
09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	22	1	2169	2	Y	-0-					-0-
10	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	22	1	2210	2	Y	-0-					-0-
*11	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	21	1	2105	2	Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 175723 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13084 - 13186

06	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	98	1	9838	2	Y	-0-					-0-
07	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	103	1	10308	2	Y	-0-					-0-
08	10509	X	10220	-0-	-289	-0-	101	1	10119	2	Y	-0-					-0-
09	10170	X	8830	-0-	-1340	-0-	87	1	8743	2	Y	-0-					-0-
10	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	107	1	10724	2	Y	-0-					-0-
11	10080	X	6844	-0-	-3236	-0-	68	1	6776	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LANE "A" WELL #: 2 RRCID -> 175756 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12552 - 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
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	17	1	1650	2	Y	-0-					-0-
07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	17	1	1707	2	Y	-0-					-0-
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	14	1	1355	2	Y	-0-					-0-
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	13	1	1267	2	Y	-0-					-0-
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	17	1	1669	2	Y	-0-					-0-
*11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	11	1	1118	2	Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 175757 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12502 - 12767

06	5520	X	5408	-0-	-112	-0-	54	1	5354	2	Y	-0-					-0-
07	5704	X	5645	-0-	-59	-0-	56	1	5589	2	Y	-0-					-0-
08	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	55	1	5504	2	Y	-0-					-0-
09	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	56	1	5596	2	Y	-0-					-0-
10	5363	X	5202	-0-	-161	-0-	52	1	5150	2	Y	-0-					-0-
*11	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	53	1	5279	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176126 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12149 - 12478

06	3690	X	3660	-0-	-30	-0-	36	1	3624	2	Y	-0-					17
07	3813	X	3730	-0-	-83	-0-	37	1	3693	2	Y	-0-					17
08	3813	X	3689	-0-	-124	-0-	37	1	3652	2	Y	-0-					17
09	3690	X	3549	-0-	-141	-0-	35	1	3514	2	Y	-0-					17
10	3813	X	3637	-0-	-176	-0-	36	1	3601	2	Y	-0-					17
11	3660	X	3488	-0-	-172	-0-	35	1	3453	2	Y	-0-					17

HIGH "A" WELL #: 9 RRCID -> 176128 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11929 - 12251

06	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	37	1	3693	2	Y	-0-					18
07	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	38	1	3756	2	Y	-0-					18
08	3906	X	3495	-0-	-411	-0-	35	1	3460	2	Y	-0-					18
09	3780	X	3212	-0-	-568	-0-	32	1	3180	2	Y	-0-					18
10	3906	X	3733	-0-	-173	-0-	37	1	3696	2	Y	-0-					18
11	3720	X	3425	-0-	-295	-0-	34	1	3391	2	Y	-0-					18

STEPHENS "A" WELL #: 1R RRCID -> 176129 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13215 - 13296

06	11700	X	11097	-0-	-603	-0-	110	1	10987	2	Y	-0-					-0-
07	12090	X	11937	-0-	-153	-0-	118	1	11819	2	Y	-0-					-0-
08	12406	X	12406	-0-	-0-	-0-	123	1	12283	2	Y	-0-					-0-
09	11250	X	10464	-0-	-786	-0-	104	1	10360	2	Y	-0-					-0-
10	11625	X	9780	-0-	-1845	-0-	97	1	9683	2	Y	-0-					-0-
11	11250	X	9514	-0-	-1736	-0-	94	1	9420	2	Y	-0-					114

BLAIR "A" WELL #: 1 RRCID -> 176136 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12418 - 12501

06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 4 RRCID -> 176137 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13185 - 13324

06	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	69	1	6902	2	Y	-0-					-0-
07	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	72	1	7232	2	Y	-0-					-0-
08	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	71	1	7058	2	Y	-0-					-0-
09	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	69	1	6892	2	Y	-0-					-0-
10	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	67	1	6670	2	Y	-0-					-0-
*11	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	64	1	6395	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

JOHNSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 176139 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11996 - 12188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	3331	-0-	-59	-0-	33	1	3298	2	Y	-0-					34
07	3348	X	3293	-0-	-55	-0-	33	1	3260	2	Y	-0-					34
08	3317	X	3000	-0-	-317	-0-	30	1	2970	2	Y	-0-					34
09	3300	X	2944	-0-	-356	-0-	29	1	2915	2	Y	-0-					34
10	3410	X	2545	-0-	-865	-0-	25	1	2520	2	Y	-0-					34
11	3300	X	2463	-0-	-837	-0-	24	1	2439	2	Y	-0-					34

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176140 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12234 - 12436

06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	16	1	1562	2	Y	-0-					-0-
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	17	1	1692	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	13	1	1330	2	Y	-0-					-0-
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	13	1	1317	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	997	-0-	-367	-0-	10	1	987	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1073	-0-	-217	-0-	11	1	1062	2	Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 176142 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 13287 PERF.12735 - 13106

06	2430	X	1131	-0-	-1299	-0-	11	1	1120	2	Y	-0-					-0-
07	2511	X	819	-0-	-1692	-0-	8	1	811	2	Y	-0-					-0-
08	1519	X	712	-0-	-807	-0-	7	1	705	2	Y	-0-					-0-
09	1470	X	1277	-0-	-193	-0-	13	1	1264	2	Y	-0-					-0-
10	1364	X	1228	-0-	-136	-0-	12	1	1216	2	Y	-0-					-0-
*11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	13	1	1304	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 176143 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12370 - 12662

06	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	24	1	2410	2	Y	-0-					27
07	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	26	1	2571	2	Y	-0-					27
08	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	25	1	2461	2	Y	-0-					27
09	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	25	1	2489	2	Y	-0-					27
10	2542	N	2486	-0-	-56	-0-	25	1	2461	2	Y	-0-					27
*11	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	24	1	2449	2	Y	-0-					27

MCADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 176144 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 12320 PERF.12371 - 12692

06	3690	X	3492	-0-	-198	-0-	35	1	3457	2	Y	-0-					-0-
07	3782	X	3504	-0-	-278	-0-	35	1	3469	2	Y	-0-					-0-
08	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	35	1	3533	2	Y	-0-					-0-
09	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	35	1	3495	2	Y	-0-					-0-
10	3503	X	3331	-0-	-172	-0-	33	1	3298	2	Y	-0-					-0-
11	3390	X	3389	-0-	-1	-0-	34	1	3355	2	Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 176159 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12604 - 12963

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	750	N	478	-0-	-272	-0-	5	1	473	2	N	-0-					-0-
07	930	N	344	-0-	-586	-0-	3	1	341	2	N	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	5	1	489	2	N	-0-					-0-
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	9	1	867	2	N	-0-					-0-
*11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	6	1	585	2	N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 6 RRCID -> 176186 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12170 - 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
06	3120	X	2940	-0-	-180	-0-	29	1	2911	2	Y	-0-					27
07	3286	X	2731	-0-	-555	-0-	27	1	2704	2	Y	-0-					27
08	3193	X	2950	-0-	-243	-0-	29	1	2921	2	Y	-0-					27
09	3090	X	2807	-0-	-283	-0-	28	1	2779	2	Y	-0-					27
10	3038	X	2883	-0-	-155	-0-	29	1	2854	2	Y	-0-					27
11	2940	X	2883	-0-	-57	-0-	29	1	2854	2	Y	-0-					27

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 6 RRCID -> 176187 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12238 - 12269

06	2490	X	2430	-0-	-60	-0-	24	1	2406	2	Y	-0-					-0-
07	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	34	1	3442	2	Y	-0-					-0-
08	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	36	1	3550	2	Y	-0-					-0-
09	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	34	1	3433	2	Y	-0-					-0-
10	3472	X	2700	-0-	-772	-0-	27	1	2673	2	Y	-0-					-0-
11	3480	X	1417	-0-	-2063	-0-	14	1	1403	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 176189 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12230 - 12555

06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	2	1	172	2	Y	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	2	1	186	2	Y	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	3	1	336	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	2	1	178	2	Y	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	2	1	222	2	Y	-0-					-0-
*11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	2	1	229	2	Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 5 RRCID -> 176522 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12466 - 12702

06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	23	1	2327	2	Y	-0-					54
07	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	25	1	2490	2	Y	-0-					54
08	2480	N	2320	-0-	-160	-0-	23	1	2297	2	Y	-0-					54
09	2340	N	1539	-0-	-801	-0-	15	1	1524	2	Y	-0-					54
10	2480	N	2228	-0-	-252	-0-	22	1	2206	2	Y	-0-					54
*11	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	24	1	2413	2	Y	-0-					54

TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176716 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12652 - 12886

06	1770	N	1615	-0-	-155	-0-	16	1	1599	2	Y	-0-					18
07	1829	N	770	-0-	-1059	-0-	8	1	762	2	Y	-0-					18
08	1798	N	888	-0-	-910	-0-	9	1	879	2	Y	-0-					18
09	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	20	1	1971	2	Y	-0-					18
10	775	N	616	-0-	-159	-0-	6	1	610	2	Y	-0-					18
*11	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	26	1	2585	2	Y	-0-					18

LAMBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 176717 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13454 - 13556

06	3630	X	3502	-0-	-128	-0-	35	1	3467	2	Y	-0-					-0-
07	3751	X	3707	-0-	-44	-0-	37	1	3670	2	Y	-0-					-0-
08	4092	X	3153	-0-	-939	-0-	31	1	3122	2	Y	-0-					-0-
09	3960	X	3666	-0-	-294	-0-	36	1	3630	2	Y	-0-					-0-
10	3782	X	3705	-0-	-77	-0-	37	1	3668	2	Y	-0-					-0-
11	3600	X	3137	-0-	-463	-0-	31	1	3106	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 13 RRCID -> 176720 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10106 - 12256

06	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	23	1	2250	2	Y	-0-					95
07	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	31	1	3052	2	Y	-0-					95
08	3100	N	3541	-0-	441	441	35	1	3506	2	Y	-0-					95
09	3000	N	3792	-0-	792	1233	38	1	3754	2	Y	-0-					95
10	3100	N	4258	-0-	1158	2391	42	1	4216	2	Y	-0-					95
*11	6337	X	3946	-0-	-2391	-0-	39	1	3907	2	Y	-0-					95

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LANE "A" WELL #: 7 RRCID -> 177151 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12467 - 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
06	3180 X	2805	-0-	-375	-0-	28	1	2777	2	Y	-0-					27
07	3255 X	2980	-0-	-275	-0-	30	1	2950	2	Y	-0-					27
08	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	28	1	2774	2	Y	-0-					27
09	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	28	1	2849	2	Y	-0-					27
10	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	30	1	3024	2	Y	-0-					27
*11	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	29	1	2866	2	Y	-0-					27

STEPHENS "A" WELL #: 4 RRCID -> 177313 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13409 PERF.14040 - 15157

06	9510 X	9085	-0-	-425	-0-	90	1	8995	2	Y	-0-					-0-
07	9765 X	9095	-0-	-670	-0-	90	1	9005	2	Y	-0-					-0-
08	9233 X	9233	-0-	-0-	-0-	91	1	9142	2	Y	-0-					-0-
09	8831 X	8831	-0-	-0-	-0-	87	1	8744	2	Y	-0-					-0-
10	9091 X	9091	-0-	-0-	-0-	90	1	9001	2	Y	-0-					-0-
*11	8820 X	8820	-0-	-0-	-0-	87	1	8733	2	Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 177314 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12431 - 12716

06	2970 X	2505	-0-	-465	-0-	25	1	2480	2	Y	-0-					28
07	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	32	1	3210	2	Y	-0-					28
08	3100 N	3491	-0-	391	391	35	1	3456	2	Y	-0-					28
09	3000 N	2857	-0-	-143	248	28	1	2829	2	Y	-0-					28
10	2732 X	2484	-0-	-248	-0-	25	1	2459	2	Y	-0-					28
*11	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	26	1	2623	2	Y	-0-					28

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 9 RRCID -> 177318 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12230 - 12687

06	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	30	1	2988	2	Y	-0-					53
07	3069 X	3025	-0-	-44	-0-	30	1	2995	2	Y	-0-					53
08	3007 X	2872	-0-	-135	-0-	28	1	2844	2	Y	-0-					53
09	2970 X	2767	-0-	-203	-0-	27	1	2740	2	Y	-0-					53
10	3069 X	2849	-0-	-220	-0-	28	1	2821	2	Y	-0-					53
11	2970 X	2804	-0-	-166	-0-	28	1	2776	2	Y	-0-					53

HIGH "A" WELL #: 8 RRCID -> 177320 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12019 - 12195

06	5700 X	5096	-0-	-604	-0-	50	1	5046	2	Y	-0-					33
07	5859 X	5354	-0-	-505	-0-	53	1	5301	2	Y	-0-					33
08	5518 X	5289	-0-	-229	-0-	52	1	5237	2	Y	-0-					33
09	5340 X	5123	-0-	-217	-0-	51	1	5072	2	Y	-0-					33
10	5518 X	5240	-0-	-278	-0-	52	1	5188	2	Y	-0-					33
*11	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	53	1	5277	2	Y	-0-					33

HIGH "A" WELL #: 10 RRCID -> 177321 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12122 - 12411

06	4020 X	3927	-0-	-93	-0-	39	1	3888	2	Y	-0-					15
07	4154 X	4026	-0-	-128	-0-	40	1	3986	2	Y	-0-					15
08	4092 X	3994	-0-	-98	-0-	40	1	3954	2	Y	-0-					15
09	3930 X	3748	-0-	-182	-0-	37	1	3711	2	Y	-0-					15
10	4061 X	3922	-0-	-139	-0-	39	1	3883	2	Y	-0-					15
11	3930 X	3752	-0-	-178	-0-	37	1	3715	2	Y	-0-					15

BLACK "A" WELL #: 12 RRCID -> 177544 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12938 PERF.12502 - 12756

06	3150 X	2223	-0-	-927	-0-	22	1	2201	2	Y	-0-					1
07	3131 X	2318	-0-	-813	-0-	23	1	2295	2	Y	-0-					1
08	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	33	1	3332	2	Y	-0-					1
09	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	30	1	3010	2	Y	-0-					1
10	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	32	1	3212	2	Y	-0-					1
*11	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	30	1	2963	2	Y	-0-					1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
MCADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 177551 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12652 - 12990																	
06	4380	X	4275	-0-	-105	-0-	42	1	4233	2	Y	-0-					-0-
07	4526	X	3755	-0-	-771	-0-	37	1	3718	2	Y	-0-					-0-
08	4650	X	3444	-0-	-1206	-0-	34	1	3410	2	Y	-0-					-0-
09	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	56	1	5636	2	Y	-0-					-0-
10	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	59	1	5946	2	Y	-0-					-0-
11	4290	X	4074	-0-	-216	-0-	40	1	4034	2	Y	-0-					-0-
MCADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 177552 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 12914 PERF.12402 - 12721																	
06	3060	X	2832	-0-	-228	-0-	28	1	2804	2	Y	-0-					11
07	3162	X	2879	-0-	-283	-0-	29	1	2850	2	Y	-0-					11
08	3069	X	2765	-0-	-304	-0-	27	1	2738	2	Y	-0-					11
09	2940	X	2681	-0-	-259	-0-	27	1	2654	2	Y	-0-					11
10	3038	X	1988	-0-	-1050	-0-	20	1	1968	2	Y	-0-					11
11	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	43					11
TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 177553 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12269 - 12612																	
06	3000	N	3102	-0-	102	102	31	1	3071	2	Y	-0-					33
07	2787	N	2685	-0-	-102	-0-	27	1	2658	2	Y	-0-					33
08	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	26	1	2634	2	Y	-0-					33
09	2430	X	2170	-0-	-260	-0-	21	1	2149	2	Y	-0-					33
10	2511	X	2178	-0-	-333	-0-	22	1	2156	2	Y	-0-					33
11	2430	X	1676	-0-	-754	-0-	17	1	1659	2	Y	-0-					33
JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 7 RRCID -> 177740 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12214 - 12490																	
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					2
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					2
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					2
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*11	108	X	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107	2	Y	-0-					2
MCADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 177741 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 13102 PERF.12619 - 12959																	
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	8	1	828	2	Y	-0-					23
07	961	N	674	-0-	-287	-0-	7	1	667	2	Y	-0-					23
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	3	1	261	2	Y	-0-					23
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	3	1	340	2	Y	-0-					23
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	8	1	765	2	Y	-0-					23
*11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	11	1	1088	2	Y	-0-					23
LAMBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 177765 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 14063 PERF.13404 - 13779																	
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	1	1	120	2	Y	-0-					27
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	3	1	274	2	Y	-0-					27
08	341	N	135	-0-	-206	-0-	1	1	134	2	Y	-0-					27
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	2	1	217	2	Y	-0-					27
10	279	N	246	-0-	-33	-0-	2	1	244	2	Y	-0-					27
*11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	2	1	209	2	Y	-0-					27
JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 8 RRCID -> 177766 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12075 - 12361																	
06	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	45	1	4504	2	Y	-0-					-0-
07	4681	X	4560	-0-	-121	-0-	45	1	4515	2	Y	-0-					-0-
08	4712	X	4524	-0-	-188	-0-	45	1	4479	2	Y	-0-					-0-
09	4560	X	4210	-0-	-350	-0-	42	1	4168	2	Y	-0-					-0-
10	4712	X	4337	-0-	-375	-0-	43	1	4294	2	Y	-0-					-0-
11	4560	X	4294	-0-	-266	-0-	43	1	4251	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 177767 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12465 - 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
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	13	1	1312	2	Y	-0-			-0-
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	14	1	1375	2	Y	-0-			-0-
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	12	1	1229	2	Y	-0-			-0-
09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	12	1	1242	2	Y	-0-			-0-
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	13	1	1299	2	Y	-0-			-0-
*11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	14	1	1420	2	Y	-0-			-0-

MCADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 177768 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12965 PERF.12453 - 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
06	3270	X	3191	-0-	-79	-0-	32	1	3159	2	Y	-0-			-0-
07	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	34	1	3392	2	Y	-0-			-0-
08	3627	X	3546	-0-	-81	-0-	35	1	3511	2	Y	-0-			-0-
09	3510	X	3330	-0-	-180	-0-	33	1	3297	2	Y	-0-			-0-
10	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	37	1	3676	2	Y	-0-			-0-
11	3420	X	2885	-0-	-535	-0-	29	1	2856	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 11 RRCID -> 177769 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12345 - 12673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2632	-0-	-278	-0-	26	1	2606	2	Y	-0-			-0-
07	3007	X	2651	-0-	-356	-0-	26	1	2625	2	Y	-0-			-0-
08	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	27	1	2652	2	Y	-0-			-0-
09	2580	N	2539	-0-	-41	-0-	25	1	2514	2	Y	-0-			-0-
10	2666	N	2629	-0-	-37	-0-	26	1	2603	2	Y	-0-			-0-
11	2580	N	2475	-0-	-105	-0-	25	1	2450	2	Y	-0-			-0-

MUNDAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 177772 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13521 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	436	N	436	-0-	-0-	-0-	4	1	432	2	N	-0-			-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	4	1	414	2	N	-0-			-0-
08	558	N	393	-0-	-165	-0-	4	1	389	2	N	-0-			-0-
09	450	N	380	-0-	-70	-0-	4	1	376	2	N	-0-			-0-
10	403	N	376	-0-	-27	-0-	4	1	372	2	N	-0-			-0-
11	390	N	351	-0-	-39	-0-	3	1	348	2	N	-0-			-0-

LANE "A" WELL #: 6 RRCID -> 177931 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12602 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	23	1	2346	2	Y	-0-			18
07	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	23	1	2296	2	Y	-0-			18
08	2480	N	2014	-0-	-466	-0-	20	1	1994	2	Y	-0-			18
09	2370	N	1507	-0-	-863	-0-	15	1	1492	2	Y	-0-			18
10	2325	N	1410	-0-	-915	-0-	14	1	1396	2	Y	-0-			18
11	1950	N	1929	-0-	-21	-0-	19	1	1910	2	Y	-0-			18

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
06	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	41	1	4118	2	Y	-0-			-0-
07	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	40	1	4023	2	Y	-0-			-0-
08	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	40	1	4011	2	Y	-0-			-0-
09	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	34	1	3418	2	Y	-0-			-0-
10	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	39	1	3882	2	Y	-0-			-0-
*11	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	39	1	3866	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCADAMS "A" WELL #: 13 RRCID -> 178077 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12599 - 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
06	3180 X	2958	-0-	-222	-0-	29	1	2929	2	Y	-0-			11
07	3286 X	3053	-0-	-233	-0-	30	1	3023	2	Y	-0-			11
08	3131 X	3107	-0-	-24	-0-	31	1	3076	2	Y	-0-			11
09	3030 X	2664	-0-	-366	-0-	26	1	2638	2	Y	-0-			11
10	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	33	1	3288	2	Y	-0-			11
11	3000 X	2700	-0-	-300	-0-	26	1	2629	2	Y	41			11
						45	9							

LANE "A" WELL #: 8 RRCID -> 178105 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12525 - 12756

06	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	18	1	1814	2	Y	-0-			7
07	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	20	1	2019	2	Y	-0-			7
08	2356 N	1879	-0-	-477	-0-	19	1	1860	2	Y	-0-			7
09	1830 N	1755	-0-	-75	-0-	17	1	1738	2	Y	-0-			7
10	2046 N	1783	-0-	-263	-0-	18	1	1765	2	Y	-0-			7
*11	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	21	1	2077	2	Y	-0-			7

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 10 RRCID -> 178106 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12042 - 12377

06	3720 X	3654	-0-	-66	-0-	36	1	3618	2	Y	-0-			-0-
07	3844 X	3814	-0-	-30	-0-	38	1	3776	2	Y	-0-			-0-
08	3875 X	3818	-0-	-57	-0-	38	1	3780	2	Y	-0-			-0-
09	3750 X	3403	-0-	-347	-0-	34	1	3369	2	Y	-0-			-0-
10	3813 X	3252	-0-	-561	-0-	32	1	3220	2	Y	-0-			-0-
*11	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	38	1	3815	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 13 RRCID -> 178107 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12268 - 12502

06	3480 X	3431	-0-	-49	-0-	34	1	3397	2	Y	-0-			-0-
07	3627 X	3581	-0-	-46	-0-	35	1	3546	2	Y	-0-			-0-
08	3689 X	3597	-0-	-92	-0-	36	1	3561	2	Y	-0-			-0-
09	3570 X	3270	-0-	-300	-0-	32	1	3238	2	Y	-0-			-0-
10	3689 X	3444	-0-	-245	-0-	34	1	3410	2	Y	-0-			-0-
11	3480 X	3279	-0-	-201	-0-	32	1	3247	2	Y	-0-			-0-

BLACK "A" WELL #: 13 RRCID -> 178506 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13020 - 13138

06	3810 X	2056	-0-	-1754	-0-	20	1	2036	2	Y	-0-			18
07	3937 X	2543	-0-	-1394	-0-	25	1	2518	2	Y	-0-			18
08	4619 X	2973	-0-	-1646	-0-	29	1	2944	2	Y	-0-			18
09	3870 X	3488	-0-	-382	-0-	35	1	3453	2	Y	-0-			18
10	3131 X	2795	-0-	-336	-0-	28	1	2767	2	Y	-0-			18
11	2880 X	2643	-0-	-237	-0-	26	1	2617	2	Y	-0-			18

BURLESON "A" WELL #: 1L RRCID -> 178553 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12236 - 12835

06	2040 X	1114	-0-	-926	-0-	11	1	1103	2	N	-0-			154
07	2108 X	1003	-0-	-1105	-0-	10	1	993	2	N	-0-			154
08	1550 X	1089	-0-	-461	-0-	11	1	1078	2	N	-0-			154
09	1500 X	967	-0-	-533	-0-	10	1	957	2	N	-0-			154
10	1488 X	788	-0-	-700	-0-	8	1	780	2	N	-0-			154
*11	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	12	1	1164	2	N	-0-			154

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
06	3360 X	2900	-0-	-460	-0-	29	1	2871	2	Y	-0-			85
07	3441 X	3225	-0-	-216	-0-	32	1	3193	2	Y	-0-			85
08	3317 X	3146	-0-	-171	-0-	31	1	3115	2	Y	-0-			85
09	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	32	1	3179	2	Y	-0-			85
10	3317 X	2973	-0-	-344	-0-	29	1	2944	2	Y	-0-			85
11	3120 X	3003	-0-	-117	-0-	30	1	2973	2	Y	-0-			85

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 9 RRCID -> 178664 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12240 - 12442

06	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	10	1	1008	2	Y	-0-			-0-
07	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	10	1	1048	2	Y	-0-			-0-
08	1178 N	912	-0-	-266	-0-	9	1	903	2	Y	-0-			-0-
09	1020 N	810	-0-	-210	-0-	8	1	802	2	Y	-0-			-0-
10	1054 N	539	-0-	-515	-0-	5	1	534	2	Y	-0-			-0-
*11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	9	1	908	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 11 RRCID -> 178665 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12199 - 12332

06	4410 X	4211	-0-	-199	-0-	42	1	4169	2	Y	-0-			12
07	4557 X	4165	-0-	-392	-0-	41	1	4124	2	Y	-0-			12
08	4402 X	4017	-0-	-385	-0-	40	1	3977	2	Y	-0-			12
09	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	43	1	4280	2	Y	-0-			12
10	4340 X	4067	-0-	-273	-0-	40	1	4027	2	Y	-0-			12
11	4200 X	3896	-0-	-304	-0-	39	1	3856	2	Y	1			13
						1	9							

BLAIR "A" WELL #: 4 RRCID -> 178667 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12616

06	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	21	1	2122	2	Y	-0-			10
07	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	21	1	2146	2	Y	-0-			10
08	2356 N	2168	-0-	-188	-0-	21	1	2147	2	Y	-0-			10
09	2130 N	1845	-0-	-285	-0-	18	1	1827	2	Y	-0-			10
10	2170 N	1937	-0-	-233	-0-	19	1	1918	2	Y	-0-			10
11	2100 N	1993	-0-	-107	-0-	20	1	1973	2	Y	-0-			10

LANE "A" WELL #: 9 RRCID -> 178668 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12778 - 13181

06	12525 X	12525	-0-	-0-	-0-	124	1	12401	2	Y	-0-			2
07	12941 X	12941	-0-	-0-	-0-	128	1	12813	2	Y	-0-			2
08	13051 X	11382	-0-	-1669	-0-	113	1	11269	2	Y	-0-			2
09	12630 X	9571	-0-	-3059	-0-	95	1	9476	2	Y	-0-			2
10	12958 X	12145	-0-	-813	-0-	120	1	12025	2	Y	-0-			2
11	12540 X	4132	-0-	-8408	-0-	41	1	4091	2	Y	-0-			2

BLAIR "A" WELL #: 2 RRCID -> 178671 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 13177 PERF.12369 - 12698

06	4440 X	4159	-0-	-281	-0-	41	1	4118	2	Y	-0-			6
07	4588 X	4315	-0-	-273	-0-	43	1	4272	2	Y	-0-			6
08	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	48	1	4770	2	Y	-0-			6
09	4500 X	4460	-0-	-40	-0-	44	1	4416	2	Y	-0-			6
10	4650 X	4597	-0-	-53	-0-	46	1	4551	2	Y	-0-			6
11	4500 X	4374	-0-	-126	-0-	43	1	4331	2	Y	-0-			6

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 178672 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 13822 PERF.14060 - 14305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	21	1	2100	2	Y	-0-			15
07	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	26	1	2581	2	Y	-0-			15
08	2418 X	1758	-0-	-660	-0-	17	1	1741	2	Y	-0-			15
09	2340 X	1165	-0-	-1175	-0-	12	1	1153	2	Y	-0-			15
10	2604 X	1448	-0-	-1156	-0-	14	1	1434	2	Y	-0-			15
11	2520 X	2068	-0-	-452	-0-	20	1	2048	2	Y	-0-			15

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 12 RRCID -> 178896 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12369 - 12721

06	4350 X	3434	-0-	-916	-0-	34	1	3400	2	Y	-0-			25
07	4371 X	3362	-0-	-1009	-0-	33	1	3329	2	Y	-0-			25
08	4123 X	3438	-0-	-685	-0-	34	1	3404	2	Y	-0-			25
09	3870 X	3273	-0-	-597	-0-	32	1	3241	2	Y	-0-			25
10	3720 X	3213	-0-	-507	-0-	32	1	3181	2	Y	-0-			25
11	3420 X	2880	-0-	-540	-0-	29	1	2851	2	Y	-0-			25

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 179045 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12451 - 12813

06	3000 N	4235	-0-	1235	2637	42	1	4193	2	Y	-0-			49
07	6851 X	4214	-0-	-2637	-0-	42	1	4172	2	Y	-0-			49
08	4650 X	4106	-0-	-544	-0-	41	1	4065	2	Y	-0-			49
09	4500 X	3933	-0-	-567	-0-	39	1	3894	2	Y	-0-			49
10	4495 X	4017	-0-	-478	-0-	40	1	3977	2	Y	-0-			49
11	4230 X	3911	-0-	-319	-0-	39	1	3872	2	Y	-0-			49

BLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 179069 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12562 - 12660

06	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	48	1	4825	2	Y	-0-			44
07	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	48	1	4814	2	Y	-0-			44
08	5704 X	2755	-0-	-2949	-0-	27	1	2728	2	Y	-0-			44
09	5520 X	562	-0-	-4958	-0-	6	1	556	2	Y	-0-			44
10	5704 X	3224	-0-	-2480	-0-	32	1	3192	2	Y	-0-			44
11	4860 X	4195	-0-	-665	-0-	42	1	4153	2	Y	-0-			44

STEPHENS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179178 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 13520 PERF.14173 - 15181

06	8457 X	8457	-0-	-0-	-0-	84	1	8373	2	Y	-0-			13
07	5673 X	139	-0-	-5534	-0-	39	1	100	3	Y	-0-			13
08	9114 X	289	-0-	-8825	-0-	3	1	273	2	Y	-0-			13
						13	3							
09	8820 X	-0-	-0-	-8820	-0-					Y	-0-			13
10	9114 X	-0-	-0-	-9114	-0-					Y	-0-			13
11	8460 X	-0-	-0-	-8460	-0-					Y	-0-			13

BLAIR "A" WELL #: 5 RRCID -> 179338 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12343 - 12687

06	2910 X	2344	-0-	-566	-0-	23	1	2321	2	Y	-0-			-0-
07	2821 X	2162	-0-	-659	-0-	21	1	2141	2	Y	-0-			-0-
08	2604 X	2096	-0-	-508	-0-	21	1	2075	2	Y	-0-			-0-
09	2340 N	2262	-0-	-78	-0-	22	1	2240	2	Y	-0-			-0-
10	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	22	1	2195	2	Y	-0-			-0-
11	2040 N	1968	-0-	-72	-0-	19	1	1949	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
06	5430 X	5354	-0-	-76	-0-	53	1	5301	2	Y	-0-			54
07	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	57	1	5675	2	Y	-0-			54
08	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	57	1	5686	2	Y	-0-			54
09	5400 X	4987	-0-	-413	-0-	49	1	4938	2	Y	-0-			54
10	5580 X	3537	-0-	-2043	-0-	35	1	3502	2	Y	-0-			54
11	5400 X	3035	-0-	-2365	-0-	30	1	3005	2	Y	-0-			54

EDWARDS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179490 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13850 - 14140

06	3000 X	2093	-0-	-907	-0-	21	1	2072	2	Y	-0-			-0-
07	2573 X	2500	-0-	-73	-0-	25	1	2475	2	Y	-0-			-0-
08	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	23	1	2305	2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	3079	-0-	79	79	30	1	3049	2	Y	-0-			-0-
10	2413 N	2334	-0-	-79	-0-	23	1	2311	2	Y	-0-			-0-
11	1980 N	1932	-0-	-48	-0-	19	1	1913	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 15 RRCID -> 179695 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12104 - 12386

06	5430 X	5183	-0-	-247	-0-	51	1	5132	2	Y	-0-			50
07	5580 X	5255	-0-	-325	-0-	52	1	5203	2	Y	-0-			50
08	5425 X	4917	-0-	-508	-0-	49	1	4868	2	Y	-0-			50
09	5220 X	4911	-0-	-309	-0-	49	1	4861	2	Y	1			51
						1	9							
10	5394 X	4939	-0-	-455	-0-	49	1	4890	2	Y	-0-			51
11	5190 X	3118	-0-	-2072	-0-	31	1	3087	2	Y	-0-			51

ADAMS "A" WELL #: 6 RRCID -> 179699 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12676 - 13022

06	8100 X	8061	-0-	-39	-0-	80	1	7981	2	Y	-0-			28
07	8370 X	7877	-0-	-493	-0-	78	1	7799	2	Y	-0-			28
08	9197 X	9197	-0-	-0-	-0-	91	1	9106	2	Y	-0-			28
09	8588 X	8588	-0-	-0-	-0-	85	1	8503	2	Y	-0-			28
10	8764 X	8764	-0-	-0-	-0-	87	1	8677	2	Y	-0-			28
11	8280 X	8209	-0-	-71	-0-	81	1	8128	2	Y	-0-			28

ADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 179703 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12516 - 12802

06	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	21	1	2066	2	Y	-0-			15
07	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	22	1	2199	2	Y	-0-			15
08	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	14	1	1423	2	Y	-0-			15
09	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	19	1	1923	2	Y	-0-			15
10	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	14	1	1415	2	Y	-0-			15
*11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	9	1	947	2	Y	-0-			15

ADAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179781 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 13264

06	8550 X	8285	-0-	-265	-0-	82	1	8203	2	Y	-0-			13
07	8773 X	8440	-0-	-333	-0-	84	1	8356	2	Y	-0-			13
08	8680 X	8444	-0-	-236	-0-	84	1	8360	2	Y	-0-			13
09	8400 X	7258	-0-	-1142	-0-	72	1	7186	2	Y	-0-			13
10	8618 X	8143	-0-	-475	-0-	81	1	8062	2	Y	-0-			13
11	8280 X	8218	-0-	-62	-0-	81	1	8137	2	Y	-0-			13

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
06	2550	N	2108	-0-	-442	-0-	21	1	2087	2	Y	-0-			2
07	2387	N	2332	-0-	-55	-0-	23	1	2309	2	Y	-0-			2
08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	23	1	2341	2	Y	-0-			2
09	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	22	1	2157	2	Y	-0-			2
10	2170	N	2168	-0-	-2	-0-	21	1	2147	2	Y	-0-			2
11	2100	N	1957	-0-	-143	-0-	19	1	1938	2	Y	-0-			2

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
06	2220	N	2176	-0-	-44	-0-	22	1	2154	2	Y	-0-			42
07	2325	N	2206	-0-	-119	-0-	22	1	2184	2	Y	-0-			42
08	2201	N	2146	-0-	-55	-0-	21	1	2125	2	Y	-0-			42
09	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	21	1	2133	2	Y	-0-			42
10	2201	N	2186	-0-	-15	-0-	22	1	2164	2	Y	-0-			42
11	2070	N	1713	-0-	-357	-0-	17	1	1696	2	Y	-0-			42

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
06	4710	X	3875	-0-	-835	-0-	38	1	3837	2	Y	-0-			-0-
07	4836	X	3550	-0-	-1286	-0-	35	1	3515	2	Y	-0-			-0-
08	4030	X	3574	-0-	-456	-0-	35	1	3539	2	Y	-0-			-0-
09	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	45	1	4511	2	Y	-0-			-0-
10	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	41	1	4144	2	Y	-0-			-0-
11	3870	X	3776	-0-	-94	-0-	37	1	3739	2	Y	-0-			-0-

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
06	4740	X	4579	-0-	-161	-0-	45	1	4534	2	Y	-0-			15
07	4836	X	4791	-0-	-45	-0-	47	1	4744	2	Y	-0-			15
08	4712	X	4700	-0-	-12	-0-	47	1	4653	2	Y	-0-			15
09	4560	X	4476	-0-	-84	-0-	44	1	4432	2	Y	-0-			15
10	4712	X	4512	-0-	-200	-0-	45	1	4467	2	Y	-0-			15
11	4560	X	4182	-0-	-378	-0-	41	1	4129	2	Y	11			15
							12	9							

HIGH "A" WELL #: 11 RRCID -> 180252 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12065 - 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
06	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	43	1	4277	2	Y	-0-			24
07	4433	X	4376	-0-	-57	-0-	43	1	4333	2	Y	-0-			24
08	4433	X	4359	-0-	-74	-0-	43	1	4316	2	Y	-0-			24
09	4320	X	4041	-0-	-279	-0-	40	1	4001	2	Y	-0-			24
10	4464	X	4220	-0-	-244	-0-	42	1	4178	2	Y	-0-			24
11	4320	X	3910	-0-	-410	-0-	39	1	3871	2	Y	-0-			24

THIGPEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180433 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13132 - 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
06	6450	X	5544	-0-	-906	-0-	55	1	5489	2	Y	-0-			7
07	6665	X	4412	-0-	-2253	-0-	44	1	4368	2	Y	-0-			7
08	6696	X	6575	-0-	-121	-0-	65	1	6510	2	Y	-0-			7
09	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	65	1	6526	2	Y	-0-			7
10	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	67	1	6684	2	Y	-0-			7
11	6360	X	6051	-0-	-309	-0-	60	1	5991	2	Y	-0-			7

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BLACK "A" WELL #: 16 RRCID -> 180594 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12602

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

ADAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180595 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 12883 PERF.12692 - 12738

06	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	24	1	2351	2	Y	-0-					152
07	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	23	1	2305	2	Y	-0-					152
08	2511	N	2198	-0-	-313	-0-	22	1	2176	2	Y	-0-					152
09	2370	N	2239	-0-	-131	-0-	22	1	2217	2	Y	-0-					152
10	2325	N	2297	-0-	-28	-0-	23	1	2274	2	Y	-0-					152
*11	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	21	1	2111	2	Y	82					152
							90	9									

LAMBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 180597 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 13644 PERF.13167 - 13462

06	1230	X	7	-0-	-1223	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	1	1	103	2	Y	-0-					-0-
*11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	2	Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 15 RRCID -> 180663 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12270 - 12578

06	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	42	1	4219	2	Y	-0-					-0-
07	4371	X	4000	-0-	-371	-0-	40	1	3960	2	Y	-0-					-0-
08	4898	X	1110	-0-	-3788	-0-	11	1	1099	2	Y	-0-					-0-
09	4740	X	2477	-0-	-2263	-0-	25	1	2452	2	Y	-0-					-0-
10	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	49	1	4862	2	Y	-0-					-0-
*11	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	48	1	4778	2	Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 180850 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13352 - 13716

06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					2
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					2
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					2
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					2

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 14 RRCID -> 180851 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12108 - 12360

06	3600	X	3594	-0-	-6	-0-	36	1	3558	2	Y	-0-					40
07	3720	X	3454	-0-	-266	-0-	34	1	3420	2	Y	-0-					40
08	3813	X	3587	-0-	-226	-0-	36	1	3551	2	Y	-0-					40
09	3690	X	3480	-0-	-210	-0-	34	1	3446	2	Y	-0-					40
10	3813	X	3495	-0-	-318	-0-	35	1	3460	2	Y	-0-					40
11	3600	X	3370	-0-	-230	-0-	33	1	3334	2	Y	3					40
							3	9									

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

THIGPEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 180853 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13231 - 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
06	6090	X	5220	-0-	-870	-0-	52	1	5168	2	Y	-0-					5
07	6169	X	5561	-0-	-608	-0-	55	1	5506	2	Y	-0-					5
08	6169	X	5969	-0-	-200	-0-	59	1	5910	2	Y	-0-					5
09	5970	X	5740	-0-	-230	-0-	57	1	5683	2	Y	-0-					5
10	6045	X	5882	-0-	-163	-0-	58	1	5824	2	Y	-0-					5
11	5790	X	5585	-0-	-205	-0-	55	1	5530	2	Y	-0-					5

EDWARDS "A" WELL #: 5 RRCID -> 181008 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13001 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7380	X	6910	-0-	-470	-0-	68	1	6842	2	Y	-0-					-0-
07	7626	X	7430	-0-	-196	-0-	74	1	7356	2	Y	-0-					-0-
08	7471	X	6655	-0-	-816	-0-	66	1	6589	2	Y	-0-					-0-
09	7230	X	7100	-0-	-130	-0-	70	1	7030	2	Y	-0-					-0-
10	7440	X	6824	-0-	-616	-0-	68	1	6756	2	Y	-0-					-0-
11	7200	X	6220	-0-	-980	-0-	62	1	6158	2	Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181011 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12602 - 12955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	56	1	5595	2	Y	-0-					12
07	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	52	1	5245	2	Y	-0-					12
08	4588	X	4563	-0-	-25	-0-	45	1	4518	2	Y	-0-					12
09	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	46	1	4631	2	Y	-0-					12
10	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	47	1	4656	2	Y	-0-					12
*11	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	45	1	4509	2	Y	-0-					12

EDWARDS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181167 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13595 - 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
06	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	70	1	6977	2	Y	-0-					-0-
07	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	76	1	7642	2	Y	-0-					-0-
08	8618	X	8595	-0-	-23	-0-	85	1	8510	2	Y	-0-					-0-
09	8340	X	7689	-0-	-651	-0-	76	1	7613	2	Y	-0-					-0-
10	8215	X	7518	-0-	-697	-0-	74	1	7444	2	Y	-0-					-0-
11	8310	X	7678	-0-	-632	-0-	76	1	7602	2	Y	-0-					-0-

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
06	5220	X	4789	-0-	-431	-0-	47	1	4742	2	Y	-0-					-0-
07	5332	X	5194	-0-	-138	-0-	51	1	5143	2	Y	-0-					-0-
08	5332	X	5144	-0-	-188	-0-	51	1	5093	2	Y	-0-					-0-
09	5160	X	4919	-0-	-241	-0-	49	1	4870	2	Y	-0-					-0-
10	5208	X	4962	-0-	-246	-0-	49	1	4913	2	Y	-0-					-0-
11	5040	X	4743	-0-	-297	-0-	47	1	4690	2	Y	5					-0-
							6	9									

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 15 RRCID -> 181349 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12139 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	18	1	1849	2	Y	-0-					27
07	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	17	1	1728	2	Y	-0-					27
08	2108	N	885	-0-	-1223	-0-	9	1	876	2	Y	-0-					27
09	1860	N	820	-0-	-1040	-0-	8	1	812	2	Y	-0-					27
10	1736	N	1676	-0-	-60	-0-	17	1	1659	2	Y	-0-					27
*11	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	18	1	1827	2	Y	-0-					27

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

THIGPEN "A" WELL #: 17 RRCID -> 181536 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13433 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4830	X	4135	-0-	-695	-0-	41	1	4094	2	Y	-0-					-0-
07	4557	X	4218	-0-	-339	-0-	42	1	4176	2	Y	-0-					-0-
08	4433	X	3880	-0-	-553	-0-	38	1	3842	2	Y	-0-					-0-
09	4290	X	3842	-0-	-448	-0-	38	1	3804	2	Y	-0-					-0-
10	4278	X	3971	-0-	-307	-0-	39	1	3932	2	Y	-0-					-0-
11	4140	X	3607	-0-	-533	-0-	36	1	3571	2	Y	-0-					-0-

BLAIR "A" WELL #: 7 RRCID -> 181653 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12276 - 12608

06	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	26	1	2646	2	Y	-0-					61
07	2604	N	2484	-0-	-120	-0-	25	1	2459	2	Y	-0-					61
08	2511	N	2465	-0-	-46	-0-	24	1	2441	2	Y	-0-					61
09	2490	N	2452	-0-	-38	-0-	24	1	2428	2	Y	-0-					61
10	2480	N	2365	-0-	-115	-0-	23	1	2342	2	Y	-0-					61
11	2400	N	1061	-0-	-1339	-0-	11	1	1050	2	Y	-0-					61

THIGPEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 181677 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13270 - 13320

06	9000	X	7821	-0-	-1179	-0-	77	1	7744	2	Y	-0-					8
07	9889	X	9455	-0-	-434	-0-	94	1	9361	2	Y	-0-					8
08	9889	X	8952	-0-	-937	-0-	89	1	8863	2	Y	-0-					8
09	9570	X	8612	-0-	-958	-0-	85	1	8527	2	Y	-0-					8
10	9455	X	8319	-0-	-1136	-0-	82	1	8237	2	Y	-0-					8
11	9150	X	8051	-0-	-1099	-0-	80	1	7971	2	Y	-0-					8

THIGPEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 181793 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 13440 PERF.12918 - 13223

06	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	32	1	3159	2	Y	-0-					36
07	3348	X	3230	-0-	-118	-0-	32	1	3198	2	Y	-0-					36
08	3503	X	3193	-0-	-310	-0-	32	1	3161	2	Y	-0-					36
09	3390	X	3228	-0-	-162	-0-	32	1	3196	2	Y	-0-					36
10	3503	X	2741	-0-	-762	-0-	27	1	2714	2	Y	-0-					36
11	3180	X	2545	-0-	-635	-0-	25	1	2520	2	Y	-0-					36

BURKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181945 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13811 PERF.15545 - 15555

06	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	45	1	4547	2	Y	-0-					8
07	3875	X	3837	-0-	-38	-0-	38	1	3799	2	Y	-0-					8
08	5208	X	3352	-0-	-1856	-0-	33	1	3319	2	Y	-0-					8
09	5040	X	3540	-0-	-1500	-0-	35	1	3505	2	Y	-0-					8
10	4743	X	3369	-0-	-1374	-0-	33	1	3336	2	Y	-0-					8
11	4590	X	3029	-0-	-1561	-0-	30	1	2999	2	Y	-0-					8

THIGPEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 181974 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13298 - 13384

06	8220	X	7889	-0-	-331	-0-	78	1	7811	2	Y	-0-					85
07	8401	X	8095	-0-	-306	-0-	80	1	8015	2	Y	-0-					85
08	8339	X	8105	-0-	-234	-0-	80	1	8025	2	Y	-0-					85
09	8040	X	7593	-0-	-447	-0-	75	1	7518	2	Y	-0-					85
10	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	88	1	8775	2	Y	-0-					85
*11	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	80	1	8039	2	Y	-0-					85

THIGPEN "A" WELL #: 15 RRCID -> 182016 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12999 - 13052

06	4230	X	3382	-0-	-848	-0-	33	1	3349	2	Y	-0-					-0-
07	4371	X	3934	-0-	-437	-0-	39	1	3895	2	Y	-0-					-0-
08	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	38	1	3801	2	Y	-0-					-0-
09	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	42	1	4216	2	Y	-0-					-0-
10	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	41	1	4069	2	Y	-0-					-0-
*11	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	38	1	3812	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MUNDAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 182148 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13414 - 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
06	360	N	301	-0-	-59	-0-	3	1	298	2	N	-0-			-0-
07	279	N	194	-0-	-85	-0-	2	1	192	2	N	-0-			-0-
08	372	N	4	-0-	-368	-0-	4	2			N	-0-			-0-
09	300	N	77	-0-	-223	-0-	1	1	76	2	N	-0-			-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	4	1	356	2	N	-0-			-0-
*11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	2	1	241	2	N	-0-			-0-

JONES "A" WELL #: 1 RRCID -> 182174 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 16080 PERF.13544 - 14071

06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	5	1	514	2	N	-0-			-0-
07	713	N	645	-0-	-68	-0-	6	1	639	2	N	-0-			-0-
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	8	1	795	2	N	-0-			-0-
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	7	1	704	2	N	-0-			-0-
10	651	N	631	-0-	-20	-0-	6	1	625	2	N	-0-			-0-
11	780	N	672	-0-	-108	-0-	7	1	665	2	N	-0-			-0-

BLACK "A" WELL #: 17 RRCID -> 182189 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12200 - 13394

06	1860	N	424	-0-	-1436	-0-	4	1	420	2	Y	-0-			63
07	806	N	293	-0-	-513	-0-	3	1	290	2	Y	-0-			63
08	279	N	191	-0-	-88	-0-	2	1	189	2	Y	-0-			63
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	14	1	1393	2	Y	-0-			63
10	3100	N	3465	-0-	365	365	34	1	3431	2	Y	-0-			63
*11	2896	N	2531	-0-	-365	-0-	25	1	2506	2	Y	-0-			63

LONG "A" WELL #: 1 RRCID -> 182191 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12526 - 12700

06	6360	X	5554	-0-	-806	-0-	55	1	5499	2	N	-0-			-0-
07	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	78	1	7820	2	N	-0-			-0-
08	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	67	1	6676	2	N	-0-			-0-
09	5550	X	5119	-0-	-431	-0-	51	1	5068	2	N	-0-			-0-
10	6572	X	4959	-0-	-1613	-0-	49	1	4910	2	N	-0-			-0-
11	6360	X	4600	-0-	-1760	-0-	46	1	4554	2	N	-0-			-0-

STEPHENS "A" WELL #: 5 RRCID -> 182192 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13492 - 13924

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-

THIGPEN "A" WELL #: 12 RRCID -> 182231 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12282 - 13374

06	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	39	1	3917	2	Y	-0-			-0-
07	4123	X	3820	-0-	-303	-0-	38	1	3782	2	Y	-0-			-0-
08	3999	X	3679	-0-	-320	-0-	36	1	3643	2	Y	-0-			-0-
09	3870	X	2996	-0-	-874	-0-	30	1	2966	2	Y	-0-			-0-
10	3999	X	3385	-0-	-614	-0-	34	1	3351	2	Y	-0-			-0-
11	3870	X	2898	-0-	-972	-0-	29	1	2869	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BLAIR "A" WELL #: 6 RRCID -> 182244 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12204 - 12484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	8	1	790	2	Y	1			25
							1	9							
07	775	N	369	-0-	-406	-0-	4	1	365	2	Y	-0-			25
08	961	N	918	-0-	-43	-0-	9	1	909	2	Y	-0-			25
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	10	1	954	2	Y	-0-			25
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	8	1	821	2	Y	-0-			25
11	900	N	685	-0-	-215	-0-	7	1	678	2	Y	-0-			25

LAMBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 182649 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13600

06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	11	1	1136	2	Y	-0-			-0-
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	11	1	1115	2	Y	-0-			-0-
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	11	1	1107	2	Y	-0-			-0-
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	11	1	1087	2	Y	-0-			-0-
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	11	1	1098	2	Y	-0-			-0-
*11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	10	1	966	2	Y	-0-			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 13 RRCID -> 182744 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.12933 - 13432

06	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	73	1	7250	2	Y	-0-			23
07	7564	X	7195	-0-	-369	-0-	71	1	7124	2	Y	-0-			23
08	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	80	1	7960	2	Y	-0-			23
09	7410	X	6988	-0-	-422	-0-	69	1	6919	2	Y	-0-			23
10	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	76	1	7567	2	Y	-0-			23
11	7410	X	7179	-0-	-231	-0-	71	1	7108	2	Y	-0-			23

THIGPEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182861 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13162 - 13208

06	4950	X	4660	-0-	-290	-0-	46	1	4614	2	Y	-0-			2
07	5115	X	4825	-0-	-290	-0-	48	1	4777	2	Y	-0-			2
08	5053	X	4799	-0-	-254	-0-	48	1	4751	2	Y	-0-			2
09	4890	X	4645	-0-	-245	-0-	46	1	4599	2	Y	-0-			2
10	4960	X	4860	-0-	-100	-0-	48	1	4812	2	Y	-0-			2
11	4680	X	4431	-0-	-249	-0-	44	1	4387	2	Y	-0-			2

MUNDAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182891 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	55	1	5509	2	Y	-0-			-0-
07	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	55	1	5450	2	Y	-0-			-0-
08	6510	X	4822	-0-	-1688	-0-	48	1	4774	2	Y	-0-			-0-
09	5760	X	5250	-0-	-510	-0-	52	1	5198	2	Y	-0-			-0-
10	5952	X	4425	-0-	-1527	-0-	44	1	4381	2	Y	-0-			-0-
11	5550	X	4430	-0-	-1120	-0-	44	1	4386	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
06	3990 X	3939	-0-	-51	-0-	39	1	3900	2	Y	-0-			3
07	4278 X	3950	-0-	-328	-0-	39	1	3911	2	Y	-0-			3
08	4278 X	3591	-0-	-687	-0-	36	1	3555	2	Y	-0-			3
09	4140 X	4099	-0-	-41	-0-	41	1	4058	2	Y	-0-			3
10	4092 X	4053	-0-	-39	-0-	40	1	4013	2	Y	-0-			3
*11	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	39	1	3900	2	Y	-0-			3

STEPHENS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183150 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13232 - 13321

06	6360 X	6063	-0-	-297	-0-	60	1	6003	2	Y	-0-			-0-
07	6572 X	6128	-0-	-444	-0-	61	1	6067	2	Y	-0-			-0-
08	6665 X	5889	-0-	-776	-0-	58	1	5831	2	Y	-0-			-0-
09	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	60	1	6036	2	Y	-0-			-0-
10	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	71	1	7106	2	Y	-0-			-0-
*11	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	68	1	6786	2	Y	-0-			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 16 RRCID -> 183488 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13473 - 13538

06	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	41	1	4139	2	Y	-0-			40
07	4247 X	4207	-0-	-40	-0-	42	1	4165	2	Y	-0-			40
08	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	39	1	3867	2	Y	-0-			40
09	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	33	1	3310	2	Y	-0-			40
10	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	42	1	4236	2	Y	-0-			40
*11	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	38	1	3784	2	Y	-0-			40

JOHNSON "A" WELL #: 14 RRCID -> 183832 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12176 - 12492

06	5910 X	5546	-0-	-364	-0-	55	1	5491	2	Y	-0-			-0-
07	6045 X	5749	-0-	-296	-0-	57	1	5692	2	Y	-0-			-0-
08	6045 X	5746	-0-	-299	-0-	57	1	5689	2	Y	-0-			-0-
09	5850 X	5547	-0-	-303	-0-	55	1	5492	2	Y	-0-			-0-
10	6014 X	5639	-0-	-375	-0-	56	1	5583	2	Y	-0-			-0-
11	5550 X	5418	-0-	-132	-0-	54	1	5364	2	Y	-0-			-0-

STEPHENS "A" WELL #: 3 RRCID -> 184309 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 13365 PERF.12896 - 13124

06	3690 X	3233	-0-	-457	-0-	32	1	3201	2	Y	-0-			-0-
07	3782 X	3273	-0-	-509	-0-	32	1	3241	2	Y	-0-			-0-
08	3751 X	3316	-0-	-435	-0-	33	1	3283	2	Y	-0-			-0-
09	3630 X	3439	-0-	-191	-0-	34	1	3405	2	Y	-0-			-0-
10	3689 X	3594	-0-	-95	-0-	36	1	3558	2	Y	-0-			-0-
*11	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	34	1	3447	2	Y	-0-			-0-

STEPHENS "A" WELL #: 8 RRCID -> 184439 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13324 - 13418

06	8949 X	8949	-0-	-0-	-0-	89	1	8860	2	Y	-0-			-0-
07	9207 X	8162	-0-	-1045	-0-	81	1	8081	2	Y	-0-			-0-
08	9269 X	8580	-0-	-689	-0-	85	1	8495	2	Y	-0-			-0-
09	8970 X	8967	-0-	-3	-0-	89	1	8878	2	Y	-0-			-0-
10	9352 X	9352	-0-	-0-	-0-	93	1	9259	2	Y	-0-			-0-
*11	8949 X	8949	-0-	-0-	-0-	89	1	8860	2	Y	-0-			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 9 RRCID -> 184515 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13375 - 13421

06	3990 X	912	-0-	-3078	-0-	9	1	903	2	Y	-0-			37
07	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	44	1	4395	2	Y	-0-			37
08	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	46	1	4576	2	Y	-0-			37
09	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	45	1	4457	2	Y	-0-			37
10	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	46	1	4584	2	Y	-0-			37
*11	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	37	1	3718	2	Y	-0-			37

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	2	1	186	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	11	1	1139	2	Y	-0-					-0-
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	10	1	952	2	Y	-0-					-0-
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	8	1	807	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	436	-0-	-434	-0-	4	1	432	2	Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 184961 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12803 - 12931

06	9630	X	8215	-0-	-1415	-0-	81	1	8134	2	Y	-0-					-0-
07	9300	X	8234	-0-	-1066	-0-	82	1	8152	2	Y	-0-					-0-
08	8339	X	8033	-0-	-306	-0-	80	1	7953	2	Y	-0-					-0-
09	8070	X	7889	-0-	-181	-0-	78	1	7811	2	Y	-0-					-0-
10	8339	X	8047	-0-	-292	-0-	80	1	7967	2	Y	-0-					-0-
*11	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	82	1	8161	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 3 RRCID -> 185122 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 13835 PERF.13820 - 13825

06	4230	X	3777	-0-	-453	-0-	37	1	3740	2	Y	-0-					-0-
07	4371	X	3757	-0-	-614	-0-	37	1	3720	2	Y	-0-					-0-
08	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	38	1	3810	2	Y	-0-					-0-
09	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	36	1	3637	2	Y	-0-					-0-
10	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	36	1	3616	2	Y	-0-					-0-
11	3450	X	3440	-0-	-10	-0-	34	1	3406	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 9 RRCID -> 185613 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14790 PERF.14274 - 14562

06	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	36	1	3555	2	Y	-0-					33
07	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	36	1	3608	2	Y	-0-					33
08	3813	X	3527	-0-	-286	-0-	35	1	3492	2	Y	-0-					33
09	3690	X	2903	-0-	-787	-0-	29	1	2874	2	Y	-0-					33
10	3813	X	2419	-0-	-1394	-0-	24	1	2395	2	Y	-0-					33
11	3600	X	3483	-0-	-117	-0-	34	1	3449	2	Y	-0-					33

STEPHENS "A" WELL #: 11 RRCID -> 185976 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13181 - 13550

06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	10	1	1016	2	Y	-0-					10
07	1457	N	729	-0-	-728	-0-	7	1	722	2	Y	-0-					10
08	682	N	611	-0-	-71	-0-	6	1	605	2	Y	-0-					10
09	930	N	531	-0-	-399	-0-	5	1	526	2	Y	-0-					10
10	744	N	563	-0-	-181	-0-	6	1	557	2	Y	-0-					10
11	600	N	519	-0-	-81	-0-	5	1	514	2	Y	-0-					10

THIGPEN "A" WELL #: 14 RRCID -> 186855 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13572 - 13680

06	188	X	188	-0-	-0-	-0-	2	1	186	2	Y	-0-					-0-
07	424	X	424	-0-	-0-	-0-	4	1	420	2	Y	-0-					-0-
08	392	X	392	-0-	-0-	-0-	4	1	388	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	4	1	386	2	Y	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	5	1	486	2	Y	-0-					-0-
*11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	5	1	496	2	Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 5 RRCID -> 186905 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13332 - 13384

06	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	73	1	7278	2	Y	-0-					28
07	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	74	1	7431	2	Y	-0-					28
08	7440	X	7180	-0-	-260	-0-	71	1	7109	2	Y	-0-					28
09	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	72	1	7177	2	Y	-0-					28
10	7440	X	7437	-0-	-3	-0-	74	1	7363	2	Y	-0-					28
11	7200	X	7048	-0-	-152	-0-	70	1	6978	2	Y	-0-					28

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
06	1890	X	1144	-0-	-746	-0-	11	1	1133	2	Y	-0-					13
07	1953	X	272	-0-	-1681	-0-	3	1	269	2	Y	-0-					13
08	2356	X	186	-0-	-2170	-0-	2	1	184	2	Y	-0-					13
09	2190	X	89	-0-	-2101	-0-	1	1	88	2	Y	-0-					13
10	1395	X	113	-0-	-1282	-0-	1	1	112	2	Y	-0-					13
*11	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	26	1	2586	2	Y	-0-					13

JOHNSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 187205 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 12478 PERF.12070 - 12258

06	4800	X	4339	-0-	-461	-0-	43	1	4296	2	Y	-0-					13
07	4960	X	4308	-0-	-652	-0-	43	1	4265	2	Y	-0-					13
08	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	48	1	4753	2	Y	-0-					13
09	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	44	1	4413	2	Y	-0-					13
10	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	45	1	4512	2	Y	-0-					13
11	4590	X	4220	-0-	-370	-0-	42	1	4178	2	Y	-0-					13

LANCASTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 187241 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12726 - 13029

06	420	N	145	-0-	-275	-0-	1	1	144	2	Y	-0-					5
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	6	1	592	2	Y	-0-					5
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	2	1	208	2	Y	-0-					5
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					5
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					5
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					5

LANCASTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 187317 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12702 - 13028

06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	20	1	2028	2	Y	-0-					-0-
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	16	1	1618	2	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1827	-0-	-250	-0-	18	1	1809	2	Y	-0-					-0-
09	2040	N	1703	-0-	-337	-0-	17	1	1686	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1116	-0-	-527	-0-	11	1	1105	2	Y	-0-					-0-
11	1770	N	309	-0-	-1461	-0-	3	1	306	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 9 RRCID -> 187319 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13364 - 13402

06	1590	N	417	-0-	-1173	-0-	4	1	413	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
08	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	30	1	2988	2	Y	-0-					-0-
09	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	23	1	2277	2	Y	-0-					-0-
10	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	28	1	2757	2	Y	-0-					-0-
*11	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	24	1	2388	2	Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 19 RRCID -> 187406 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13648 - 13705

06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	53	-0-	-133	-0-	1	1	52	2	Y	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	4	1	375	2	Y	-0-					-0-
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	8	1	778	2	Y	-0-					-0-
*11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	4	1	430	2	Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 187672 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12978 - 13348

06	5700	X	5305	-0-	-395	-0-	53	1	5252	2	Y	-0-					145
07	5890	X	5809	-0-	-81	-0-	58	1	5751	2	Y	-0-					145
08	5735	X	5686	-0-	-49	-0-	56	1	5630	2	Y	-0-					145
09	5550	X	5447	-0-	-103	-0-	54	1	5393	2	Y	-0-					145
10	5797	X	5577	-0-	-220	-0-	55	1	5522	2	Y	-0-					145
11	5610	X	5285	-0-	-325	-0-	52	1	5233	2	Y	-0-					145

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
06	6540	X	6204	-0-	-336	-0-	61	1	6143	2	Y	-0-					7
07	6448	X	6280	-0-	-168	-0-	62	1	6218	2	Y	-0-					7
08	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	61	1	6091	2	Y	-0-					7
09	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	58	1	5807	2	Y	-0-					7
10	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	60	1	5950	2	Y	-0-					7
11	5730	X	5385	-0-	-345	-0-	53	1	5332	2	Y	-0-					7

MORRIS LAZY K WELL #: 1 RRCID -> 189891 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 17952 PERF.13455 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	X	134	-0-	-136	-0-	1	1	133	2	N	-0-					-0-
07	138	X	138	-0-	-0-	-0-	1	1	137	2	N	-0-					-0-
08	125	X	125	-0-	-0-	-0-	1	1	124	2	N	-0-					-0-
09	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	29	1	2913	2	N	-0-					-0-
10	124	X	112	-0-	-12	-0-	1	1	111	2	N	-0-					-0-
*11	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	10	1	994	2	N	-0-					-0-

HALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 189933 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12786 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3540	X	1753	-0-	-1787	-0-	17	1	1736	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	66	-0-	-3592	-0-	1	1	65	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
09	2160	X	1367	-0-	-793	-0-	14	1	1353	2	N	-0-					-0-
10	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	34	1	3350	2	N	-0-					-0-
*11	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	19	1	1936	2	N	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 10 RRCID -> 190762 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13368 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6240	X	1591	-0-	-4649	-0-	16	1	1575	2	Y	-0-					20
07	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	69	1	6894	2	Y	-0-					20
08	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	75	1	7494	2	Y	-0-					20
09	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	61	1	6149	2	Y	-0-					20
10	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	64	1	6352	2	Y	-0-					20
*11	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	63	1	6339	2	Y	-0-					20

STEPHENS "A" WELL #: 13 RRCID -> 190792 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13276 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10050	X	9632	-0-	-418	-0-	95	1	9537	2	Y	-0-					-0-
07	10199	X	9592	-0-	-607	-0-	95	1	9497	2	Y	-0-					-0-
08	10447	X	9999	-0-	-448	-0-	99	1	9900	2	Y	-0-					-0-
09	10110	X	9373	-0-	-737	-0-	93	1	9280	2	Y	-0-					-0-
10	10447	X	9388	-0-	-1059	-0-	93	1	9295	2	Y	-0-					-0-
11	9690	X	9031	-0-	-659	-0-	89	1	8942	2	Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 7 RRCID -> 191145 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13710 - 13748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	42	1	4202	2	Y	-0-					-0-
07	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	43	1	4297	2	Y	-0-					-0-
08	4526	X	4269	-0-	-257	-0-	42	1	4227	2	Y	-0-					-0-
09	4380	X	4045	-0-	-335	-0-	40	1	4005	2	Y	-0-					-0-
10	4526	X	4003	-0-	-523	-0-	40	1	3963	2	Y	-0-					-0-
11	4230	X	4018	-0-	-212	-0-	39	1	3898	2	Y	74					-0-
							81	9									

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURKE "A" WELL #: 6 RRCID -> 191146 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 14095 PERF.12828 - 12883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3450 X	3191	-0-	-259	-0-	32	1	3159	2	Y	-0-			-0-
07	3565 X	3125	-0-	-440	-0-	31	1	3094	2	Y	-0-			-0-
08	3410 X	3172	-0-	-238	-0-	31	1	3141	2	Y	-0-			-0-
09	3300 X	2815	-0-	-485	-0-	28	1	2787	2	Y	-0-			-0-
10	3286 X	3051	-0-	-235	-0-	30	1	3021	2	Y	-0-			-0-
11	3180 X	2693	-0-	-487	-0-	27	1	2666	2	Y	-0-			-0-

LAMB "A" WELL #: 1 RRCID -> 191503 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 14069 PERF.13772 - 13869

06	4980 X	4917	-0-	-63	-0-	49	1	4868	2	N	-0-			5
07	5146 X	4748	-0-	-398	-0-	47	1	4701	2	N	-0-			5
08	5146 X	4653	-0-	-493	-0-	46	1	4607	2	N	-0-			5
09	4920 X	4150	-0-	-770	-0-	41	1	4109	2	N	-0-			5
10	5084 X	4510	-0-	-574	-0-	45	1	4465	2	N	-0-			5
11	4920 X	3778	-0-	-1142	-0-	37	1	3741	2	N	-0-			5

MARTIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 192341 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 14142 PERF.13688 - 13994

06	1500 X	1439	-0-	-61	-0-	14	1	1425	2	N	-0-			-0-
07	1550 X	1352	-0-	-198	-0-	13	1	1339	2	N	-0-			-0-
08	1550 X	1282	-0-	-268	-0-	13	1	1269	2	N	-0-			-0-
09	1500 X	1424	-0-	-76	-0-	14	1	1410	2	N	-0-			-0-
10	1550 X	1527	-0-	-23	-0-	15	1	1512	2	N	-0-			-0-
*11	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	15	1	1453	2	N	-0-			-0-

LANE "A" WELL #: 10 RRCID -> 195964 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13200 - 13319

06	8280 X	7203	-0-	-1077	-0-	71	1	7132	2	Y	-0-			12
07	8277 X	7635	-0-	-642	-0-	76	1	7559	2	Y	-0-			12
08	8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	80	1	7978	2	Y	-0-			12
09	7680 X	7296	-0-	-384	-0-	72	1	7224	2	Y	-0-			12
10	7936 X	7095	-0-	-841	-0-	70	1	7025	2	Y	-0-			12
11	7680 X	5906	-0-	-1774	-0-	58	1	5848	2	Y	-0-			-0-

EDWARDS "A" WELL #: 7 RRCID -> 199723 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13482 - 13530

06	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	33	1	3255	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	3194	-0-	94	94	32	1	3162	2	Y	-0-			-0-
08	3406 X	3312	-0-	-94	-0-	33	1	3279	2	Y	-0-			-0-
09	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	32	1	3185	2	Y	-0-			-0-
10	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	33	1	3258	2	Y	-0-			-0-
*11	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	29	1	2922	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 15 RRCID -> 202827 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12205 - 12500

06	3930 X	3826	-0-	-104	-0-	38	1	3788	2	Y	-0-			28
07	4061 X	3964	-0-	-97	-0-	39	1	3925	2	Y	-0-			28
08	4154 X	4079	-0-	-75	-0-	40	1	4039	2	Y	-0-			28
09	3900 X	3545	-0-	-355	-0-	35	1	3510	2	Y	-0-			28
10	3999 X	3357	-0-	-642	-0-	33	1	3324	2	Y	-0-			28
11	3960 X	3809	-0-	-151	-0-	38	1	3771	2	Y	-0-			28

HIGH "A" WELL #: 13 RRCID -> 202864 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12030 - 12252

06	3960 X	1596	-0-	-2364	-0-	16	1	1580	2	Y	-0-			117
07	4092 X	1689	-0-	-2403	-0-	17	1	1672	2	Y	-0-			117
08	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	20	1	1977	2	Y	-0-			117
09	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	19	1	1889	2	Y	-0-			117
10	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	19	1	1910	2	Y	-0-			117
*11	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	21	1	2096	2	Y	-0-			117

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	14	1	1352	2	Y	-0-			-0-
07	1333	N	1160	-0-	-173	-0-	11	1	1149	2	Y	-0-			-0-
08	1550	N	1150	-0-	-400	-0-	11	1	1139	2	Y	-0-			-0-
09	1380	N	919	-0-	-461	-0-	9	1	910	2	Y	-0-			-0-
10	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	11	1	1092	2	Y	-0-			-0-
11	1110	N	931	-0-	-179	-0-	9	1	922	2	Y	-0-			-0-

HIGH "A" WELL #: 14 RRCID -> 203159 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12004 - 12230

06	2970	X	1939	-0-	-1031	-0-	19	1	1920	2	Y	-0-			5
07	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	26	1	2570	2	Y	-0-			5
08	2573	X	2321	-0-	-252	-0-	23	1	2298	2	Y	-0-			5
09	1950	N	1877	-0-	-73	-0-	19	1	1858	2	Y	-0-			5
10	2573	N	1777	-0-	-796	-0-	18	1	1759	2	Y	-0-			5
11	2250	N	1612	-0-	-638	-0-	16	1	1596	2	Y	-0-			5

LAMB "A" WELL #: 3 RRCID -> 204508 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14024 - 14034

06	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	85	1	8461	2	N	-0-			-0-
07	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	85	1	8525	2	N	-0-			-0-
08	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	85	1	8500	2	N	-0-			-0-
09	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	89	1	8920	2	N	-0-			-0-
10	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	90	1	9039	2	N	-0-			-0-
*11	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	83	1	8326	2	N	-0-			-0-

ADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 204542 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12764 - 13036

06	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	29	1	2886	2	Y	-0-			5
07	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	29	1	2879	2	Y	-0-			5
08	3286	X	2796	-0-	-490	-0-	28	1	2768	2	Y	-0-			5
09	3180	X	2938	-0-	-242	-0-	29	1	2909	2	Y	-0-			5
10	3286	X	2586	-0-	-700	-0-	26	1	2560	2	Y	-0-			5
11	2910	X	2149	-0-	-761	-0-	21	1	2128	2	Y	-0-			5

EDWARDS "A" WELL #: 11 RRCID -> 204552 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13194 - 13504

06	990	N	968	-0-	-22	-0-	10	1	958	2	Y	-0-			-0-
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	9	1	938	2	Y	-0-			-0-
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	9	1	942	2	Y	-0-			-0-
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	8	1	836	2	Y	-0-			-0-
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	10	1	951	2	Y	-0-			-0-
*11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	8	1	782	2	Y	-0-			-0-

STEPHENS "A" WELL #: 15 RRCID -> 205154 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13360 - 13670

06	4290	X	567	-0-	-3723	-0-	6	1	561	2	Y	-0-			17
07	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	31	1	3059	2	Y	-0-			17
08	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	41	1	4053	2	Y	-0-			17
09	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	45	1	4468	2	Y	-0-			17
10	3100	N	5061	-0-	1961	1961	50	1	5011	2	Y	-0-			17
*11	7126	X	5165	-0-	-1961	-0-	51	1	5114	2	Y	-0-			17

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

EDWARDS "A" WELL #: 10 RRCID -> 205536 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13068 - 13971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9180 X	7103	-0-	-2077	-0-	70	1	7033	2	Y	-0-			27
07	8804 X	7123	-0-	-1681	-0-	71	1	7052	2	Y	-0-			27
08	6634 X	4462	-0-	-2172	-0-	44	1	4418	2	Y	-0-			27
09	7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	70	1	7024	2	Y	-0-			27
10	6634 X	1556	-0-	-5078	-0-	15	1	1541	2	Y	-0-			27
11	6420 X	5550	-0-	-870	-0-	54	1	5386	2	Y	100			27
						110	9							

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 205537 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12322 - 12364

06	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	31	1	3132	2	Y	-0-			18
07	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	32	1	3219	2	Y	-0-			18
08	3317 X	3224	-0-	-93	-0-	32	1	3192	2	Y	-0-			18
09	3210 X	3075	-0-	-135	-0-	30	1	3045	2	Y	-0-			18
10	3317 X	2905	-0-	-412	-0-	29	1	2876	2	Y	-0-			18
11	3150 X	2839	-0-	-311	-0-	28	1	2811	2	Y	-0-			18

ADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 205544 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13026 - 13312

06	4290 X	3631	-0-	-659	-0-	36	1	3595	2	Y	-0-			-0-
07	4433 X	3763	-0-	-670	-0-	37	1	3726	2	Y	-0-			-0-
08	4371 X	4017	-0-	-354	-0-	40	1	3977	2	Y	-0-			-0-
09	4140 X	3637	-0-	-503	-0-	36	1	3601	2	Y	-0-			-0-
10	4061 X	3546	-0-	-515	-0-	35	1	3511	2	Y	-0-			-0-
11	3900 X	3556	-0-	-344	-0-	35	1	3521	2	Y	-0-			-0-

LAMB "A" WELL #: 2 RRCID -> 207285 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13792 - 13802

06	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	32	1	3156	2	N	-0-			15
07	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	32	1	3223	2	N	-0-			15
08	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	38	1	3806	2	N	-0-			15
09	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	45	1	4450	2	N	-0-			15
10	3286 X	3255	-0-	-31	-0-	32	1	3223	2	N	-0-			15
11	3720 X	1453	-0-	-2267	-0-	14	1	1439	2	N	-0-			15

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 17 RRCID -> 208396 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12262 - 12508

06	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	48	1	4841	2	Y	-0-			20
07	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	49	1	4890	2	Y	-0-			20
08	5053 X	4927	-0-	-126	-0-	49	1	4878	2	Y	-0-			20
09	4890 X	4657	-0-	-233	-0-	46	1	4611	2	Y	-0-			20
10	5053 X	4543	-0-	-510	-0-	45	1	4498	2	Y	-0-			20
11	4890 X	4341	-0-	-549	-0-	43	1	4298	2	Y	-0-			20

STEPHENS "A" WELL #: 12 RRCID -> 209159 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13169 - 13591

06	1890 N	1704	-0-	-186	-0-	17	1	1687	2	Y	-0-			8
07	1891 N	1807	-0-	-84	-0-	18	1	1789	2	Y	-0-			8
08	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	18	1	1783	2	Y	-0-			8
09	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	18	1	1766	2	Y	-0-			8
10	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	19	1	1859	2	Y	-0-			8
*11	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	18	1	1762	2	Y	-0-			8

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BLACK "A" WELL #: 20 RRCID -> 209677 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12360 - 12370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	27	1	2652	2	Y	-0-			145
07	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	27	1	2713	2	Y	-0-			145
08	3007 X	2646	-0-	-361	-0-	26	1	2620	2	Y	-0-			145
09	2910 X	2563	-0-	-347	-0-	25	1	2538	2	Y	-0-			145
10	2759 X	2054	-0-	-705	-0-	20	1	2034	2	Y	-0-			145
11	2670 X	2178	-0-	-492	-0-	21	1	2058	2	Y	90			145
						99	9							

BLACK "A" WELL #: 19 RRCID -> 210300 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12272 - 12544

06	5070 X	4522	-0-	-548	-0-	45	1	4477	2	Y	-0-			-0-
07	5239 X	4653	-0-	-586	-0-	46	1	4607	2	Y	-0-			-0-
08	5115 X	4563	-0-	-552	-0-	45	1	4518	2	Y	-0-			-0-
09	4920 X	4566	-0-	-354	-0-	45	1	4521	2	Y	-0-			-0-
10	4681 X	4580	-0-	-101	-0-	45	1	4535	2	Y	-0-			-0-
11	4530 X	4478	-0-	-52	-0-	44	1	4434	2	Y	-0-			-0-

ADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 210301 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 13934 PERF.13402 - 13767

06	11100 X	11100	-0-	-0-	-0-	110	1	10990	2	Y	-0-			-0-
07	13002 X	13002	-0-	-0-	-0-	129	1	12873	2	Y	-0-			-0-
08	12100 X	12100	-0-	-0-	-0-	120	1	11980	2	Y	-0-			-0-
09	10914 X	10914	-0-	-0-	-0-	108	1	10806	2	Y	-0-			-0-
10	11346 X	11346	-0-	-0-	-0-	112	1	11234	2	Y	-0-			-0-
11	10710 X	10580	-0-	-130	-0-	105	1	10475	2	Y	-0-			-0-

LANCASTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 211603 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 13458 PERF.12928 - 13260

06	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	28	1	2752	2	Y	-0-			10
07	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	21	1	2075	2	Y	-0-			10
08	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	16	1	1588	2	Y	-0-			10
09	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	23	1	2339	2	Y	-0-			10
10	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	17	1	1685	2	Y	-0-			10
*11	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	23	1	2264	2	Y	-0-			10

STEPHENS "A" WELL #: 14 RRCID -> 211688 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13420 - 13726

06	3360 X	3130	-0-	-230	-0-	31	1	3099	2	Y	-0-			2
07	3472 X	3242	-0-	-230	-0-	32	1	3210	2	Y	-0-			2
08	3379 X	3219	-0-	-160	-0-	32	1	3187	2	Y	-0-			2
09	3150 X	1118	-0-	-2032	-0-	11	1	1107	2	Y	-0-			2
10	3255 X	2134	-0-	-1121	-0-	21	1	2113	2	Y	-0-			2
11	3150 X	615	-0-	-2535	-0-	6	1	609	2	Y	-0-			2

ADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 213335 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13416 - 13543

06	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	26	1	2593	2	Y	-0-			4
07	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	26	1	2612	2	Y	-0-			4
08	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	26	1	2591	2	Y	-0-			4
09	2610 N	2532	-0-	-78	-0-	25	1	2507	2	Y	-0-			4
10	2635 N	2614	-0-	-21	-0-	26	1	2588	2	Y	-0-			4
11	2520 N	2170	-0-	-350	-0-	21	1	2149	2	Y	-0-			4

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
06	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	30	1	2956	2	Y	-0-			13
07	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	30	1	2958	2	Y	-0-			13
08	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	29	1	2897	2	Y	-0-			13
09	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	28	1	2765	2	Y	-0-			13
10	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	25	1	2485	2	Y	-0-			13
*11	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	25	1	2535	2	Y	-0-			13

WILLIFORD "B" WELL #: 2 RRCID -> 226307 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12828 - 13840

06	3000 X	2460	-0-	-540	-0-	24	1	2436	2	N	-0-			1
07	3069 X	2240	-0-	-829	-0-	22	1	2218	2	N	-0-			1
08	2852 X	2204	-0-	-648	-0-	22	1	2182	2	N	-0-			1
09	2550 X	2087	-0-	-463	-0-	21	1	2066	2	N	-0-			1
10	2635 X	2094	-0-	-541	-0-	21	1	2073	2	N	-0-			1
11	2460 X	2284	-0-	-176	-0-	23	1	2261	2	N	-0-			1

HIGH "A" WELL #: 15 RRCID -> 226905 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12208 - 12480

06	6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	65	1	6537	2	Y	-0-			71
07	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	68	1	6800	2	Y	-0-			71
08	7037 X	6511	-0-	-526	-0-	64	1	6447	2	Y	-0-			71
09	6810 X	6072	-0-	-738	-0-	60	1	6012	2	Y	-0-			71
10	7037 X	6212	-0-	-825	-0-	62	1	6150	2	Y	-0-			71
11	6660 X	5720	-0-	-940	-0-	57	1	5663	2	Y	-0-			71

JOHNSON "A" WELL #: 17 RRCID -> 228182 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12176 - 12287

06	4320 X	4232	-0-	-88	-0-	42	1	4180	2	Y	9			32
						10	9							
07	4464 X	4303	-0-	-161	-0-	43	1	4260	2	Y	-0-			32
08	4495 X	4299	-0-	-196	-0-	43	1	4256	2	Y	-0-			32
09	4350 X	4156	-0-	-194	-0-	41	1	4115	2	Y	-0-			32
10	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	45	1	4515	2	Y	-0-			32
*11	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	42	1	4237	2	Y	-0-			32

HIGH "A" WELL #: 12 RRCID -> 231169 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12114 - 12375

06	6060 X	5710	-0-	-350	-0-	162	1	5548	2	Y	-0-			9
07	6169 X	5733	-0-	-436	-0-	170	1	5563	2	Y	-0-			9
08	5828 X	5652	-0-	-176	-0-	115	1	5537	2	Y	-0-			9
09	5640 X	5418	-0-	-222	-0-	121	1	5297	2	Y	-0-			9
10	5828 X	5380	-0-	-448	-0-	125	1	5255	2	Y	-0-			9
11	5640 X	5282	-0-	-358	-0-	131	1	5151	2	Y	-0-			9

TURNER "A" WELL #: 10 RRCID -> 253412 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12412 - 12620

06	4560 X	4115	-0-	-445	-0-	41	1	4074	2	Y	-0-			37
07	4619 X	4375	-0-	-244	-0-	43	1	4331	2	Y	1			38
						1	9							
08	4340 X	3959	-0-	-381	-0-	39	1	3920	2	Y	-0-			38
09	4200 X	2872	-0-	-1328	-0-	28	1	2844	2	Y	-0-			38
10	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	47	1	4735	2	Y	-0-			38
11	4200 X	4175	-0-	-25	-0-	41	1	4134	2	Y	-0-			38

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
06	2760 X	2581	-0-	-179	-0-	286	1	2295	2	N	-0-					-0-
07	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	278	1	2631	2	N	-0-					-0-
08	2852 X	2707	-0-	-145	-0-	322	1	2385	2	N	-0-					-0-
09	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	386	1	2225	2	N	-0-					-0-
10	2914 X	2393	-0-	-521	-0-	302	1	2091	2	N	-0-					-0-
11	2820 X	2428	-0-	-392	-0-	322	1	2106	2	N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 173020 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12082 - 12362

06	4110 X	3776	-0-	-334	-0-	168	1	3608	2	Y	-0-					10
07	4247 X	3071	-0-	-1176	-0-	138	1	2923	2	Y	9	14	1			5
						10	9									
08	INC G-10	3662	-0-	3662	3662	162	1	3497	2	Y	3					8
						3	9									
09	INC G-10	3900	-0-	3900	7562	201	1	3688	2	Y	10	13	1			5
						11	9									
10	INC G-10	3169	-0-	3169	10731	167	1	3002	2	Y	-0-					5
*11	12623 X	1892	-0-	-10731	-0-	83	1	1803	2	Y	5					10
						6	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 2 RRCID -> 174109 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11994 - 12268

06	2220 N	1359	-0-	-861	-0-	61	1	1298	2	Y	-0-					-0-
07	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	107	1	2261	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
08	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	128	1	2770	2	Y	-0-					1
09	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	151	1	2770	2	Y	8	5	1			4
						9	9									
10	3100 N	4517	-0-	1417	1417	238	1	4279	2	Y	-0-					4
*11	3000 N	2720	-0-	-280	1137	119	1	2586	2	Y	14					18
						15	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 4 RRCID -> 175244 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11967 - 12199

06	4350 X	4172	-0-	-178	-0-	186	1	3986	2	Y	-0-					14
07	4309 X	4288	-0-	-21	-0-	192	1	4079	2	Y	15	20	1			9
						17	9									
08	INC G-10	4058	-0-	4058	4058	180	1	3874	2	Y	4					13
						4	9									
09	INC G-10	3698	-0-	3698	7756	191	1	3494	2	Y	12	19	1			6
						13	9									
10	INC G-10	3745	-0-	3745	11501	197	1	3548	2	Y	-0-					6
*11	14690 X	3189	-0-	-11501	-0-	139	1	3031	2	Y	17					23
						19	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 5 RRCID -> 175315 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11926 - 12212

06	3690 X	3458	-0-	-232	-0-	154	1	3304	2	Y	-0-					14
07	3689 X	3543	-0-	-146	-0-	159	1	3370	2	Y	13	19	1			8
						14	9									
08	INC G-10	3434	-0-	3434	3434	152	1	3279	2	Y	3					11
						3	9									
09	INC G-10	3324	-0-	3324	6758	171	1	3140	2	Y	12	17	1			6
						13	9									
10	INC G-10	3181	-0-	3181	9939	167	1	3014	2	Y	-0-					6
*11	12958 X	3019	-0-	-9939	-0-	131	1	2869	2	Y	17					23
						19	9									

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	4110	X	3671	-0-	-439	-0-	164	1	3507	2	Y	-0-					14
07	4092	X	3851	-0-	-241	-0-	173	1	3661	2	Y	15	20	1			9
							17	9									
08	INC G-10		3806	-0-	3806	3806	169	1	3636	2	Y	1					10
							1	9									
09	INC G-10		3528	-0-	3528	7334	183	1	3345	2	Y	-0-	10	1			-0-
10	INC G-10		2546	-0-	2546	9880	134	1	2412	2	Y	-0-					-0-
*11	12594	X	2714	-0-	-9880	-0-	119	1	2595	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 6 RRCID -> 176134 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	137	1	2943	2	Y	-0-					4
07	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	130	1	2747	2	Y	16	11	1			9
							18	9									
08	INC G-10		2796	-0-	2796	2796	124	1	2668	2	Y	4					13
							4	9									
09	INC G-10		2807	-0-	2807	5603	145	1	2649	2	Y	12	19	1			6
							13	9									
10	INC G-10		2097	-0-	2097	7700	110	1	1987	2	Y	-0-					6
*11	10578	X	2878	-0-	-7700	-0-	125	1	2734	2	Y	17					23
							19	9									

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
06	695	X	695	-0-	-0-	-0-	31	1	664	2	Y	-0-					-0-
07	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	189	1	3993	2	Y	-0-					-0-
08	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	91	1	1956	2	Y	-0-					-0-
09	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	168	1	3070	2	Y	-0-					-0-
10	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	108	1	1938	2	Y	-0-					-0-
*11	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	115	1	2507	2	Y	-0-					-0-

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
06	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	128	1	2743	2	Y	-0-					10
07	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	98	1	2082	2	Y	12	15	1			7
							13	9									
08	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	104	1	2247	2	Y	4					11
							4	9									
09	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	119	1	2185	2	Y	12	17	1			6
							13	9									
10	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	118	1	2120	2	Y	-0-					6
*11	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	91	1	1982	2	Y	17					23
							19	9									

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
06	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	132	1	2830	2	Y	-0-					14
07	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	115	1	2433	2	Y	15	20	1			9
							17	9									
08	INC G-10		3156	-0-	3156	3156	140	1	3013	2	Y	3					12
							3	9									
09	INC G-10		2768	-0-	2768	5924	143	1	2621	2	Y	4	14	1			2
							4	9									
10	INC G-10		2919	-0-	2919	8843	154	1	2765	2	Y	-0-					2
*11	11967	X	3124	-0-	-8843	-0-	137	1	2987	2	Y	-0-					2

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	179	1	3835	2	Y	-0-					14
07	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	181	1	3843	2	Y	15	20	1			9
						17	9									
08	INC G-10	3553	-0-	3553	3553	157	1	3392	2	Y	4					13
						4	9									
09	INC G-10	3807	-0-	3807	7360	197	1	3597	2	Y	12	19	1			6
						13	9									
10	INC G-10	3805	-0-	3805	11165	200	1	3605	2	Y	-0-					6
*11	14937 X	3772	-0-	-11165	-0-	165	1	3592	2	Y	14					20
						15	9									

WILBURN WELL #: 1 RRCID -> 191499 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12106 - 12948

06	5460 X	5249	-0-	-211	-0-	234	1	5015	2	Y	-0-					-0-
07	5518 X	5340	-0-	-178	-0-	241	1	5099	2	Y	-0-					-0-
08	5518 X	5313	-0-	-205	-0-	235	1	5078	2	Y	-0-					-0-
09	5340 X	4899	-0-	-441	-0-	254	1	4645	2	Y	-0-					-0-
10	5487 X	5138	-0-	-349	-0-	270	1	4868	2	Y	-0-					-0-
11	5250 X	5076	-0-	-174	-0-	222	1	4854	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 193772 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12094 - 12936

06	5310 X	5208	-0-	-102	-0-	232	1	4976	2	Y	-0-					-0-
07	5487 X	5281	-0-	-206	-0-	238	1	5043	2	Y	-0-					-0-
08	5394 X	5186	-0-	-208	-0-	230	1	4956	2	Y	-0-					-0-
09	5220 X	5041	-0-	-179	-0-	261	1	4780	2	Y	-0-					-0-
10	5394 X	5132	-0-	-262	-0-	270	1	4862	2	Y	-0-					-0-
11	5220 X	4830	-0-	-390	-0-	212	1	4618	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR WELL #: 13 RRCID -> 196223 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12026 - 12273

06	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	111	1	2384	2	N	-0-					-0-
07	2170 X	1734	-0-	-436	-0-	78	1	1656	2	N	-0-					-0-
08	2232 X	1983	-0-	-249	-0-	88	1	1895	2	N	-0-					-0-
09	2490 X	1087	-0-	-1403	-0-	56	1	1031	2	N	-0-					-0-
10	2573 X	1456	-0-	-1117	-0-	77	1	1379	2	N	-0-					-0-
11	2490 X	1300	-0-	-1190	-0-	57	1	1243	2	N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 196521 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12136 - 12896

06	2160 X	1720	-0-	-440	-0-	77	1	1643	2	N	-0-					-0-
07	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	149	1	3154	2	N	-0-					-0-
08	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	131	1	2820	2	N	-0-					-0-
09	2160 X	1077	-0-	-1083	-0-	56	1	1021	2	N	-0-					-0-
10	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	182	1	3282	2	N	-0-					-0-
11	3210 X	2838	-0-	-372	-0-	124	1	2714	2	N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 199987 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12092 - 12915

06	5700 X	5157	-0-	-543	-0-	230	1	4927	2	Y	-0-					-0-
07	5890 X	4838	-0-	-1052	-0-	218	1	4620	2	Y	-0-					-0-
08	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	221	1	4765	2	Y	-0-					-0-
09	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	200	1	3664	2	Y	-0-					-0-
10	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	227	1	4078	2	Y	-0-					-0-
*11	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	248	1	5408	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	2850	X	2220	-0-	-630	-0-	99	1	2121	2	Y	-0-					-0-
07	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	133	1	2827	2	Y	-0-					-0-
08	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	124	1	2675	2	Y	-0-					-0-
09	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	147	1	2691	2	Y	-0-					-0-
10	2511	X	2423	-0-	-88	-0-	128	1	2295	2	Y	-0-					-0-
11	2430	X	1518	-0-	-912	-0-	67	1	1451	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 16 RRCID -> 199999 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11922 - 12210

06	3240	X	3073	-0-	-167	-0-	137	1	2936	2	Y	-0-					-0-
07	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	157	1	3332	2	Y	-0-					-0-
08	3441	X	2677	-0-	-764	-0-	119	1	2558	2	Y	-0-					-0-
09	3330	X	3195	-0-	-135	-0-	165	1	3030	2	Y	-0-					-0-
10	3441	X	3134	-0-	-307	-0-	165	1	2969	2	Y	-0-					-0-
11	3330	X	3118	-0-	-212	-0-	137	1	2981	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 200729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12154 - 12922

06	930	N	433	-0-	-497	-0-	19	1	414	2	Y	-0-					-0-
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	53	1	1134	2	Y	-0-					-0-
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	60	1	1289	2	Y	-0-					-0-
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	44	1	803	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	868	-0-	-31	-0-	46	1	822	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	823	-0-	-47	-0-	36	1	787	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 17 RRCID -> 201094 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12007 - 12936

06	2010	X	136	-0-	-1874	-0-	6	1	130	2	Y	-0-					-0-
07	620	X	167	-0-	-453	-0-	8	1	159	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	133	-0-	-518	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	106	-0-	-49	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
*11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 14 RRCID -> 201222 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12043 - 12308

06	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	163	1	3506	2	Y	-0-					-0-
07	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	161	1	3417	2	Y	-0-					-0-
08	3596	X	3295	-0-	-301	-0-	146	1	3149	2	Y	-0-					-0-
09	3480	X	3040	-0-	-440	-0-	157	1	2883	2	Y	-0-					-0-
10	3596	X	3220	-0-	-376	-0-	169	1	3051	2	Y	-0-					-0-
11	3480	X	3159	-0-	-321	-0-	138	1	3021	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 18 RRCID -> 202253 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12408 PERF.11944 - 12240

06	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	110	1	2364	2	Y	-0-					14
07	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	116	1	2465	2	Y	15	20	1			9
							17	9									
08	INC G-10		2448	-0-	2448	2448	108	1	2336	2	Y	4					13
							4	9									
09	INC G-10		2380	-0-	2380	4828	123	1	2244	2	Y	12	19	1			6
							13	9									
10	INC G-10		2434	-0-	2434	7262	128	1	2306	2	Y	-0-					6
*11	2900	N	2278	-0-	-622	6640	99	1	2161	2	Y	16					22
							18	9									

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 202989 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12143 - 12884

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

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 203161 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12154 - 12285

06	1380 X	468	-0-	-912	-0-	21	1	447	2	Y	-0-			-0-
07	1426 X	480	-0-	-946	-0-	22	1	458	2	Y	-0-			-0-
08	4061 X	2427	-0-	-1634	-0-	108	1	2319	2	Y	-0-			-0-
09	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	193	1	3539	2	Y	-0-			-0-
10	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	233	1	4201	2	Y	-0-			-0-
*11	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	161	1	3504	2	Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 11 RRCID -> 215750 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12228

06	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	155	1	3314	2	Y	-0-			-0-
07	3503 X	3287	-0-	-216	-0-	148	1	3139	2	Y	-0-			-0-
08	4216 X	3543	-0-	-673	-0-	157	1	3386	2	Y	-0-			-0-
09	3480 X	3403	-0-	-77	-0-	177	1	3226	2	Y	-0-			-0-
10	3596 X	2953	-0-	-643	-0-	155	1	2798	2	Y	-0-			-0-
11	3480 X	2954	-0-	-526	-0-	130	1	2824	2	Y	-0-			-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 1 RRCID -> 215780 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12027 - 12338

06	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	196	1	4202	2	N	-0-			192
07	4588 X	4179	-0-	-409	-0-	188	1	3991	2	N	-0-			192
08	4588 X	3475	-0-	-1113	-0-	154	1	3321	2	N	-0-			192
09	4440 X	3337	-0-	-1103	-0-	172	1	3143	2	N	20			212
						22	9							
10	4588 X	3518	-0-	-1070	-0-	185	1	3323	2	N	9			221
						10	9							
11	4410 X	3205	-0-	-1205	-0-	140	1	3065	2	N	-0-			221

WILBURN WELL #: 12 RRCID -> 216679 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12138 - 12182

06	720 N	719	-0-	-1	-0-	32	1	687	2	Y	-0-			-0-
07	744 N	738	-0-	-6	-0-	33	1	705	2	Y	-0-			-0-
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	32	1	688	2	Y	-0-			-0-
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	36	1	659	2	Y	-0-			-0-
10	713 N	708	-0-	-5	-0-	37	1	671	2	Y	-0-			-0-
11	690 N	672	-0-	-18	-0-	29	1	643	2	Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 10 RRCID -> 217636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12224 - 12248

06	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	81	1	1728	2	Y	-0-			-0-
07	2015 N	1914	-0-	-101	-0-	86	1	1828	2	Y	-0-			-0-
08	1953 N	1864	-0-	-89	-0-	83	1	1781	2	Y	-0-			-0-
09	1800 N	1775	-0-	-25	-0-	92	1	1683	2	Y	-0-			-0-
10	1922 N	1806	-0-	-116	-0-	95	1	1711	2	Y	-0-			-0-
11	1800 N	1593	-0-	-207	-0-	70	1	1523	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DANIEL, PETER EST. WELL #: 2 RRCID -> 217847 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12202 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	3049	-0-	-881	-0-	136	1	2913	2	N	-0-					146
07	4061	X	2851	-0-	-1210	-0-	129	1	2722	2	N	-0-					146
08	4061	X	2709	-0-	-1352	-0-	120	1	2589	2	N	-0-					146
09	3840	X	3280	-0-	-560	-0-	170	1	3110	2	N	-0-					146
10	3627	X	3125	-0-	-502	-0-	165	1	2960	2	N	-0-					146
*11	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	135	1	2942	2	N	-0-					146

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
06	4230	X	3979	-0-	-251	-0-	177	1	3802	2	Y	-0-					11
07	4247	X	3990	-0-	-257	-0-	179	1	3794	2	Y	15	17	1			9
							17	9									
08	INC G-10		3718	-0-	3718	3718	165	1	3549	2	Y	4					13
							4	9									
09	INC G-10		3726	-0-	3726	7444	192	1	3521	2	Y	12	19	1			6
							13	9									
10	INC G-10		3249	-0-	3249	10693	171	1	3078	2	Y	-0-					6
*11	14436	X	3743	-0-	-10693	-0-	163	1	3561	2	Y	17					23
							19	9									

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 218185 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12203 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4110	X	3885	-0-	-225	-0-	173	1	3712	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	3959	-0-	-102	-0-	178	1	3781	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	3862	-0-	-199	-0-	171	1	3691	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3804	-0-	-96	-0-	197	1	3607	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	3796	-0-	-234	-0-	200	1	3596	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	3886	-0-	-14	-0-	170	1	3716	2	N	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 3 RRCID -> 218675 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12180 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4560	X	3640	-0-	-920	-0-	162	1	3478	2	N	-0-					37
07	4495	X	4194	-0-	-301	-0-	189	1	4005	2	N	-0-					37
08	4495	X	4342	-0-	-153	-0-	193	1	4149	2	N	-0-					37
09	4350	X	4135	-0-	-215	-0-	214	1	3921	2	N	-0-					37
10	4278	X	4042	-0-	-236	-0-	213	1	3829	2	N	-0-					37
11	4200	X	3826	-0-	-374	-0-	168	1	3658	2	N	-0-					37

WILBURN WELL #: 13 RRCID -> 222739 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12175 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	4043	-0-	-157	-0-	180	1	3863	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	4287	-0-	-53	-0-	193	1	4094	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	4192	-0-	-86	-0-	186	1	4006	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	3875	-0-	-265	-0-	201	1	3674	2	N	-0-					-0-
10	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	333	1	5994	2	N	-0-					-0-
*11	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	218	1	4770	2	N	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 4 RRCID -> 225291 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12184 - 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
06	4800	X	4115	-0-	-685	-0-	183	1	3932	2	N	-0-					20
07	4743	X	4389	-0-	-354	-0-	198	1	4191	2	N	-0-					20
08	4743	X	3594	-0-	-1149	-0-	159	1	3435	2	N	-0-					20
09	4380	X	4291	-0-	-89	-0-	222	1	4069	2	N	-0-					20
10	4402	X	3534	-0-	-868	-0-	186	1	3348	2	N	-0-					20
11	4260	X	2839	-0-	-1421	-0-	124	1	2715	2	N	-0-					20

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DANIEL, PETER EST. WELL #: 7 RRCID -> 229223 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12042 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6210	X	5239	-0-	-971	-0-	233	1	5006	2	N	-0-			27
07	5549	X	4985	-0-	-564	-0-	225	1	4760	2	N	-0-			27
08	5146	X	4766	-0-	-380	-0-	211	1	4555	2	N	-0-			27
09	5250	X	4318	-0-	-932	-0-	224	1	4094	2	N	-0-			27
10	5425	X	3945	-0-	-1480	-0-	208	1	3737	2	N	-0-			27
11	5250	X	3974	-0-	-1276	-0-	174	1	3800	2	N	-0-			27

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
06	5280	X	5105	-0-	-175	-0-	227	1	4878	2	N	-0-			-0-
07	5332	X	5122	-0-	-210	-0-	231	1	4891	2	N	-0-			-0-
08	5332	X	4821	-0-	-511	-0-	214	1	4607	2	N	-0-			-0-
09	5130	X	4795	-0-	-335	-0-	248	1	4547	2	N	-0-			-0-
10	5270	X	4712	-0-	-558	-0-	248	1	4464	2	N	-0-			-0-
11	5100	X	4455	-0-	-645	-0-	195	1	4260	2	N	-0-			-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
06	3810	X	3665	-0-	-145	-0-	163	1	3502	2	N	-0-			37
07	3937	X	3157	-0-	-780	-0-	142	1	3015	2	N	-0-			37
08	3875	X	3144	-0-	-731	-0-	139	1	3005	2	N	-0-			37
09	3750	X	2049	-0-	-1701	-0-	106	1	1943	2	N	-0-			37
10	3875	X	2757	-0-	-1118	-0-	145	1	2612	2	N	-0-			37
11	3660	X	2665	-0-	-995	-0-	117	1	2548	2	N	-0-			37

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
06	5700	X	4901	-0-	-799	-0-	218	1	4683	2	N	-0-			-0-
07	5239	X	4959	-0-	-280	-0-	223	1	4736	2	N	-0-			-0-
08	5239	X	4838	-0-	-401	-0-	215	1	4623	2	N	-0-			-0-
09	4890	X	4523	-0-	-367	-0-	234	1	4289	2	N	-0-			-0-
10	5053	X	4733	-0-	-320	-0-	249	1	4484	2	N	-0-			-0-
11	4890	X	4163	-0-	-727	-0-	182	1	3981	2	N	-0-			-0-

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
06	4950	X	4435	-0-	-515	-0-	198	1	4237	2	N	-0-			-0-
07	5115	X	4440	-0-	-675	-0-	200	1	4240	2	N	-0-			-0-
08	4991	X	4287	-0-	-704	-0-	190	1	4097	2	N	-0-			-0-
09	4620	X	4173	-0-	-447	-0-	216	1	3957	2	N	-0-			-0-
10	4588	X	4198	-0-	-390	-0-	221	1	3977	2	N	-0-			-0-
11	4440	X	3728	-0-	-712	-0-	163	1	3565	2	N	-0-			-0-

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
06	7740	X	7138	-0-	-602	-0-	319	1	6819	2	N	-0-			-0-
07	7750	X	5820	-0-	-1930	-0-	262	1	5558	2	N	-0-			-0-
08	7564	X	5865	-0-	-1699	-0-	260	1	5605	2	N	-0-			-0-
09	7320	X	5704	-0-	-1616	-0-	295	1	5409	2	N	-0-			-0-
10	7533	X	5415	-0-	-2118	-0-	285	1	5130	2	N	-0-			-0-
11	7140	X	5369	-0-	-1771	-0-	235	1	5134	2	N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	75	1	1617	2	Y	-0-					-0-
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	78	1	1645	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
08	3100	N	4614	-0-	1514	1514	204	1	4408	2	Y	2					4
							2	9									
09	3000	N	1657	-0-	-1343	171	86	1	1571	2	Y	-0-	4	1			-0-
10	1725	N	1554	-0-	-171	-0-	82	1	1472	2	Y	-0-					-0-
*11	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	62	1	1349	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 9 RRCID -> 233451 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12534 PERF.11576 - 11810

06	900	X	812	-0-	-88	-0-	36	1	776	2	N	-0-					27
07	938	X	938	-0-	-0-	-0-	42	1	896	2	N	-0-					27
08	963	X	963	-0-	-0-	-0-	43	1	920	2	N	-0-					27
09	900	X	893	-0-	-7	-0-	46	1	847	2	N	-0-					27
10	930	X	854	-0-	-76	-0-	45	1	809	2	N	-0-					27
11	930	X	819	-0-	-111	-0-	36	1	783	2	N	-0-					27

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 24 RRCID -> 233586 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12054 - 12344

06	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	295	1	6323	2	N	-0-					-0-
07	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	405	1	8600	2	N	-0-					-0-
08	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	361	1	7779	2	N	-0-					-0-
09	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	415	1	7599	2	N	-0-					-0-
10	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	403	1	7255	2	N	-0-					-0-
*11	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	325	1	7101	2	N	-0-					-0-

EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 20 RRCID -> 234743 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12022 - 12298

06	3300	X	1771	-0-	-1529	-0-	79	1	1692	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	1906	-0-	-1380	-0-	86	1	1820	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	1865	-0-	-1204	-0-	83	1	1782	2	N	-0-					-0-
09	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	184	1	3366	2	N	-0-					-0-
10	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	185	1	3333	2	N	-0-					-0-
*11	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	138	1	3002	2	N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILLIFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 095664 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 15413 PERF.13460 - 13478

06	690	N	512	-0-	-178	-0-	512	2			N	-0-					23
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					23
08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					23
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					23
10	1333	N	1188	-0-	-145	-0-	1188	2			N	-0-					23
11	1530	N	1021	-0-	-509	-0-	1021	2			N	-0-					23

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
VANN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200722 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 15425 PERF.13450 - 13490

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
LAMBERT -B- WELL #: 1 RRCID -> 093562 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13336 - 13358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	780	N	486	-0-	-294	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
08	806	N	591	-0-	-215	-0-	591	2			N	-0-					-0-
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
10	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	2			N	-0-					-0-
11	570	N	247	-0-	-323	-0-	247	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 3 RRCID -> 167174 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12278 - 12584

06	3000	N	5604	-0-	2604	12980	5604	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	847	-0-	-2253	10727	847	2			N	-0-					-0-
08	10729	X	2	-0-	-10727	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*11	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 4 RRCID -> 169029 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12182 - 12408

06	4560	X	3109	-0-	-1451	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4689	-0-	-23	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4226	-0-	-424	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	3641	-0-	-859	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4590	-0-	-60	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	3294	-0-	-1206	-0-	3294	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 172499 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11884 - 12204

06	2250	N	1965	-0-	-285	-0-	1965	2			Y	-0-					26
07	2325	N	1740	-0-	-585	-0-	1740	2			Y	-0-					26
08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			Y	-0-					26
09	1980	N	1906	-0-	-74	-0-	1906	2			Y	-0-					26
10	1736	N	1506	-0-	-230	-0-	1506	2			Y	-0-					26
11	2100	N	1726	-0-	-374	-0-	1726	2			Y	-0-					26

CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 173610 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12174 - 12400

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 7 RRCID -> 174977 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12199 - 12474

06	5970	X	5803	-0-	-167	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	6061	-0-	-108	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	1263	-0-	-5278	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	3455	-0-	-2875	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	4422	-0-	-2119	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	3166	-0-	-2714	-0-	3166	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177548 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13012 - 13588

06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
08	775	N	419	-0-	-356	-0-	419	2			N	-0-					-0-
09	750	N	205	-0-	-545	-0-	205	2			N	-0-					-0-
10	775	N	548	-0-	-227	-0-	548	2			N	-0-					-0-
*11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAMBERT UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 178243 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12932 - 12969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	139	-0-	-131	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					-0-

WEBB "A" WELL #: 1 RRCID -> 178674 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12694 - 12926

06	1110	N	913	-0-	-197	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	946	-0-	-15	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
*11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 8 RRCID -> 179187 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12112 - 12392

06	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2846	-0-	-285	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	2583	-0-	-1323	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3168	-0-	-612	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
10	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2267	-0-	-1003	-0-	2267	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 179537 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11928 - 12236

06	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			Y	-0-					17
07	2635	X	2381	-0-	-254	-0-	2381	2			Y	-0-					17
08	2015	N	503	-0-	-1512	-0-	503	2			Y	-0-					17
09	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-					17
10	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					17
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					17

DAVIDSON, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 179538 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12305

06	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			Y	-0-					33
07	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			Y	-0-					33
08	1519	X	1495	-0-	-24	-0-	1495	2			Y	-0-					33
09	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					33
10	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-					33
*11	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-					33

DAVIDSON, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 179539 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12066 - 12356

06	6120	X	5341	-0-	-779	-0-	5341	2			Y	-0-					17
07	5673	X	5116	-0-	-557	-0-	5116	2			Y	-0-					17
08	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2			Y	-0-					17
09	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			Y	-0-					17
10	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	2			Y	-0-					17
*11	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2			Y	-0-					17

WIEBOLT GU WELL #: 4 RRCID -> 179729 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12036 - 12286

06	4350	X	590	-0-	-3760	-0-	590	2			Y	-0-					17
07	4495	X	3789	-0-	-706	-0-	3789	2			Y	-0-					17
08	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			Y	-0-					17
09	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			Y	-0-					17
10	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			Y	-0-					17
11	4140	X	1708	-0-	-2432	-0-	1708	2			Y	-0-					17

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUMMINS A WELL #: 2 RRCID -> 180082 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11960 - 12318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			Y	-0-					-0-
07	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			Y	-0-					-0-
08	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			Y	-0-					-0-
09	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			Y	-0-					-0-
10	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			Y	-0-					-0-
*11	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 2R RRCID -> 180086 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12250 - 12722

06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					1
07	1457	N	1184	-0-	-273	-0-	1184	2			Y	-0-					1
08	1302	N	1195	-0-	-107	-0-	1195	2			Y	-0-					1
09	1290	N	1137	-0-	-153	-0-	1137	2			Y	-0-					1
10	1178	N	960	-0-	-218	-0-	960	2			Y	-0-					1
11	1170	N	863	-0-	-307	-0-	863	2			Y	-0-					1

WATSON WELL #: 2 RRCID -> 180324 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13176 - 15172

06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	92	1	1213	2	N	45					120
							50	9									
07	1488	N	1050	-0-	-438	-0-	80	1	926	2	N	40					160
							44	9									
08	3100	N	3402	-0-	302	302	325	1	3027	2	N	45	178	1			27
							50	9									
09	2070	N	1768	-0-	-302	-0-	120	1	1648	2	N	-0-					27
10	1054	N	959	-0-	-95	-0-	52	1	907	2	N	-0-					27
11	1860	X	989	-0-	-871	-0-	47	1	906	2	N	33					60
							36	9									

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180358 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13288 - 13754

06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
09	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	2			N	-0-					-0-
10	341	N	236	-0-	-105	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	390	N	218	-0-	-172	-0-	218	2			N	-0-					-0-

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180384 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 14410 PERF.13426 - 13802

06	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	279	X	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					-0-
09	270	X	217	-0-	-53	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	279	X	217	-0-	-62	-0-	217	2			N	-0-					-0-
11	240	X	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 3 RRCID -> 180854 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12317 - 12412

06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
*11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CUMMINS A WELL #: 4 RRCID -> 181127 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6780	X	6707	-0-	-73	-0-	6707	2			Y	-0-					1
07	7006	X	6797	-0-	-209	-0-	6797	2			Y	-0-					1
08	7006	X	6550	-0-	-456	-0-	6550	2			Y	-0-					1
09	6780	X	6222	-0-	-558	-0-	6222	2			Y	-0-					1
10	6944	X	6359	-0-	-585	-0-	6359	2			Y	-0-					1
11	6720	X	6099	-0-	-621	-0-	6099	2			Y	-0-					1

WEBB A WELL #: 3 RRCID -> 181306 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12698 - 12758

06	2280	X	261	-0-	-2019	-0-	261	2			Y	-0-					1
07	2356	X	348	-0-	-2008	-0-	348	2			Y	-0-					1
08	403	X	256	-0-	-147	-0-	256	2			Y	-0-					1
09	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					1
10	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					1
*11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-					1

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 181343 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12634 - 12687

06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					6
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					6
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					6
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					6
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					6
*11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					6

WEBB A WELL #: 8 RRCID -> 181344 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12460 - 12835

06	540	N	423	-0-	-117	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	484	-0-	-74	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	330	-0-	-90	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	230	-0-	-266	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	459	-0-	-81	-0-	459	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 7 RRCID -> 181785 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12748 - 12813

06	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			Y	-0-					-0-
07	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	7353	2			Y	-0-					-0-
08	9672	X	7868	-0-	-1804	-0-	7868	2			Y	-0-					-0-
09	9360	X	7296	-0-	-2064	-0-	7296	2			Y	-0-					-0-
10	7843	X	7224	-0-	-619	-0-	7224	2			Y	-0-					-0-
11	7620	X	7591	-0-	-29	-0-	7591	2			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 181964 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 14530 PERF.14360 - 14412

06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	517	-0-	-630	-0-	517	2			N	-0-					-0-
08	899	N	638	-0-	-261	-0-	638	2			N	-0-					-0-
09	570	N	434	-0-	-136	-0-	434	2			N	-0-					-0-
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
*11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182153 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13401 - 14008

06	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
08	620	X	613	-0-	-7	-0-	613	2			N	-0-					-0-
09	600	X	291	-0-	-309	-0-	291	2			N	-0-					-0-
10	775	X	43	-0-	-732	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	750	X	32	-0-	-718	-0-	32	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183241 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13343 - 14367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 183834 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12262 - 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
06	1680	X	842	-0-	-838	-0-	842	2			Y	-0-					13
07	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			Y	-0-					13
08	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			Y	-0-					13
09	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			Y	-0-					13
10	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			Y	-0-					13
*11	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-					13

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 183956 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 14634 PERF.14492 - 14507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 5 RRCID -> 184261 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12042 - 12347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			Y	-0-					16
07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			Y	-0-					16
08	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			Y	-0-					16
09	1890	N	1415	-0-	-475	-0-	1415	2			Y	-0-					16
10	1953	N	9	-0-	-1944	-0-	9	2			Y	-0-					16
11	1890	N	117	-0-	-1773	-0-	117	2			Y	-0-					16

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184774 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 15798 PERF.13316 - 13539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2850	X	1136	-0-	-1714	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	1496	-0-	-1449	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	1679	-0-	-460	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
09	1770	X	1145	-0-	-625	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
10	1643	X	816	-0-	-827	-0-	816	2			N	-0-					-0-
11	1620	X	1231	-0-	-389	-0-	1231	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 3 RRCID -> 184931 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12044 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3570	X	2814	-0-	-756	-0-	2814	2			Y	-0-					17
07	3565	X	3003	-0-	-562	-0-	3003	2			Y	-0-					17
08	3286	X	2876	-0-	-410	-0-	2876	2			Y	-0-					17
09	3180	X	2829	-0-	-351	-0-	2829	2			Y	-0-					17
10	3007	X	2658	-0-	-349	-0-	2658	2			Y	-0-					17
11	2910	X	2415	-0-	-495	-0-	2415	2			Y	-0-					17

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
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					1
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					1
08	3100	N	4092	-0-	992	992	4092	2			Y	-0-					1
09	3000	N	2129	-0-	-871	121	2129	2			Y	-0-					1
10	1395	N	1274	-0-	-121	-0-	1274	2			Y	-0-					1
*11	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			Y	-0-					1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIDSON, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 185358 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12054 - 12314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2		Y	-0-			-0-
07	5115 X	4856	-0-	-259	-0-	4856	2		Y	-0-			-0-
08	5332 X	4252	-0-	-1080	-0-	4252	2		Y	-0-			-0-
09	5160 X	4627	-0-	-533	-0-	4627	2		Y	-0-			-0-
10	5239 X	4883	-0-	-356	-0-	4883	2		Y	-0-			-0-
11	4980 X	3601	-0-	-1379	-0-	3601	2		Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 185369 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12730 - 12758

06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		Y	-0-			-0-
07	155 N	66	-0-	-89	-0-	66	2		Y	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		Y	-0-			-0-
10	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2		Y	-0-			-0-
*11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		Y	-0-			-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 185442 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11988 - 12381

06	2670 X	2611	-0-	-59	-0-	2611	2		Y	-0-			-0-
07	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2		Y	-0-			-0-
08	3100 N	3371	-0-	271	271	3371	2		Y	-0-			-0-
09	3000 N	2966	-0-	-34	237	2966	2		Y	-0-			-0-
10	3100 N	2909	-0-	-191	46	2909	2		Y	-0-			-0-
*11	2774 X	2728	-0-	-46	-0-	2728	2		Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 185516 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12238 - 12606

06	1710 N	796	-0-	-914	-0-	796	2		Y	-0-			-0-
07	1767 N	1661	-0-	-106	-0-	1661	2		Y	-0-			-0-
08	3081 N	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2		Y	-0-			-0-
09	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2		Y	-0-			-0-
10	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2		Y	-0-			-0-
11	2700 N	2480	-0-	-220	-0-	2480	2		Y	-0-			-0-

CUMMINS A WELL #: 7 RRCID -> 185818 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12065 - 12408

06	534 X	534	-0-	-0-	-0-	534	2		Y	-0-			1
07	589 X	419	-0-	-170	-0-	419	2		Y	-0-			1
08	527 N	54	-0-	-473	-0-	54	2		Y	-0-			1
09	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2		Y	-0-			1
10	3100 N	3314	-0-	214	214	3314	2		Y	-0-			1
*11	3000 N	3289	-0-	289	503	3289	2		Y	-0-			1

W. T. COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185819 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12100 - 12330

06	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2		Y	-0-			-0-
07	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2		Y	-0-			-0-
08	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2		Y	-0-			-0-
09	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2		Y	-0-			-0-
10	3937 X	3865	-0-	-72	-0-	3865	2		Y	-0-			-0-
11	3810 X	3500	-0-	-310	-0-	3500	2		Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 185827 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12646 - 13125

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WIEBOLT GU WELL #: 7 RRCID -> 186082 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			Y	-0-					-0-
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-					-0-
08	1891	N	12	-0-	-1879	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
09	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-
10	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-
*11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 6 RRCID -> 186083 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11804 - 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
06	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2			Y	-0-					-0-
07	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			Y	-0-					-0-
08	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			Y	-0-					-0-
09	4350	X	3423	-0-	-927	-0-	3423	2			Y	-0-					-0-
10	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2			Y	-0-					-0-
*11	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 9 RRCID -> 186094 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12688 - 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
06	4500	X	4455	-0-	-45	-0-	4455	2			Y	-0-					-0-
07	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			Y	-0-					-0-
08	4712	X	4656	-0-	-56	-0-	4656	2			Y	-0-					-0-
09	4560	X	4295	-0-	-265	-0-	4295	2			Y	-0-					-0-
10	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			Y	-0-					-0-
11	4530	X	3037	-0-	-1493	-0-	3037	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5 RRCID -> 186102 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12632 - 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
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	378	-0-	-242	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	396	-0-	-204	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	413	-0-	-207	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
*11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 11 RRCID -> 186103 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12709 - 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
06	5100	X	3783	-0-	-1317	-0-	3783	2			Y	-0-					2
07	5239	X	3849	-0-	-1390	-0-	3849	2			Y	-0-					2
08	4278	X	3660	-0-	-618	-0-	3660	2			Y	-0-					2
09	4140	X	3466	-0-	-674	-0-	3466	2			Y	-0-					2
10	4278	X	3317	-0-	-961	-0-	3317	2			Y	-0-					2
11	3780	X	470	-0-	-3310	-0-	470	2			Y	-0-					2

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 9 RRCID -> 186124 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11732 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	N	1615	-0-	-785	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
07	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4451	-0-	1351	1351	4451	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4058	-0-	1058	2409	4058	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3805	-0-	705	3114	3805	2			N	-0-					-0-
*11	5509	X	2395	-0-	-3114	-0-	2395	2			N	-0-					-0-

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
06	3870	X	950	-0-	-2920	-0-	950	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	1171	-0-	-2704	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	980	-0-	-1438	-0-	980	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	1904	-0-	-436	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
10	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
*11	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIEBOLT GU WELL #: 5 RRCID -> 186542 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12016 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	1172	-0-	-2488	-0-	1172	2			Y	-0-					17
07	2976	X	1331	-0-	-1645	-0-	1331	2			Y	-0-					17
08	1798	X	1192	-0-	-606	-0-	1192	2			Y	-0-					17
09	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					17
10	1333	N	1087	-0-	-246	-0-	1087	2			Y	-0-					17
11	1140	N	876	-0-	-264	-0-	876	2			Y	-0-					17

CUMMINS A WELL #: 6 RRCID -> 186833 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12372 - 12512

06	5640	X	4172	-0-	-1468	-0-	4172	2			Y	-0-					-0-
07	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	2			Y	-0-					-0-
08	6231	X	5703	-0-	-528	-0-	5703	2			Y	-0-					-0-
09	6030	X	5311	-0-	-719	-0-	5311	2			Y	-0-					-0-
10	6200	X	6172	-0-	-28	-0-	6172	2			Y	-0-					-0-
11	6000	X	4814	-0-	-1186	-0-	4814	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 11 RRCID -> 186916 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12301 - 12672

06	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
07	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	2344	-0-	-1438	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	2154	-0-	-1506	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	1769	-0-	-1362	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	1976	-0-	-754	-0-	1976	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186993 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12038 - 12306

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 10 RRCID -> 187186 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11872 - 12624

06	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2982	-0-	-56	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
08	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2605	-0-	-65	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	1950	-0-	-809	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2124	-0-	-546	-0-	2124	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 6 RRCID -> 187206 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12620 - 12630

06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
09	1230	N	1044	-0-	-186	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
10	1147	N	984	-0-	-163	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	956	-0-	-4	-0-	956	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 14 RRCID -> 187247 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12840 - 13215

06	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			Y	-0-					15
07	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			Y	-0-					15
08	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			Y	-0-					15
09	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			Y	-0-					15
10	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			Y	-0-					15
*11	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			Y	-0-					15

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANK-BEENE WELL #: 1 RRCID -> 187281 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12480 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			Y	-0-					12
07	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			Y	-0-					12
08	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			Y	-0-					12
09	1890	N	1549	-0-	-341	-0-	1549	2			Y	-0-					12
10	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			Y	-0-					12
11	2220	N	2085	-0-	-135	-0-	2085	2			Y	-0-					12

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 13 RRCID -> 187326 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11752 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
08	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
*11	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-

CURRY WELL #: 1 RRCID -> 187613 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11894 - 12253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3720	X	3090	-0-	-630	-0-	3090	2			Y	-0-					-0-
07	3844	X	2758	-0-	-1086	-0-	2758	2			Y	-0-					-0-
08	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			Y	-0-					-0-
09	3090	X	2724	-0-	-366	-0-	2724	2			Y	-0-					-0-
10	3193	X	2517	-0-	-676	-0-	2517	2			Y	-0-					-0-
11	3090	X	2647	-0-	-443	-0-	2647	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 12 RRCID -> 187998 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13344 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
*11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 15 RRCID -> 188716 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12347 - 12658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3870	X	3234	-0-	-636	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	1993	-0-	-2006	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	2944	-0-	-1272	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	2411	-0-	-1669	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	2842	-0-	-1064	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
*11	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 188769 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12532 - 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
06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-
07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			Y	-0-					-0-
08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
09	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			Y	-0-					-0-
10	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			Y	-0-					-0-
*11	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-

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
06	3720	X	3608	-0-	-112	-0-	3608	2			Y	-0-					-0-
07	3813	X	3714	-0-	-99	-0-	3714	2			Y	-0-					-0-
08	3813	X	3502	-0-	-311	-0-	3502	2			Y	-0-					-0-
09	3690	X	1144	-0-	-2546	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
10	3751	X	1550	-0-	-2201	-0-	1550	2			Y	-0-					-0-
11	3600	X	2015	-0-	-1585	-0-	2015	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189513 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12039 - 12312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	2			Y	-0-					16
07	5270	X	5072	-0-	-198	-0-	5072	2			Y	-0-					16
08	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	2			Y	-0-					16
09	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			Y	-0-					16
10	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			Y	-0-					16
*11	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2			Y	-0-					16

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 16 RRCID -> 189934 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12246 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
07	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3277	-0-	-381	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	2737	-0-	-803	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	2811	-0-	-847	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	2831	-0-	-589	-0-	2831	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189961 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12031 - 12304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	N	1595	-0-	-265	-0-	1595	2			Y	-0-					-0-
07	1798	N	674	-0-	-1124	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	5341	-0-	2241	2241	5341	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	5223	-0-	2223	4464	5223	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	5434	-0-	2334	6798	5434	2			Y	-0-					-0-
*11	10856	X	4058	-0-	-6798	-0-	4058	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 8 RRCID -> 190175 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11996 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1240	-0-	-140	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			Y	-0-					-0-
*11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 10 RRCID -> 191226 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11882 - 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
06	4230	X	4164	-0-	-66	-0-	4164	2			Y	-0-					-0-
07	4278	X	4273	-0-	-5	-0-	4273	2			Y	-0-					-0-
08	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			Y	-0-					-0-
09	3960	X	3938	-0-	-22	-0-	3938	2			Y	-0-					-0-
10	4092	X	3788	-0-	-304	-0-	3788	2			Y	-0-					-0-
11	3960	X	3422	-0-	-538	-0-	3422	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 8 RRCID -> 191360 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12025 - 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
06	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			Y	-0-					-0-
07	4123	X	2326	-0-	-1797	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-
08	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			Y	-0-					-0-
09	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			Y	-0-					-0-
10	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			Y	-0-					-0-
11	3960	X	3826	-0-	-134	-0-	3826	2			Y	-0-					-0-

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
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
*11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WEBB A WELL #: 18 RRCID -> 193041 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12643 - 13037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	12930 X	12693	-0-	-237	-0-	12693	2		Y	-0-			17
07	13144 X	13127	-0-	-17	-0-	13127	2		Y	-0-			17
08	13144 X	12910	-0-	-234	-0-	12910	2		Y	-0-			17
09	12720 X	12281	-0-	-439	-0-	12281	2		Y	-0-			17
10	13113 X	12903	-0-	-210	-0-	12903	2		Y	-0-			17
11	12690 X	12483	-0-	-207	-0-	12483	2		Y	-0-			17

WEBB A WELL #: 13 RRCID -> 193628 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12833 - 13291

06	4020 X	3952	-0-	-68	-0-	3952	2		Y	-0-			15
07	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2		Y	-0-			15
08	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2		Y	-0-			15
09	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2		Y	-0-			15
10	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2		Y	-0-			15
*11	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2		Y	-0-			15

WEBB A WELL #: 6 RRCID -> 195757 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12958 - 13344

06	330 N	220	-0-	-110	-0-	220	2		Y	-0-			-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		Y	-0-			-0-
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		Y	-0-			-0-
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		Y	-0-			-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		Y	-0-			-0-
*11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 19 RRCID -> 196256 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13242

06	1860 N	1293	-0-	-567	-0-	1293	2		Y	-0-			-0-
07	930 N	862	-0-	-68	-0-	862	2		Y	-0-			-0-
08	868 N	284	-0-	-584	-0-	284	2		Y	-0-			-0-
09	840 N	515	-0-	-325	-0-	515	2		Y	-0-			-0-
10	3100 N	6136	-0-	3036	3036	6136	2		Y	-0-			-0-
*11	3000 N	11511	-0-	8511	11547	11511	2		Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 19 RRCID -> 196347 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11860 - 12579

06	3720 X	3719	-0-	-1	-0-	3719	2		N	-0-			-0-
07	3844 X	3671	-0-	-173	-0-	3671	2		N	-0-			-0-
08	4030 X	3809	-0-	-221	-0-	3809	2		N	-0-			-0-
09	3900 X	3163	-0-	-737	-0-	3163	2		N	-0-			-0-
10	3844 X	2133	-0-	-1711	-0-	2133	2		N	-0-			-0-
*11	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2		N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 18 RRCID -> 196463 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11957 - 12340

06	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2		N	-0-			-0-
07	4712 X	4399	-0-	-313	-0-	4399	2		N	-0-			-0-
08	3968 X	3830	-0-	-138	-0-	3830	2		N	-0-			-0-
09	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2		N	-0-			-0-
10	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2		N	-0-			-0-
*11	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2		N	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 20 RRCID -> 196687 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12910 - 13248

06	6750 X	5289	-0-	-1461	-0-	5289	2		Y	-0-			25
07	6975 X	6327	-0-	-648	-0-	6327	2		Y	-0-			25
08	8960 X	8960	-0-	-0-	-0-	8960	2		Y	-0-			25
09	7050 X	6800	-0-	-250	-0-	6800	2		Y	-0-			25
10	6758 X	6714	-0-	-44	-0-	6714	2		Y	-0-			25
11	7050 X	6545	-0-	-505	-0-	6545	2		Y	-0-			25

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 12 RRCID -> 196743 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12416 - 12784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8973 X	8973	-0-	-0-	-0-	8973	2			N	-0-					-0-
07	7971 X	7971	-0-	-0-	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
08	7471 X	5930	-0-	-1541	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
09	8084 X	8084	-0-	-0-	-0-	8084	2			N	-0-					-0-
10	7471 X	6740	-0-	-731	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
11	7230 X	6140	-0-	-1090	-0-	6140	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 17 RRCID -> 196749 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12190 - 12364

06	5850 X	5707	-0-	-143	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
07	6045 X	5791	-0-	-254	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
08	6262 X	5720	-0-	-542	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
09	6030 X	4745	-0-	-1285	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
10	6107 X	5158	-0-	-949	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
11	5700 X	5179	-0-	-521	-0-	5179	2			N	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 15 RRCID -> 197864 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12755 - 13070

06	8936 X	8936	-0-	-0-	-0-	8936	2			Y	-0-					15
07	12127 X	12127	-0-	-0-	-0-	12127	2			Y	-0-					15
08	7378 X	2564	-0-	-4814	-0-	2564	2			Y	-0-					15
09	7140 X	2275	-0-	-4865	-0-	2275	2			Y	-0-					15
10	9619 X	9619	-0-	-0-	-0-	9619	2			Y	-0-					15
*11	11465 X	11465	-0-	-0-	-0-	11465	2			Y	-0-					15

WEBB A WELL #: 5 RRCID -> 199247 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12411 - 12755

06	3360 X	3100	-0-	-260	-0-	3100	2			Y	-0-					-0-
07	3472 X	3346	-0-	-126	-0-	3346	2			Y	-0-					-0-
08	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			Y	-0-					-0-
09	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			Y	-0-					-0-
10	3286 X	3220	-0-	-66	-0-	3220	2			Y	-0-					-0-
11	3180 X	2961	-0-	-219	-0-	2961	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 200177 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12290 - 12690

06	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	2			Y	-0-					-0-
07	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2			Y	-0-					-0-
08	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	2			Y	-0-					-0-
09	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			Y	-0-					-0-
10	4371 X	3447	-0-	-924	-0-	3447	2			Y	-0-					-0-
11	4230 X	3056	-0-	-1174	-0-	3056	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM, W.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202353 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12053 - 12368

06	2430 N	1894	-0-	-536	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-
07	2604 N	432	-0-	-2172	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
08	3100 N	4249	-0-	1149	1149	4249	2			Y	-0-					-0-
09	3000 N	3140	-0-	140	1289	3140	2			Y	-0-					-0-
10	3100 N	2826	-0-	-274	1015	2826	2			Y	-0-					-0-
*11	3444 X	2429	-0-	-1015	-0-	2428	2	1	9	Y	1					1

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 205081 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12201 - 12572

06	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			Y	-0-					-0-
07	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-					-0-
08	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
09	1830 N	1278	-0-	-552	-0-	1278	2			Y	-0-					-0-
10	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-
11	2070 N	1909	-0-	-161	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIEBOLT GU WELL #: 11 RRCID -> 205888 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12020 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7710	X	5196	-0-	-2514	-0-	5196	2			Y	-0-					17
07	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	8621	2			Y	-0-					17
08	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	8326	2			Y	-0-					17
09	7770	X	7592	-0-	-178	-0-	7592	2			Y	-0-					17
10	8122	X	7416	-0-	-706	-0-	7416	2			Y	-0-					17
11	7860	X	6983	-0-	-877	-0-	6983	2			Y	-0-					17

BLAIR, ORA WELL #: 2 RRCID -> 206509 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12739 - 13168

06	4530	X	1712	-0-	-2818	-0-	1712	2			Y	-0-					1
07	4681	X	2327	-0-	-2354	-0-	2327	2			Y	-0-					1
08	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2			Y	-0-					1
09	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			Y	-0-					1
10	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			Y	-0-					1
11	4110	X	3953	-0-	-157	-0-	3953	2			Y	-0-					1

WEBB A WELL #: 16 RRCID -> 208310 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12723 - 13035

06	6240	X	3696	-0-	-2544	-0-	3696	2			Y	-0-					15
07	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	2			Y	-0-					15
08	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	2			Y	-0-					15
09	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	2			Y	-0-					15
10	5952	X	5916	-0-	-36	-0-	5916	2			Y	-0-					15
11	5760	X	5257	-0-	-503	-0-	5257	2			Y	-0-					15

CUMMINS A WELL #: 8 RRCID -> 216671 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12199 - 12391

06	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			Y	-0-					-0-
07	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			Y	-0-					-0-
08	6138	X	5895	-0-	-243	-0-	5895	2			Y	-0-					-0-
09	5940	X	5625	-0-	-315	-0-	5625	2			Y	-0-					-0-
10	6045	X	5745	-0-	-300	-0-	5745	2			Y	-0-					-0-
11	5700	X	5538	-0-	-162	-0-	5538	2			Y	-0-					-0-

BLAIR, ORA WELL #: 4 RRCID -> 218657 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13472 PERF.12904 - 13274

06	5700	X	1158	-0-	-4542	-0-	1158	2			Y	-0-					14
07	5890	X	1246	-0-	-4644	-0-	1246	2			Y	-0-					14
08	4092	X	3718	-0-	-374	-0-	3718	2			Y	-0-					14
09	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	2			Y	-0-					14
10	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	2			Y	-0-					14
*11	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	2			Y	-0-					14

EUBANK-BEENE WELL #: 2 RRCID -> 219512 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 12547 PERF.11794 - 12183

06	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					30
07	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					30
08	1643	X	1627	-0-	-16	-0-	1627	2			N	-0-					30
09	1590	X	1579	-0-	-11	-0-	1579	2			N	-0-					30
10	1736	X	1578	-0-	-158	-0-	1578	2			N	-0-					30
11	1680	X	1543	-0-	-137	-0-	1543	2			N	-0-					30

CUMMINS A WELL #: 9 RRCID -> 220512 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11375 - 12196

06	13380	X	7716	-0-	-5664	-0-	7716	2			Y	-0-					-0-
07	13330	X	7408	-0-	-5922	-0-	7408	2			Y	-0-					-0-
08	8928	X	6800	-0-	-2128	-0-	6800	2			Y	-0-					-0-
09	8550	X	6017	-0-	-2533	-0-	6017	2			Y	-0-					-0-
10	7967	X	5473	-0-	-2494	-0-	5473	2			Y	-0-					-0-
11	7710	X	4826	-0-	-2884	-0-	4826	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 221406 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12745 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					14
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					14
08	1333	N	1118	-0-	-215	-0-	1118	2			Y	-0-					14
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					14
10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					14
*11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					14

WIEBOLT GU WELL #: 12 RRCID -> 222596 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11996 - 12284

06	3870	X	2048	-0-	-1822	-0-	2048	2			Y	-0-					-0-
07	3968	X	3639	-0-	-329	-0-	3639	2			Y	-0-					-0-
08	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			Y	-0-					-0-
09	3630	X	3134	-0-	-496	-0-	3134	2			Y	-0-					-0-
10	3751	X	2844	-0-	-907	-0-	2844	2			Y	-0-					-0-
11	3630	X	2905	-0-	-725	-0-	2905	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 20 RRCID -> 234060 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 12684 PERF.12144 - 12578

06	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2767	-0-	-85	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2864	-0-	-360	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2512	-0-	-608	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2727	-0-	-466	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2385	-0-	-585	-0-	2385	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 21 RRCID -> 235587 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11990 - 12329

06	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4365	-0-	-130	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4228	-0-	-546	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	3983	-0-	-637	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	2873	-0-	-1777	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
*11	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252894 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12013 - 12324

06	2790	X	2611	-0-	-179	-0-	2611	2			Y	-0-					17
07	2883	X	2561	-0-	-322	-0-	2561	2			Y	-0-					17
08	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2			Y	-0-					17
09	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			Y	-0-					17
10	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			Y	-0-					17
*11	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			Y	-0-					17

DAVIDSON, W. A. WELL #: 10 RRCID -> 252935 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11904 - 12321

06	8220	X	7397	-0-	-823	-0-	7397	2			Y	-0-					-0-
07	8153	X	6856	-0-	-1297	-0-	6856	2			Y	-0-					-0-
08	7812	X	6662	-0-	-1150	-0-	6662	2			Y	-0-					-0-
09	7560	X	6474	-0-	-1086	-0-	6474	2			Y	-0-					-0-
10	7812	X	7004	-0-	-808	-0-	7004	2			Y	-0-					-0-
11	7410	X	5896	-0-	-1514	-0-	5896	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 21 RRCID -> 255969 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11464 - 12829

06	9960	X	9505	-0-	-455	-0-	9505	2			Y	-0-					33
07	10292	X	9574	-0-	-718	-0-	9574	2			Y	-0-					33
08	10447	X	9827	-0-	-620	-0-	9827	2			Y	-0-					33
09	10110	X	9164	-0-	-946	-0-	9164	2			Y	-0-					33
10	10385	X	9040	-0-	-1345	-0-	9040	2			Y	-0-					33
11	9510	X	8437	-0-	-1073	-0-	8437	2			Y	-0-					33

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB A WELL #: 23 RRCID -> 255971 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 13492 PERF.12785 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10470	X	9439	-0-	-1031	-0-	9439	2			Y	-0-					30
07	10819	X	9196	-0-	-1623	-0-	9196	2			Y	-0-					30
08	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	9231	2			Y	-0-					30
09	8820	X	8800	-0-	-20	-0-	8800	2			Y	-0-					30
10	9114	X	8998	-0-	-116	-0-	8998	2			Y	-0-					30
11	8820	X	8694	-0-	-126	-0-	8694	2			Y	-0-					30

WEBB A WELL #: 26 RRCID -> 259338 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.12796 - 13147

06	9090	X	8378	-0-	-712	-0-	8378	2			Y	-0-					58
07	9393	X	8094	-0-	-1299	-0-	8094	2			Y	-0-					58
08	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	7907	2			Y	-0-					58
09	7620	X	7473	-0-	-147	-0-	7473	2			Y	-0-					58
10	7874	X	7387	-0-	-487	-0-	7387	2			Y	-0-					58
11	7620	X	7013	-0-	-607	-0-	7013	2			Y	-0-					58

WEBB A WELL #: 27 RRCID -> 259898 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12558 - 13025

06	6240	X	5095	-0-	-1145	-0-	5095	2			Y	-0-					-0-
07	6448	X	4785	-0-	-1663	-0-	4785	2			Y	-0-					-0-
08	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	8625	2			Y	-0-					-0-
09	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	9047	2			Y	-0-					-0-
10	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	8665	2			Y	-0-					-0-
11	7770	X	7654	-0-	-116	-0-	7654	2			Y	-0-					-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 3 RRCID -> 262401 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 14119 PERF.13434 - 13619

06	11550	X	10082	-0-	-1468	-0-	10082	3			N	-0-					-0-
07	11594	X	10317	-0-	-1277	-0-	10317	3			N	-0-					-0-
08	11036	X	10104	-0-	-932	-0-	10104	3			N	-0-					-0-
09	10650	X	9570	-0-	-1080	-0-	9570	3			N	-0-					-0-
10	10788	X	10107	-0-	-681	-0-	10107	3			N	-0-					-0-
*11	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	10244	3			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 264447 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12085 - 12359

06	1890	N	1867	-0-	-23	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1529	-0-	-269	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1598	-0-	-262	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1613	-0-	-123	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
*11	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-

DEW (RODESSA) 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BLACK "A" WELL #: 9 RRCID -> 173402 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7966 - 8005

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-

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LANCASTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173623 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8164 - 8250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
*11	17 X	10	-0-	-7	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 176127 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8014 - 8173

06	2430 N	2332	-0-	-98	-0-	23	1	2309	2	Y	-0-					147
07	2449 N	1917	-0-	-532	-0-	19	1	1898	2	Y	-0-					147
08	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	25	1	2518	2	Y	-0-					147
09	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	24	1	2353	2	Y	-0-					147
10	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	23	1	2329	2	Y	-0-					147
11	2460 N	2111	-0-	-349	-0-	21	1	2090	2	Y	-0-					147

HIGH "A" WELL #: 7 RRCID -> 176141 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7844 - 7902

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-

WHITE, H.E. WELL #: 6 RRCID -> 180019 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8092 - 8120

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-

MCADAMS "A" WELL #: 2C RRCID -> 183922 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8154 - 8198

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

BURGHER "C" WELL #: 7 RRCID -> 188033 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8306 - 8320

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-

JOHNSON "A" WELL #: 10 RRCID -> 189808 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8062 - 8108

06	3180 X	3091	-0-	-89	-0-	31	1	3060	2	Y	-0-					-0-
07	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	34	1	3394	2	Y	-0-					-0-
08	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	34	1	3393	2	Y	-0-					-0-
09	3030 X	1322	-0-	-1708	-0-	13	1	1309	2	Y	-0-					-0-
10	3131 X	1142	-0-	-1989	-0-	11	1	1131	2	Y	-0-					-0-
11	3030 X	1356	-0-	-1674	-0-	13	1	1343	2	Y	-0-					-0-

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 211862 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12777 PERF. 8220 - 8266

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

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 219481 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8196 - 8230

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-

DEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 248081 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4900 - 5190

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

XTO ENERGY INC. 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G.U. WELL #: 5 C RRCID -> 170022 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8002 - 8029

06	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					180
07	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					180
08	1891 N	1594	-0-	-297	-0-	1594	2			N	-0-	180	1			-0-
09	1800 N	1357	-0-	-443	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
10	1767 N	1752	-0-	-15	-0-	1719	2	33	9	N	30					30
*11	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1693	2	11	9	N	10					40

BEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 224665 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5340 - 5514

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEST SWD WELL #: 3 RRCID -> 254657 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5679 - 5390

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

06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-			-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-			-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			-0-
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-			-0-

DEW (TRAVIS PEAK) 24478 379 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BLACK "A" WELL #: 5 RRCID -> 171808 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8951 - 8961

06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	3	1	268	2	Y	-0-			1
07	279 N	233	-0-	-46	-0-	2	1	231	2	Y	-0-			1
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	4	1	378	2	Y	-0-			1
09	270 N	178	-0-	-92	-0-	2	1	176	2	Y	-0-			1
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	3	1	326	2	Y	-0-			1
11	360 N	283	-0-	-77	-0-	3	1	280	2	Y	-0-			1

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 8 RRCID -> 179858 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8655 - 8680

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEW (TRAVIS PEAK, MIDDLE) 24478 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
GLAZENER, WILLIAM C. GU WELL #: 5 T RRCID -> 170049 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9207 - 9263

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

DONIE (PETTIT) 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
THIGPEN "A" WELL #: 18U RRCID -> 217947 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF. 9001 - 9129

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 8 RRCID -> 182242 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8533 - 8581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660 X	3393	-0-	-267	-0-	151	1	3242	2	Y	-0-					13
07	3782 X	3138	-0-	-644	-0-	141	1	2984	2	Y	12	18	1			7
						13	9									
08	INC G-10	3202	-0-	3202	3202	142	1	3056	2	Y	4					11
						4	9									
09	INC G-10	2935	-0-	2935	6137	151	1	2771	2	Y	12	17	1			6
						13	9									
10	INC G-10	3002	-0-	3002	9139	158	1	2844	2	Y	-0-					6
*11	12226 X	3087	-0-	-9139	-0-	135	1	2944	2	Y	7					13
						8	9									

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 11 RRCID -> 184916 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8752 - 8756

06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	2	N	-0-					188
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	2	N	-0-					188
08	279 N	262	-0-	-17	-0-	12	1	250	2	N	-0-					188
09	270 N	223	-0-	-47	-0-	12	1	211	2	N	-0-					188
10	217 N	41	-0-	-176	-0-	2	1	39	2	N	-0-					188
11	240 N	128	-0-	-112	-0-	6	1	122	2	N	-0-					188

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
TERRY "D" WELL #: 2 C RRCID -> 164867 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8218 - 8398

06	SI MULT	51	-0-	51	229	7	1	44	2	N	-0-					-0-
07	SI MULT	101	-0-	101	330	13	1	88	2	N	-0-					-0-
08	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OMEGA ENERGY, LLC 622657
BARNARD, BEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015432 COMPL. DATE 11/11/1956 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8311 - 8331

06	14B DENY	90	-0-	90	3593	90	3			N	-0-					25
07	14B DENY	68	-0-	68	3661	68	3			N	-0-					25
08	3100 N	12	-0-	-3088	573	12	3			N	-0-					25
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	573					N	NO RPT					25
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	573					N	NO RPT					25
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	573					N	NO RPT					25

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY SWD WELL #: 1D RRCID -> 191079 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4656 - 4930

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 201795 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 8453

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

WORTHY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205794 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8346 - 8365

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 #: 17 RRCID -> 205867 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8420 - 8440

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

WORTHY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205909 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 13095 PERF. 8421 - 8446

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT, N.B. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 087039 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8624 - 8708

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BATY, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 090291 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8521 - 8561

06	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
07	2356 N	1703	-0-	-653	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
08	2790 N	1932	-0-	-858	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
09	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
10	3039 N	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
*11	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					-0-

HUNT, N.B. GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 090292 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8678 - 8703

06	2910 X	2718	-0-	-192	-0-	2718	2			Y	-0-					-0-
07	2976 X	1837	-0-	-1139	-0-	1837	2			Y	-0-					-0-
08	2511 N	12	-0-	-2499	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
09	3000 N	3433	-0-	433	433	3433	2			Y	-0-					-0-
10	3100 N	3684	-0-	584	1017	3684	2			Y	-0-					-0-
*11	3000 N	3068	-0-	68	1085	3068	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 091124 COMPL. DATE 12/13/1980 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8213 - 8350

06	3420 X	743	-0-	-2677	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
07	3534 X	548	-0-	-2986	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
08	3782 X	445	-0-	-3337	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
09	3660 X	399	-0-	-3261	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
10	1829 X	374	-0-	-1455	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
11	750 X	68	-0-	-682	-0-	68	2			Y	-0-					-0-

EPPES WELL #: 1 RRCID -> 101586 COMPL. DATE 06/26/1982 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8717 - 8765

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1912	2	1	9	N	1					67
08	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					67
09	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					67
10	1922 N	1307	-0-	-615	-0-	1307	2			N	-0-					67
11	1620 N	958	-0-	-662	-0-	958	2			N	-0-					67

HARRIS-RICE WELL #: 1 RRCID -> 101587 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8722 - 8775

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	509	-0-	509	509	484	2	25	9	N	23					23
08	928 X	419	-0-	-509	-0-	419	2			N	-0-					23
09	76 X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					23
10	496 N	2	-0-	-494	-0-	2	2			N	-0-					23
11	420 N	102	-0-	-318	-0-	102	2			N	-0-					23

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON #1 WELL #: 2 RRCID -> 110071 COMPL. DATE 03/05/1984 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8481 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	1804	2			N	-0-					55
07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					55
08	1922	N	1001	-0-	-921	-0-	1001	2			N	-0-					55
09	1800	N	765	-0-	-1035	-0-	765	2			N	-0-					55
10	1891	N	818	-0-	-1073	-0-	818	2			N	-0-					55
11	960	N	564	-0-	-396	-0-	564	2			N	-0-					55

DOBBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122371 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8504 - 8634

06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
10	930	N	600	-0-	-330	-0-	600	2			N	-0-					-0-
11	900	N	793	-0-	-107	-0-	793	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146948 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8590 - 8760

06	540	N	479	-0-	-61	-0-	479	2			N	-0-					40
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					40
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					40
09	480	N	379	-0-	-101	-0-	377	2	2	9	N	2					42
10	558	N	271	-0-	-287	-0-	271	2			N	-0-					42
11	540	N	370	-0-	-170	-0-	369	2	1	9	N	1					43

HUNT, N.B. WELL #: 2 RRCID -> 148947 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8539 - 8659

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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-

HUNT, N.B. GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 150582 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8560 - 8615

06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					65
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					65
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					65
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					65
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					65
11	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					65

WIEBOLT WELL #: 1 RRCID -> 151426 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8574 - 8596

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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-

NEWSOM, C.A. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 173013 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8153 - 8341

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
MOORE WELL #: 3 RRCID -> 187536 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8582 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2			Y	-0-					-0-
07	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			Y	-0-					-0-
08	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	6276	2			Y	-0-					-0-
09	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	7032	2			Y	-0-					-0-
10	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	6893	2			Y	-0-					-0-
*11	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2			Y	-0-					-0-

COX, WELDON GU WELL #: 1 RRCID -> 187650 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 15300 PERF. 9033 - 9053

06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					34
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1793	2	3	9	N	3					37
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					37
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1518	2	47	9	N	43					80
10	1488	N	1270	-0-	-218	-0-	1264	2	6	9	N	5					85
11	1440	N	1369	-0-	-71	-0-	96	1	1273	2	N	-0-					85

WEBB, T.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 188786 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8750 - 8913

06	2700	N	2656	-0-	-44	-0-	2656	2			Y	-0-					-0-
07	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			Y	-0-					-0-
08	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			Y	-0-					-0-
09	2070	N	1964	-0-	-106	-0-	1964	2			Y	-0-					-0-
10	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3117	-0-	117	117	3117	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212217 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 8374 - 8470

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

HUNT, N.B. GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 212590 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8708 - 8712

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-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-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217966 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8603

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: 6 RRCID -> 223257 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 7991 - 8110

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228542 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 8132

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 229424 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 8413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231674 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 8242

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
DOBBS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233369 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8627

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234755 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 8122

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253551 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 8369

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 261547 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8402 - 8519

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	5070 X	4286	-0-	-784	-0-	4286	2	Y	-0-			-0-
07	4960 X	4369	-0-	-591	-0-	4369	2	Y	-0-			-0-
08	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2	Y	-0-			-0-
09	4530 X	4142	-0-	-388	-0-	4142	2	Y	-0-			-0-
10	4619 X	3898	-0-	-721	-0-	3898	2	Y	-0-			-0-
11	4290 X	3642	-0-	-648	-0-	3642	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528

BURGHER "A" WELL #: 1 RRCID -> 175734 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 13580 PERF.12389 - 12873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6870	X	4781	-0-	-2089	-0-	47	1	4734	2	Y	-0-			18
07	6479	X	4968	-0-	-1511	-0-	49	1	4919	2	Y	-0-			18
08	5735	X	5534	-0-	-201	-0-	55	1	5479	2	Y	-0-			18
09	5550	X	5275	-0-	-275	-0-	52	1	5223	2	Y	-0-			18
10	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	56	1	5592	2	Y	-0-			18
11	5370	X	4951	-0-	-419	-0-	49	1	4902	2	Y	-0-			18

BURGHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 176274 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12502 - 12649

06	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	88	1	8832	2	Y	-0-			33
07	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	80	1	8026	2	Y	-0-			33
08	6851	X	6459	-0-	-392	-0-	64	1	6395	2	Y	-0-			33
09	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	79	1	7913	2	Y	-0-			33
10	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	75	1	7497	2	Y	-0-			33
*11	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	72	1	7177	2	Y	-0-			33

BURGHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 176275 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13060 - 13392

06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	21	1	2095	2	Y	-0-			19
07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	21	1	2114	2	Y	-0-			19
08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	19	1	1874	2	Y	-0-			19
09	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	20	1	1997	2	Y	-0-			19
10	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	19	1	1909	2	Y	1			20
							1	9							
*11	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	18	1	1774	2	Y	-0-			20

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176276 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13079 - 13509

06	3660	X	2367	-0-	-1293	-0-	23	1	2344	2	Y	-0-			-0-
07	3875	X	2318	-0-	-1557	-0-	23	1	2295	2	Y	-0-			-0-
08	3472	X	2506	-0-	-966	-0-	25	1	2481	2	Y	-0-			-0-
09	3360	X	2728	-0-	-632	-0-	27	1	2701	2	Y	-0-			-0-
10	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	29	1	2917	2	Y	-0-			-0-
*11	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	25	1	2451	2	Y	-0-			-0-

SWANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 176719 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12261 - 12536

06	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	43	1	4341	2	N	-0-			13
07	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	45	1	4470	2	N	-0-			13
08	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	45	1	4473	2	N	-0-			13
09	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	44	1	4407	2	N	-0-			13
10	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	45	1	4455	2	N	-0-			13
*11	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	43	1	4275	2	N	-0-			13

BURGHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 176721 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12973 - 13271

06	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	63	1	6271	2	Y	-0-			-0-
07	6510	X	5585	-0-	-925	-0-	55	1	5530	2	Y	-0-			-0-
08	6572	X	6023	-0-	-549	-0-	60	1	5963	2	Y	-0-			-0-
09	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	65	1	6466	2	Y	-0-			-0-
10	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	66	1	6633	2	Y	-0-			-0-
*11	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	64	1	6395	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
06	8430	X	7136	-0-	-1294	-0-	71	1	7065	2	Y	-0-			-0-
07	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	87	1	8721	2	Y	-0-			-0-
08	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	76	1	7649	2	Y	-0-			-0-
09	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	86	1	8609	2	Y	-0-			-0-
10	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	82	1	8213	2	Y	-0-			-0-
*11	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	72	1	7160	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 8 RRCID -> 177771 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12990 - 13111

06	3840	X	3630	-0-	-210	-0-	36	1	3594	2	Y	-0-			-0-
07	3968	X	3564	-0-	-404	-0-	35	1	3529	2	Y	-0-			-0-
08	3906	X	3711	-0-	-195	-0-	37	1	3674	2	Y	-0-			-0-
09	3780	X	3688	-0-	-92	-0-	37	1	3651	2	Y	-0-			-0-
10	3844	X	3662	-0-	-182	-0-	36	1	3626	2	Y	-0-			-0-
11	3630	X	3400	-0-	-230	-0-	34	1	3366	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 4 RRCID -> 178112 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12966 - 13152

06	4530	X	4524	-0-	-6	-0-	45	1	4479	2	Y	-0-			5
07	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	49	1	4888	2	Y	-0-			5
08	4929	X	4047	-0-	-882	-0-	40	1	4007	2	Y	-0-			5
09	4770	X	4252	-0-	-518	-0-	42	1	4210	2	Y	-0-			5
10	4929	X	3778	-0-	-1151	-0-	37	1	3741	2	Y	-0-			5
11	4770	X	3986	-0-	-784	-0-	39	1	3947	2	Y	-0-			5

BURGHER "D" WELL #: 5 RRCID -> 178113 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12850 - 13068

06	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	26	1	2588	2	Y	-0-			82
07	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	26	1	2557	2	Y	-0-			82
08	2604	N	2289	-0-	-315	-0-	23	1	2266	2	Y	-0-			82
09	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	26	1	2608	2	Y	-0-			82
10	2573	N	2219	-0-	-354	-0-	22	1	2197	2	Y	-0-			82
*11	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	23	1	2323	2	Y	-0-			82

BURGHER "D" WELL #: 6 RRCID -> 178114 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12837 - 13039

06	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	84	1	8431	2	Y	-0-			33
07	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	87	1	8698	2	Y	-0-			33
08	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	86	1	8596	2	Y	-0-			33
09	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	84	1	8381	2	Y	-0-			33
10	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	85	1	8500	2	Y	-0-			33
11	8070	X	7848	-0-	-222	-0-	78	1	7770	2	Y	-0-			33

BURGHER "D" WELL #: 7 RRCID -> 178115 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13004 - 13226

06	2910	X	2790	-0-	-120	-0-	28	1	2762	2	Y	-0-			-0-
07	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	30	1	2992	2	Y	-0-			-0-
08	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	27	1	2744	2	Y	-0-			-0-
09	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	28	1	2825	2	Y	-0-			-0-
10	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	25	1	2455	2	Y	-0-			-0-
*11	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	28	1	2836	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 9 RRCID -> 178325 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12858 - 13071

06	4890	X	3996	-0-	-894	-0-	40	1	3956	2	Y	-0-			7
07	4464	X	2946	-0-	-1518	-0-	29	1	2917	2	Y	-0-			7
08	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	25	1	2536	2	Y	-0-			7
09	2130	X	1961	-0-	-169	-0-	19	1	1942	2	Y	-0-			7
10	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	29	1	2903	2	Y	-0-			7
11	2130	X	1746	-0-	-384	-0-	17	1	1729	2	Y	-0-			7

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	11	1	1134	2	Y	-0-			42
07	1116	N	879	-0-	-237	-0-	9	1	870	2	Y	-0-			42
08	992	N	811	-0-	-181	-0-	8	1	803	2	Y	-0-			42
09	1140	N	635	-0-	-505	-0-	6	1	629	2	Y	-0-			42
10	868	N	392	-0-	-476	-0-	4	1	388	2	Y	-0-			42
11	780	N	361	-0-	-419	-0-	4	1	357	2	Y	-0-			42

BURGHER "C" WELL #: 3 RRCID -> 179031 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13083 - 13402

06	5790	X	5621	-0-	-169	-0-	56	1	5565	2	Y	-0-			3
07	5983	X	4415	-0-	-1568	-0-	44	1	4371	2	Y	-0-			3
08	5983	X	5526	-0-	-457	-0-	55	1	5471	2	Y	-0-			3
09	5790	X	5415	-0-	-375	-0-	54	1	5361	2	Y	-0-			3
10	5797	X	5587	-0-	-210	-0-	55	1	5532	2	Y	-0-			3
11	5610	X	5185	-0-	-425	-0-	51	1	5134	2	Y	-0-			3

BURGHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 179043 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12958 - 13144

06	3900	X	3852	-0-	-48	-0-	38	1	3814	2	Y	-0-			-0-
07	4030	X	3964	-0-	-66	-0-	39	1	3925	2	Y	-0-			-0-
08	4123	X	3997	-0-	-126	-0-	40	1	3957	2	Y	-0-			-0-
09	3930	X	3856	-0-	-74	-0-	38	1	3818	2	Y	-0-			-0-
10	3968	X	3955	-0-	-13	-0-	39	1	3916	2	Y	-0-			-0-
11	3870	X	3789	-0-	-81	-0-	38	1	3751	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 10 RRCID -> 179046 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13244 PERF.11790 - 13054

06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	17	1	1685	2	Y	-0-			52
07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	18	1	1820	2	Y	-0-			52
08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	24	1	2351	2	Y	-0-			52
09	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	22	1	2164	2	Y	-0-			52
10	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	20	1	2039	2	Y	-0-			52
11	2250	N	338	-0-	-1912	-0-	3	1	335	2	Y	-0-			52

BURGHER "A" WELL #: 5 RRCID -> 179439 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13170 - 13410

06	4650	X	3360	-0-	-1290	-0-	33	1	3327	2	Y	-0-			-0-
07	4805	X	4036	-0-	-769	-0-	40	1	3993	2	Y	3			3
							3	9							
08	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	46	1	4645	2	Y	-0-			3
09	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	46	1	4637	2	Y	-0-			3
10	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	45	1	4547	2	Y	-0-			3
*11	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	46	1	4586	2	Y	-0-			3

BURGHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 179498 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13076 - 13388

06	2850	N	2553	-0-	-297	-0-	25	1	2528	2	Y	-0-			-0-
07	2821	N	2647	-0-	-174	-0-	26	1	2621	2	Y	-0-			-0-
08	2759	N	2077	-0-	-682	-0-	21	1	2056	2	Y	-0-			-0-
09	2550	N	2489	-0-	-61	-0-	25	1	2464	2	Y	-0-			-0-
10	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	29	1	2896	2	Y	-0-			-0-
*11	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	28	1	2813	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
06	3720 X	3653	-0-	-67	-0-	36	1	3617	2	Y	-0-			-0-
07	3844 X	3279	-0-	-565	-0-	32	1	3239	2	Y	7			7
						8	9							
08	4650 X	227	-0-	-4423	-0-	2	1	225	2	Y	-0-			7
09	4500 X	527	-0-	-3973	-0-	5	1	522	2	Y	-0-			7
10	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	58	1	5779	2	Y	-0-			7
*11	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	49	1	4855	2	Y	-0-			7

BURGHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 179694 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13111 - 13420

06	7800 X	7419	-0-	-381	-0-	73	1	7346	2	Y	-0-			5
07	7905 X	7690	-0-	-215	-0-	76	1	7614	2	Y	-0-			5
08	7626 X	6987	-0-	-639	-0-	69	1	6918	2	Y	-0-			5
09	7380 X	7112	-0-	-268	-0-	70	1	7042	2	Y	-0-			5
10	7626 X	7462	-0-	-164	-0-	74	1	7388	2	Y	-0-			5
11	7380 X	6594	-0-	-786	-0-	65	1	6529	2	Y	-0-			5

EVANS "A" WELL #: 3 RRCID -> 180064 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13202 - 13473

06	2340 N	1912	-0-	-428	-0-	19	1	1893	2	Y	-0-			5
07	1984 N	1633	-0-	-351	-0-	16	1	1617	2	Y	-0-			5
08	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	14	1	1368	2	Y	-0-			5
09	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	21	1	2117	2	Y	-0-			5
10	1271 N	1231	-0-	-40	-0-	12	1	1219	2	Y	-0-			5
*11	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	22	1	2213	2	Y	-0-			5

BURGHER "A" WELL #: 4 RRCID -> 180087 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12690 - 13346

06	2790 X	2611	-0-	-179	-0-	26	1	2585	2	Y	-0-			-0-
07	2883 X	1864	-0-	-1019	-0-	18	1	1846	2	Y	-0-			-0-
08	2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	23	1	2263	2	Y	-0-			-0-
09	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	22	1	2235	2	Y	-0-			-0-
10	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	24	1	2443	2	Y	-0-			-0-
*11	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	27	1	2730	2	Y	-0-			-0-

EVANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180164 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12907 - 13487

06	2760 X	1330	-0-	-1430	-0-	13	1	1317	2	Y	-0-			19
07	2852 X	1595	-0-	-1257	-0-	16	1	1579	2	Y	-0-			19
08	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	24	1	2376	2	Y	-0-			19
09	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	25	1	2545	2	Y	-0-			19
10	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	16	1	1587	2	Y	-0-			19
*11	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	15	1	1520	2	Y	-0-			19

BURGHER "G" WELL #: 2 RRCID -> 180290 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12779 - 13029

06	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	58	1	5788	2	Y	-0-			-0-
07	4898 X	3928	-0-	-970	-0-	39	1	3889	2	Y	-0-			-0-
08	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	57	1	5688	2	Y	-0-			-0-
09	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	57	1	5704	2	Y	-0-			-0-
10	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	63	1	6268	2	Y	-0-			-0-
11	5460 X	5173	-0-	-287	-0-	51	1	5122	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
06	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	69	1	6860	2	Y	-0-					-0-
07	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	69	1	6937	2	Y	-0-					-0-
08	6789	X	6541	-0-	-248	-0-	65	1	6476	2	Y	-0-					-0-
09	6570	X	6342	-0-	-228	-0-	63	1	6279	2	Y	-0-					-0-
10	6789	X	6444	-0-	-345	-0-	64	1	6380	2	Y	-0-					-0-
11	6570	X	6206	-0-	-364	-0-	61	1	6145	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 180637 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12875 - 13165

06	3690	X	3286	-0-	-404	-0-	33	1	3253	2	Y	-0-					-0-
07	3782	X	3363	-0-	-419	-0-	33	1	3330	2	Y	-0-					-0-
08	3441	X	3313	-0-	-128	-0-	33	1	3280	2	Y	-0-					-0-
09	3330	X	3229	-0-	-101	-0-	32	1	3197	2	Y	-0-					-0-
10	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	34	1	3421	2	Y	-0-					-0-
*11	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	35	1	3475	2	Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 2 RRCID -> 180660 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13212 - 13356

06	2730	X	595	-0-	-2135	-0-	6	1	589	2	Y	-0-					-0-
07	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	32	1	3166	2	Y	-0-					-0-
08	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	33	1	3299	2	Y	-0-					-0-
09	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	32	1	3153	2	Y	-0-					-0-
10	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	40	1	4007	2	Y	-0-					-0-
11	3150	X	3008	-0-	-142	-0-	30	1	2978	2	Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180661 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12856 - 13388

06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	22	1	2214	2	Y	-0-					-0-
07	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	22	1	2171	2	Y	-0-					-0-
08	2170	N	2050	-0-	-120	-0-	20	1	2030	2	Y	-0-					-0-
09	2100	N	1839	-0-	-261	-0-	18	1	1821	2	Y	-0-					-0-
10	2170	N	2041	-0-	-129	-0-	20	1	2021	2	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1940	-0-	-40	-0-	19	1	1921	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 7 RRCID -> 180849 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13076 - 13270

06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	10	1	983	2	Y	-0-					-0-
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	9	1	852	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	747	-0-	-28	-0-	7	1	740	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	784	-0-	-206	-0-	8	1	776	2	Y	-0-					-0-
10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	14	1	1448	2	Y	-0-					-0-
*11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	13	1	1331	2	Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 1 RRCID -> 181104 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12476 - 13014

06	12420	X	12342	-0-	-78	-0-	122	1	12220	2	Y	-0-					-0-
07	13082	X	12740	-0-	-342	-0-	126	1	12614	2	Y	-0-					-0-
08	12741	X	11909	-0-	-832	-0-	118	1	11791	2	Y	-0-					-0-
09	12330	X	11814	-0-	-516	-0-	117	1	11697	2	Y	-0-					-0-
10	12741	X	12522	-0-	-219	-0-	124	1	12398	2	Y	-0-					-0-
11	12330	X	12139	-0-	-191	-0-	120	1	12019	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "B" WELL #: 3 RRCID -> 181537 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12844 - 13276

06	120	N	109	-0-	-11	-0-	1	1	108	2	N	-0-					7
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	1	1	139	2	N	-0-					7
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	1	1	92	2	N	-0-					7
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	1	1	97	2	N	-0-					7
10	155	N	100	-0-	-55	-0-	1	1	99	2	N	-0-					7
*11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	1	1	100	2	N	-0-					7

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "E" WELL #: 4 RRCID -> 181678 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12822 - 13074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	15	1	1460	2	Y	-0-			2
07	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	18	1	1779	2	Y	-0-			2
08	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	19	1	1915	2	Y	-0-			2
09	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	15	1	1531	2	Y	-0-			2
10	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	13	1	1263	2	Y	-0-			2
*11	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	12	1	1228	2	Y	-0-			2

BURGHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 181679 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12502 - 12886

06	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	22	1	2156	2	Y	-0-			84
07	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	18	1	1774	2	Y	-0-			84
08	2015 N	1618	-0-	-397	-0-	16	1	1602	2	Y	-0-			84
09	2040 N	1419	-0-	-621	-0-	14	1	1405	2	Y	-0-			84
10	1798 N	1550	-0-	-248	-0-	15	1	1535	2	Y	-0-			84
11	1560 N	1439	-0-	-121	-0-	14	1	1425	2	Y	-0-			84

BURGHER "C" WELL #: 9 RRCID -> 181680 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 13150

06	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	13	1	1316	2	Y	-0-			-0-
07	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	14	1	1372	2	Y	-0-			-0-
08	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	14	1	1391	2	Y	-0-			-0-
09	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	14	1	1388	2	Y	-0-			-0-
10	1395 N	1301	-0-	-94	-0-	13	1	1288	2	Y	-0-			-0-
*11	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	14	1	1354	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 12 RRCID -> 181979 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12903 - 13110

06	4830 X	4430	-0-	-400	-0-	44	1	4386	2	Y	-0-			-0-
07	4991 X	3816	-0-	-1175	-0-	38	1	3778	2	Y	-0-			-0-
08	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	50	1	4978	2	Y	-0-			-0-
09	4500 X	4073	-0-	-427	-0-	40	1	4033	2	Y	-0-			-0-
10	4588 X	4015	-0-	-573	-0-	40	1	3975	2	Y	-0-			-0-
11	4680 X	4476	-0-	-204	-0-	44	1	4432	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 11 RRCID -> 182035 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12961 - 13144

06	7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	76	1	7564	2	Y	-0-			-0-
07	7587 X	7587	-0-	-0-	-0-	75	1	7512	2	Y	-0-			-0-
08	8897 X	5274	-0-	-3623	-0-	52	1	5222	2	Y	-0-			-0-
09	8610 X	6633	-0-	-1977	-0-	66	1	6567	2	Y	-0-			-0-
10	7905 X	5678	-0-	-2227	-0-	56	1	5622	2	Y	-0-			-0-
11	7650 X	5527	-0-	-2123	-0-	55	1	5472	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "C" WELL #: 8 RRCID -> 182074 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13234 - 13492

06	4470 X	3167	-0-	-1303	-0-	31	1	3136	2	Y	-0-			-0-
07	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	47	1	4709	2	Y	-0-			-0-
08	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	45	1	4506	2	Y	-0-			-0-
09	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	44	1	4368	2	Y	-0-			-0-
10	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	44	1	4417	2	Y	-0-			-0-
*11	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	42	1	4236	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 182570 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12404 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	15	1	1541	2	Y	-0-					47
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	14	1	1443	2	Y	-0-					47
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	15	1	1529	2	Y	-0-					47
09	1560	N	1548	-0-	-12	-0-	15	1	1533	2	Y	-0-					47
10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	15	1	1495	2	Y	-0-					47
*11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	15	1	1464	2	Y	27					47
							30	9									

BURGHER "C" WELL #: 6 RRCID -> 182633 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13387 - 13611

06	3120	X	2628	-0-	-492	-0-	26	1	2602	2	Y	-0-					-0-
07	3224	X	2206	-0-	-1018	-0-	22	1	2184	2	Y	-0-					-0-
08	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	32	1	3228	2	Y	-0-					-0-
09	2910	X	2641	-0-	-269	-0-	26	1	2615	2	Y	-0-					-0-
10	2976	X	2782	-0-	-194	-0-	28	1	2754	2	Y	-0-					-0-
11	2910	X	2686	-0-	-224	-0-	27	1	2659	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 6 RRCID -> 182831 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13188 - 13368

06	4590	X	4459	-0-	-131	-0-	44	1	4415	2	Y	-0-					-0-
07	4836	X	4740	-0-	-96	-0-	47	1	4693	2	Y	-0-					-0-
08	4774	X	4622	-0-	-152	-0-	46	1	4576	2	Y	-0-					-0-
09	4620	X	4435	-0-	-185	-0-	44	1	4391	2	Y	-0-					-0-
10	4743	X	4658	-0-	-85	-0-	46	1	4612	2	Y	-0-					-0-
11	4590	X	4551	-0-	-39	-0-	45	1	4506	2	Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182908 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12493 - 12812

06	2100	X	1981	-0-	-119	-0-	20	1	1960	2	Y	1	193	1			72
							1	9									
07	2139	X	2042	-0-	-97	-0-	20	1	2022	2	Y	-0-					72
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	20	1	2008	2	Y	-0-					72
09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	19	1	1941	2	Y	-0-					72
10	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	20	1	1981	2	Y	-0-					72
*11	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	20	1	2005	2	Y	-0-					72

EVANS "A" WELL #: 6 RRCID -> 182909 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12220 - 13515

06	2640	N	2458	-0-	-182	-0-	24	1	2434	2	Y	-0-					-0-
07	2697	N	2415	-0-	-282	-0-	24	1	2391	2	Y	-0-					-0-
08	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	27	1	2683	2	Y	-0-					-0-
09	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	26	1	2621	2	Y	-0-					-0-
10	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	26	1	2557	2	Y	-0-					-0-
11	2580	N	2434	-0-	-146	-0-	24	1	2410	2	Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 4 RRCID -> 183148 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12476 - 12802

06	4440	X	3852	-0-	-588	-0-	38	1	3814	2	Y	-0-					39
07	4371	X	3678	-0-	-693	-0-	36	1	3642	2	Y	-0-					39
08	4061	X	3692	-0-	-369	-0-	37	1	3655	2	Y	-0-					39
09	3930	X	3725	-0-	-205	-0-	37	1	3688	2	Y	-0-					39
10	4030	X	4020	-0-	-10	-0-	40	1	3980	2	Y	-0-					39
11	3840	X	3807	-0-	-33	-0-	38	1	3769	2	Y	-0-					39

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

EVANS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183263 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 13735 PERF.12911 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3196	-0-	196	196	32	1	3164	2	Y	-0-			7
07	3080	N	2884	-0-	-196	-0-	29	1	2855	2	Y	-0-			7
08	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	26	1	2614	2	Y	-0-			7
09	2640	X	2591	-0-	-49	-0-	26	1	2565	2	Y	-0-			7
10	2728	X	2718	-0-	-10	-0-	27	1	2691	2	Y	-0-			7
11	2640	X	2266	-0-	-374	-0-	22	1	2244	2	Y	-0-			7

SMITH "A" WELL #: 1 RRCID -> 183307 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12915 - 13385

06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	5	1	499	2	N	-0-			-0-
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	11	1	1101	2	N	-0-			-0-
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	8	1	753	2	N	-0-			-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	5	1	521	2	N	-0-			-0-
10	1116	N	468	-0-	-648	-0-	5	1	463	2	N	-0-			-0-
*11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	10	1	987	2	N	-0-			-0-

EVANS "A" WELL #: 7 RRCID -> 183328 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13270 - 13416

06	3660	X	3535	-0-	-125	-0-	35	1	3500	2	Y	-0-			11
07	3782	X	3455	-0-	-327	-0-	34	1	3420	2	Y	1			12
							1	9							
08	3689	X	3490	-0-	-199	-0-	35	1	3454	2	Y	1			13
							1	9							
09	3540	X	3443	-0-	-97	-0-	34	1	3409	2	Y	-0-			13
10	3658	X	3311	-0-	-347	-0-	33	1	3278	2	Y	-0-			13
11	3540	X	3242	-0-	-298	-0-	32	1	3210	2	Y	-0-			13

MOODY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183590 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12832 - 12960

06	6000	X	5613	-0-	-387	-0-	56	1	5557	2	Y	-0-			5
07	6200	X	5110	-0-	-1090	-0-	51	1	5059	2	Y	-0-			5
08	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	58	1	5780	2	Y	-0-			5
09	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	49	1	4872	2	Y	-0-			5
10	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	62	1	6241	2	Y	-0-			5
*11	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	57	1	5701	2	Y	-0-			5

BURGHER "G" WELL #: 6 RRCID -> 183593 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12900 - 12982

06	4200	X	4083	-0-	-117	-0-	40	1	4043	2	Y	-0-			28
07	4278	X	4217	-0-	-61	-0-	42	1	4175	2	Y	-0-			28
08	4216	X	4077	-0-	-139	-0-	40	1	4037	2	Y	-0-			28
09	4080	X	3987	-0-	-93	-0-	39	1	3948	2	Y	-0-			28
10	4216	X	4076	-0-	-140	-0-	40	1	4036	2	Y	-0-			28
11	4080	X	3870	-0-	-210	-0-	38	1	3832	2	Y	-0-			28

EVANS "A" WELL #: 8 RRCID -> 183594 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13096 - 13368

06	4440	X	3841	-0-	-599	-0-	38	1	3803	2	Y	-0-			-0-
07	4588	X	3968	-0-	-620	-0-	39	1	3927	2	Y	2			2
							2	9							
08	4061	X	3922	-0-	-139	-0-	39	1	3883	2	Y	-0-			2
09	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	39	1	3921	2	Y	-0-			2
10	3968	X	3832	-0-	-136	-0-	38	1	3794	2	Y	-0-			2
*11	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	40	1	4028	2	Y	-0-			2

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

NEAL "B" WELL #: 1 RRCID -> 183686 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 13402 PERF.12778 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	21	1	2063	2	N	-0-			-0-
07	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	21	1	2086	2	N	-0-			-0-
08	2325	N	1954	-0-	-371	-0-	19	1	1935	2	N	-0-			-0-
09	2070	N	1755	-0-	-315	-0-	17	1	1738	2	N	-0-			-0-
10	2108	N	1403	-0-	-705	-0-	14	1	1389	2	N	-0-			-0-
11	1890	N	1839	-0-	-51	-0-	18	1	1821	2	N	-0-			-0-

BURGHER "C" WELL #: 15 RRCID -> 183830 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13060 - 13366

06	4710	X	4168	-0-	-542	-0-	41	1	4127	2	Y	-0-			-0-
07	4867	X	4713	-0-	-154	-0-	47	1	4666	2	Y	-0-			-0-
08	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	50	1	5033	2	Y	-0-			-0-
09	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	44	1	4388	2	Y	-0-			-0-
10	4557	X	4425	-0-	-132	-0-	44	1	4381	2	Y	-0-			-0-
11	4410	X	4160	-0-	-250	-0-	41	1	4119	2	Y	-0-			-0-

EVANS "A" WELL #: 9 RRCID -> 183905 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13134 - 13328

06	2670	X	2266	-0-	-404	-0-	22	1	2244	2	Y	-0-			-0-
07	2635	X	2274	-0-	-361	-0-	23	1	2251	2	Y	-0-			-0-
08	2387	X	2150	-0-	-237	-0-	21	1	2129	2	Y	-0-			-0-
09	2280	N	2227	-0-	-53	-0-	22	1	2205	2	Y	-0-			-0-
10	2263	N	2245	-0-	-18	-0-	22	1	2223	2	Y	-0-			-0-
*11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	21	1	2127	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 9 RRCID -> 184033 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.12779 - 13442

06	300	N	203	-0-	-97	-0-	2	1	201	2	Y	-0-			-0-
07	310	N	259	-0-	-51	-0-	3	1	256	2	Y	-0-			-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	3	1	283	2	Y	-0-			-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	3	1	286	2	Y	-0-			-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	3	1	273	2	Y	-0-			-0-
11	270	N	202	-0-	-68	-0-	2	1	200	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 3 RRCID -> 184349 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13176 - 13330

06	2010	N	1659	-0-	-351	-0-	16	1	1643	2	Y	-0-			-0-
07	2015	N	1828	-0-	-187	-0-	18	1	1810	2	Y	-0-			-0-
08	1922	N	1845	-0-	-77	-0-	18	1	1827	2	Y	-0-			-0-
09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	20	1	1982	2	Y	-0-			-0-
10	1829	N	1821	-0-	-8	-0-	18	1	1803	2	Y	-0-			-0-
*11	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	18	1	1787	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 10 RRCID -> 184358 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12780 - 13874

06	1380	N	793	-0-	-587	-0-	8	1	785	2	Y	-0-			3
07	1054	N	667	-0-	-387	-0-	7	1	658	2	Y	2			5
							2	9							
08	899	N	666	-0-	-233	-0-	7	1	659	2	Y	-0-			5
09	780	N	654	-0-	-126	-0-	6	1	648	2	Y	-0-			5
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	8	1	786	2	Y	-0-			5
*11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	7	1	694	2	Y	-0-			5

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 184441 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12834 - 13365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	415	N	415	-0-	-0-	-0-	4	1	411	2	N	-0-			-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	5	1	451	2	N	1			1
							1	9							
08	434	N	429	-0-	-5	-0-	4	1	425	2	N	-0-			1
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	4	1	429	2	N	-0-			1
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	5	1	491	2	N	-0-			1
*11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	5	1	516	2	N	-0-			1

BURGHER "G" WELL #: 7 RRCID -> 184480 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12967 - 13216

06	4680	X	4389	-0-	-291	-0-	43	1	4346	2	Y	-0-			-0-
07	4836	X	4698	-0-	-138	-0-	47	1	4651	2	Y	-0-			-0-
08	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	48	1	4823	2	Y	-0-			-0-
09	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	44	1	4415	2	Y	-0-			-0-
10	4340	X	3646	-0-	-694	-0-	36	1	3610	2	Y	-0-			-0-
*11	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	47	1	4688	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "E" WELL #: 7 RRCID -> 184527 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13035 - 13142

06	1920	N	1602	-0-	-318	-0-	16	1	1586	2	Y	-0-			-0-
07	2077	N	1845	-0-	-232	-0-	18	1	1827	2	Y	-0-			-0-
08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	19	1	1865	2	Y	-0-			-0-
09	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	18	1	1806	2	Y	-0-			-0-
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	18	1	1781	2	Y	-0-			-0-
*11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	17	1	1725	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 184638 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13086 - 13342

06	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	50	1	4970	2	Y	-0-			22
07	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	51	1	5063	2	Y	-0-			22
08	5549	X	4503	-0-	-1046	-0-	45	1	4458	2	Y	-0-			22
09	5370	X	4605	-0-	-765	-0-	46	1	4559	2	Y	-0-			22
10	5177	X	5110	-0-	-67	-0-	51	1	5059	2	Y	-0-			22
11	5010	X	4511	-0-	-499	-0-	45	1	4466	2	Y	-0-			22

BURGHER "C" WELL #: 17 RRCID -> 184936 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13299 - 13400

06	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	53	1	5271	2	Y	1			48
							1	9							
07	5363	X	4956	-0-	-407	-0-	49	1	4907	2	Y	-0-			48
08	5177	X	5020	-0-	-157	-0-	50	1	4970	2	Y	-0-			48
09	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	50	1	4963	2	Y	-0-			48
10	5177	X	4518	-0-	-659	-0-	45	1	4473	2	Y	-0-			48
*11	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	50	1	5013	2	Y	-0-			48

WILLIFORD "A" WELL #: 4 RRCID -> 185355 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13032 - 13290

06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	22	1	2154	2	Y	-0-			-0-
07	2108	N	2086	-0-	-22	-0-	21	1	2065	2	Y	-0-			-0-
08	2139	N	2007	-0-	-132	-0-	20	1	1987	2	Y	-0-			-0-
09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	21	1	2063	2	Y	-0-			-0-
10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	22	1	2249	2	Y	-0-			-0-
*11	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	22	1	2202	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "E" WELL #: 11 RRCID -> 185378 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12828 - 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
06	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	29	1	2885	2	Y	-0-			14
07	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	30	1	2962	2	Y	-0-			14
08	2945	N	2930	-0-	-15	-0-	29	1	2901	2	Y	-0-			14
09	2910	N	2779	-0-	-131	-0-	28	1	2751	2	Y	-0-			14
10	3007	N	2771	-0-	-236	-0-	27	1	2744	2	Y	-0-			14
11	2850	N	2765	-0-	-85	-0-	27	1	2738	2	Y	-0-			14

BURGHER "E" WELL #: 8 RRCID -> 185450 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13067 - 13330

06	1890	N	1751	-0-	-139	-0-	17	1	1734	2	Y	-0-			-0-
07	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	20	1	2013	2	Y	-0-			-0-
08	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	23	1	2252	2	Y	-0-			-0-
09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	19	1	1868	2	Y	-0-			-0-
10	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	20	1	1969	2	Y	-0-			-0-
*11	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	20	1	2013	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 14 RRCID -> 185484 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12479 - 12972

06	4350	X	3271	-0-	-1079	-0-	32	1	3239	2	Y	-0-			22
07	3410	X	3387	-0-	-23	-0-	34	1	3353	2	Y	-0-			22
08	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	34	1	3369	2	Y	-0-			22
09	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	33	1	3311	2	Y	-0-			22
10	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	47	1	4691	2	Y	-0-			22
*11	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	43	1	4277	2	Y	-0-			22

PHILLIP IVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 185596 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13146 - 13346

06	3720	X	3507	-0-	-213	-0-	35	1	3472	2	Y	-0-			-0-
07	3844	X	3609	-0-	-235	-0-	36	1	3573	2	Y	-0-			-0-
08	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	35	1	3533	2	Y	-0-			-0-
09	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	34	1	3425	2	Y	-0-			-0-
10	3565	X	3170	-0-	-395	-0-	31	1	3139	2	Y	-0-			-0-
11	3450	X	3440	-0-	-10	-0-	34	1	3406	2	Y	-0-			-0-

NEAL "B" WELL #: 2 RRCID -> 185932 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13232 - 13411

06	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	41	1	4107	2	N	22			69
							24	9							
07	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	42	1	4246	2	N	-0-			69
08	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	39	1	3931	2	N	-0-			69
09	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	42	1	4177	2	N	-0-			69
10	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	41	1	4110	2	N	-0-			69
*11	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	39	1	3930	2	N	-0-			69

BURGHER "G" WELL #: 5 RRCID -> 186127 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12342 - 12700

06	1230	X	601	-0-	-629	-0-	6	1	595	2	Y	-0-			170
07	1271	X	275	-0-	-996	-0-	3	1	272	2	Y	-0-			170
08	992	N	349	-0-	-643	-0-	3	1	346	2	Y	-0-			170
09	600	N	489	-0-	-111	-0-	5	1	484	2	Y	-0-			170
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	5	1	544	2	Y	-0-			170
*11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	11	1	1080	2	Y	-0-			170

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
06	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	33	1	3296	2	Y	-0-					-0-
07	3286	X	3255	-0-	-31	-0-	32	1	3223	2	Y	-0-					-0-
08	3348	X	3217	-0-	-131	-0-	32	1	3185	2	Y	-0-					-0-
09	3240	X	3173	-0-	-67	-0-	31	1	3142	2	Y	-0-					-0-
10	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	33	1	3316	2	Y	-0-					-0-
*11	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	33	1	3296	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 11 RRCID -> 186160 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13276 - 13445

06	5010	X	4094	-0-	-916	-0-	41	1	4053	2	Y	-0-					-0-
07	5084	X	4876	-0-	-208	-0-	48	1	4828	2	Y	-0-					-0-
08	5084	X	4886	-0-	-198	-0-	48	1	4838	2	Y	-0-					-0-
09	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	48	1	4804	2	Y	-0-					-0-
10	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	50	1	5029	2	Y	-0-					-0-
*11	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	48	1	4815	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 13 RRCID -> 186419 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12968 - 13048

06	8340	X	8185	-0-	-155	-0-	81	1	8104	2	Y	-0-					20
07	8618	X	8161	-0-	-457	-0-	81	1	8080	2	Y	-0-					20
08	8308	X	8073	-0-	-235	-0-	80	1	7993	2	Y	-0-					20
09	8040	X	7660	-0-	-380	-0-	76	1	7584	2	Y	-0-					20
10	8308	X	7986	-0-	-322	-0-	79	1	7907	2	Y	-0-					20
11	8040	X	7769	-0-	-271	-0-	77	1	7692	2	Y	-0-					20

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 1 RRCID -> 186459 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 17521 PERF.14939 - 15216

06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 16 RRCID -> 186561 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12870 - 12995

06	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	55	1	5450	2	Y	-0-					-0-
07	5332	X	4532	-0-	-800	-0-	45	1	4487	2	Y	-0-					-0-
08	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	58	1	5829	2	Y	-0-					-0-
09	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	53	1	5288	2	Y	-0-					-0-
10	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	51	1	5143	2	Y	-0-					-0-
*11	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	59	1	5926	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 4 RRCID -> 186565 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12798 - 12884

06	2250	N	1584	-0-	-666	-0-	16	1	1568	2	Y	-0-					12
07	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	27	1	2738	2	Y	-0-					12
08	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	24	1	2355	2	Y	-0-					12
09	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	18	1	1802	2	Y	-0-					12
10	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	21	1	2101	2	Y	-0-					12
*11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	21	1	2099	2	Y	-0-					12

MOODY "A" WELL #: 6 RRCID -> 186576 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 13116 PERF.12742 - 12892

06	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	29	1	2882	2	Y	-0-					37
07	3038	X	2944	-0-	-94	-0-	29	1	2915	2	Y	-0-					37
08	3162	X	2984	-0-	-178	-0-	30	1	2954	2	Y	-0-					37
09	3060	X	1842	-0-	-1218	-0-	18	1	1824	2	Y	-0-					37
10	3162	X	1168	-0-	-1994	-0-	12	1	1156	2	Y	-0-					37
11	2910	X	1473	-0-	-1437	-0-	15	1	1458	2	Y	-0-					37

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
06	4920	X	4530	-0-	-390	-0-	45	1	4485	2	Y	-0-			-0-
07	5084	X	4279	-0-	-805	-0-	42	1	4237	2	Y	-0-			-0-
08	4898	X	4298	-0-	-600	-0-	43	1	4255	2	Y	-0-			-0-
09	4710	X	4212	-0-	-498	-0-	42	1	4170	2	Y	-0-			-0-
10	4712	X	4555	-0-	-157	-0-	45	1	4510	2	Y	-0-			-0-
*11	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	45	1	4547	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 15 RRCID -> 186853 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13080 - 13259

06	1440	N	1288	-0-	-152	-0-	13	1	1275	2	Y	-0-			-0-
07	1457	N	1297	-0-	-160	-0-	13	1	1284	2	Y	-0-			-0-
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	15	1	1506	2	Y	-0-			-0-
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	13	1	1317	2	Y	-0-			-0-
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	14	1	1368	2	Y	-0-			-0-
11	1410	N	1314	-0-	-96	-0-	13	1	1301	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 12 RRCID -> 186912 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12715 - 13268

06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	6	1	579	2	Y	-0-			13
07	651	N	573	-0-	-78	-0-	6	1	567	2	Y	-0-			13
08	651	N	534	-0-	-117	-0-	5	1	529	2	Y	-0-			13
09	600	N	495	-0-	-105	-0-	5	1	490	2	Y	-0-			13
10	558	N	490	-0-	-68	-0-	5	1	485	2	Y	-0-			13
*11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	6	1	587	2	Y	-0-			13

BURGHER "C" WELL #: 14 RRCID -> 187238 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13320 - 13476

06	4140	X	3752	-0-	-388	-0-	37	1	3715	2	Y	-0-			-0-
07	4278	X	3790	-0-	-488	-0-	38	1	3752	2	Y	-0-			-0-
08	4278	X	3793	-0-	-485	-0-	38	1	3755	2	Y	-0-			-0-
09	4140	X	4029	-0-	-111	-0-	40	1	3989	2	Y	-0-			-0-
10	3937	X	3819	-0-	-118	-0-	38	1	3781	2	Y	-0-			-0-
11	3750	X	3609	-0-	-141	-0-	36	1	3573	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 11 RRCID -> 187356 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13170 - 13322

06	2940	X	2640	-0-	-300	-0-	26	1	2614	2	Y	-0-			-0-
07	3038	X	2543	-0-	-495	-0-	25	1	2518	2	Y	-0-			-0-
08	3565	X	3235	-0-	-330	-0-	32	1	3203	2	Y	-0-			-0-
09	3450	X	3051	-0-	-399	-0-	30	1	3021	2	Y	-0-			-0-
10	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	29	1	2887	2	Y	-0-			-0-
11	3120	X	2685	-0-	-435	-0-	27	1	2658	2	Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 4 RRCID -> 187478 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13142 - 13396

06	4080	X	3983	-0-	-97	-0-	39	1	3944	2	Y	-0-			-0-
07	4216	X	4117	-0-	-99	-0-	41	1	4076	2	Y	-0-			-0-
08	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	43	1	4272	2	Y	-0-			-0-
09	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	39	1	3880	2	Y	-0-			-0-
10	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	43	1	4274	2	Y	-0-			-0-
*11	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	41	1	4135	2	Y	-0-			-0-

MOODY "A" WELL #: 7 RRCID -> 187570 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12338 - 12706

06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	20	1	1956	2	Y	-0-			35
07	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	20	1	2001	2	Y	-0-			35
08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	20	1	2024	2	Y	-0-			35
09	1920	N	1902	-0-	-18	-0-	19	1	1883	2	Y	-0-			35
10	1984	N	1870	-0-	-114	-0-	19	1	1851	2	Y	-0-			35
11	1920	N	1744	-0-	-176	-0-	17	1	1727	2	Y	-0-			35

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
06	8850	X	8669	-0-	-181	-0-	86	1	8583	2	Y	-0-			-0-
07	8959	X	8950	-0-	-9	-0-	89	1	8861	2	Y	-0-			-0-
08	8959	X	7939	-0-	-1020	-0-	79	1	7860	2	Y	-0-			-0-
09	8670	X	7806	-0-	-864	-0-	77	1	7729	2	Y	-0-			-0-
10	8959	X	8803	-0-	-156	-0-	87	1	8716	2	Y	-0-			-0-
11	8670	X	8462	-0-	-208	-0-	84	1	8378	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 2 RRCID -> 187872 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14636 - 14641

06	12653	X	12653	-0-	-0-	-0-	125	1	12528	2	Y	-0-			2
07	12456	X	12456	-0-	-0-	-0-	123	1	12333	2	Y	-0-			2
08	12865	X	12511	-0-	-354	-0-	124	1	12387	2	Y	-0-			2
09	12450	X	11917	-0-	-533	-0-	118	1	11799	2	Y	-0-			2
10	12865	X	11576	-0-	-1289	-0-	115	1	11461	2	Y	-0-			2
11	12450	X	11280	-0-	-1170	-0-	112	1	11168	2	Y	-0-			2

BURGHER "A" WELL #: 14 RRCID -> 187957 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13456 - 13514

06	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	54	1	5397	2	Y	-0-			10
07	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	54	1	5445	2	Y	-0-			10
08	5704	X	5353	-0-	-351	-0-	53	1	5300	2	Y	-0-			10
09	5520	X	5269	-0-	-251	-0-	52	1	5217	2	Y	-0-			10
10	5704	X	5377	-0-	-327	-0-	53	1	5324	2	Y	-0-			10
11	5460	X	4353	-0-	-1107	-0-	43	1	4310	2	Y	-0-			10

BURGHER "C" WELL #: 10 RRCID -> 187987 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13038 - 13247

06	1320	N	1137	-0-	-183	-0-	11	1	1126	2	Y	-0-			27
07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	17	1	1664	2	Y	-0-			27
08	1612	N	1407	-0-	-205	-0-	14	1	1393	2	Y	-0-			27
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	14	1	1386	2	Y	-0-			27
10	1612	N	1436	-0-	-176	-0-	14	1	1422	2	Y	-0-			27
11	1350	N	1239	-0-	-111	-0-	12	1	1217	2	Y	9			27
							10	9							

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 3 RRCID -> 188001 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.12882 - 13348

06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	3	1	338	2	Y	-0-			-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	4	1	350	2	Y	-0-			-0-
08	372	N	319	-0-	-53	-0-	3	1	316	2	Y	-0-			-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	3	1	343	2	Y	-0-			-0-
10	341	N	327	-0-	-14	-0-	3	1	324	2	Y	-0-			-0-
*11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	3	1	317	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "E" WELL #: 5 RRCID -> 188035 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12961 - 13050

06	5220	X	5151	-0-	-69	-0-	51	1	5100	2	Y	-0-			80
07	5394	X	5287	-0-	-107	-0-	52	1	5235	2	Y	-0-			80
08	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	52	1	5226	2	Y	-0-			80
09	4980	X	829	-0-	-4151	-0-	8	1	821	2	Y	-0-			80
10	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-			80
11	4980	X	1017	-0-	-3963	-0-	10	1	1007	2	Y	-0-			80

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

NEAL "B" WELL #: 3 RRCID -> 188061 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13224 - 13292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	35	1	3451	2	N	-0-			-0-
07	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	28	1	2824	2	N	-0-			-0-
08	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	39	1	3908	2	N	-0-			-0-
09	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	36	1	3574	2	N	-0-			-0-
10	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	36	1	3632	2	N	-0-			-0-
*11	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	33	1	3289	2	N	-0-			-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 1 RRCID -> 188146 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13260 - 13385

06	5280 X	5194	-0-	-86	-0-	51	1	5143	2	Y	-0-			-0-
07	5456 X	5378	-0-	-78	-0-	53	1	5325	2	Y	-0-			-0-
08	5518 X	5235	-0-	-283	-0-	52	1	5183	2	Y	-0-			-0-
09	5340 X	5070	-0-	-270	-0-	50	1	5020	2	Y	-0-			-0-
10	5425 X	5300	-0-	-125	-0-	52	1	5248	2	Y	-0-			-0-
*11	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	52	1	5230	2	Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 5 RRCID -> 188254 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13320

06	4710 X	4661	-0-	-49	-0-	46	1	4615	2	Y	-0-			-0-
07	4867 X	4257	-0-	-610	-0-	42	1	4215	2	Y	-0-			-0-
08	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	46	1	4623	2	Y	-0-			-0-
09	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	46	1	4565	2	Y	-0-			-0-
10	4526 X	4454	-0-	-72	-0-	44	1	4410	2	Y	-0-			-0-
11	4380 X	4301	-0-	-79	-0-	43	1	4258	2	Y	-0-			-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 1 RRCID -> 188532 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12718 - 12874

06	61 X	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	2	Y	-0-			162
07	160 X	160	-0-	-0-	-0-	2	1	158	2	Y	-0-			162
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	4	1	356	2	Y	-0-			162
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	1	1	134	2	Y	-0-			162
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	3	1	321	2	Y	-0-			162
11	360 N	160	-0-	-200	-0-	7	2	153	9	Y	139			162

BURGHER "G" WELL #: 9 RRCID -> 188570 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12916 - 13010

06	6000 X	5746	-0-	-254	-0-	57	1	5689	2	Y	-0-			-0-
07	6107 X	5871	-0-	-236	-0-	58	1	5813	2	Y	-0-			-0-
08	5921 X	5691	-0-	-230	-0-	56	1	5635	2	Y	-0-			-0-
09	5730 X	5521	-0-	-209	-0-	55	1	5466	2	Y	-0-			-0-
10	5921 X	5767	-0-	-154	-0-	57	1	5710	2	Y	-0-			-0-
11	5730 X	5530	-0-	-200	-0-	55	1	5475	2	Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 6 RRCID -> 189206 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13275 - 13370

06	5340 X	5175	-0-	-165	-0-	51	1	5124	2	Y	-0-			-0-
07	5456 X	5225	-0-	-231	-0-	52	1	5173	2	Y	-0-			-0-
08	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	50	1	5044	2	Y	-0-			-0-
09	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	50	1	4993	2	Y	-0-			-0-
10	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	52	1	5182	2	Y	-0-			-0-
11	4890 X	4818	-0-	-72	-0-	48	1	4770	2	Y	-0-			-0-

BOWERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 189475 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 13236 PERF.12940 - 13059

06	4050 X	3538	-0-	-512	-0-	35	1	3503	2	Y	-0-			15
07	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	43	1	4302	2	Y	-0-			15
08	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	41	1	4087	2	Y	-0-			15
09	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	39	1	3891	2	Y	-0-			15
10	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	38	1	3822	2	Y	-0-			15
*11	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	37	1	3733	2	Y	-0-			15

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189518 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13094 - 13288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4890 X	4833	-0-	-57	-0-	48	1	4785	2	Y	-0-			124
07	5053 X	4675	-0-	-378	-0-	46	1	4629	2	Y	-0-			124
08	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	52	1	5227	2	Y	-0-			124
09	5070 X	5026	-0-	-44	-0-	50	1	4976	2	Y	-0-			124
10	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	53	1	5313	2	Y	-0-			124
11	5070 X	4725	-0-	-345	-0-	47	1	4678	2	Y	-0-			124

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 189530 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12882 - 13073

06	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	42	1	4159	2	Y	-0-			60
07	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	45	1	4478	2	Y	-0-			60
08	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	38	1	3843	2	Y	-0-			60
09	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	43	1	4307	2	Y	-0-			60
10	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	45	1	4525	2	Y	-0-			60
*11	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	43	1	4296	2	Y	-0-			60

BURGHER "G" WELL #: 8 RRCID -> 189555 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13000 - 13278

06	9210 X	8632	-0-	-578	-0-	85	1	8547	2	Y	-0-			5
07	10478 X	10311	-0-	-167	-0-	102	1	10209	2	Y	-0-			5
08	10385 X	9979	-0-	-406	-0-	99	1	9880	2	Y	-0-			5
09	10050 X	8511	-0-	-1539	-0-	84	1	8427	2	Y	-0-			5
10	10323 X	8538	-0-	-1785	-0-	85	1	8453	2	Y	-0-			5
11	9990 X	9433	-0-	-557	-0-	93	1	9340	2	Y	-0-			5

APC ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 189696 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13056 - 13226

06	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	45	1	4543	2	N	-0-			-0-
07	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	47	1	4740	2	N	-0-			-0-
08	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	46	1	4645	2	N	-0-			-0-
09	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	49	1	4895	2	N	-0-			-0-
10	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	48	1	4815	2	N	-0-			-0-
*11	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	44	1	4421	2	N	-0-			-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 2 RRCID -> 190006 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12883 - 12956

06	4470 X	4065	-0-	-405	-0-	40	1	4025	2	Y	-0-			-0-
07	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	48	1	4778	2	Y	-0-			-0-
08	4278 X	4269	-0-	-9	-0-	42	1	4227	2	Y	-0-			-0-
09	4140 X	3723	-0-	-417	-0-	37	1	3686	2	Y	-0-			-0-
10	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	55	1	5509	2	Y	-0-			-0-
*11	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	49	1	4918	2	Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 8 RRCID -> 190170 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13388

06	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	67	1	6689	2	Y	-0-			-0-
07	6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	65	1	6471	2	Y	-0-			-0-
08	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	63	1	6348	2	Y	-0-			-0-
09	6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	61	1	6118	2	Y	-0-			-0-
10	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	64	1	6385	2	Y	-0-			-0-
11	6150 X	6101	-0-	-49	-0-	60	1	6041	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
06	9030 X	8607	-0-	-423	-0-	85	1	8522	2	Y	-0-			27
07	9300 X	9111	-0-	-189	-0-	90	1	9021	2	Y	-0-			27
08	8742 X	8463	-0-	-279	-0-	84	1	8379	2	Y	-0-			27
09	8460 X	8440	-0-	-20	-0-	84	1	8356	2	Y	-0-			27
10	8787 X	8787	-0-	-0-	-0-	87	1	8700	2	Y	-0-			27
*11	8496 X	8496	-0-	-0-	-0-	84	1	8353	2	Y	54			27
						59	9							

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 190839 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12984 - 13090

06	7240 X	7240	-0-	-0-	-0-	72	1	7168	2	Y	-0-			8
07	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	74	1	7433	2	Y	-0-			8
08	7440 X	6321	-0-	-1119	-0-	63	1	6258	2	Y	-0-			8
09	7200 X	5635	-0-	-1565	-0-	56	1	5579	2	Y	-0-			8
10	7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	75	1	7459	2	Y	-0-			8
11	7200 X	7065	-0-	-135	-0-	70	1	6995	2	Y	-0-			8

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 10 RRCID -> 191213 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13354 - 13446

06	4740 X	4719	-0-	-21	-0-	47	1	4672	2	Y	-0-			-0-
07	4898 X	4690	-0-	-208	-0-	46	1	4644	2	Y	-0-			-0-
08	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	46	1	4620	2	Y	-0-			-0-
09	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	45	1	4500	2	Y	-0-			-0-
10	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	46	1	4587	2	Y	-0-			-0-
*11	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	44	1	4430	2	Y	-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 191389 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13014 - 13181

06	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	45	1	4484	2	Y	-0-			31
07	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	47	1	4740	2	Y	-0-			31
08	4743 X	4688	-0-	-55	-0-	46	1	4642	2	Y	-0-			31
09	4590 X	4423	-0-	-167	-0-	44	1	4379	2	Y	-0-			31
10	4743 X	4599	-0-	-144	-0-	46	1	4553	2	Y	-0-			31
*11	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	48	1	4805	2	Y	-0-			31

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 9 RRCID -> 191500 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13222 - 13460

06	3690 X	3108	-0-	-582	-0-	31	1	3077	2	Y	-0-			-0-
07	3813 X	3113	-0-	-700	-0-	31	1	3082	2	Y	-0-			-0-
08	3658 X	3076	-0-	-582	-0-	30	1	3046	2	Y	-0-			-0-
09	3540 X	3133	-0-	-407	-0-	31	1	3102	2	Y	-0-			-0-
10	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	38	1	3764	2	Y	-0-			-0-
*11	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	40	1	3976	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 191647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12777 PERF.12280 - 12670

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
06	3990	X	3672	-0-	-318	-0-	36	1	3636	2	Y	-0-			63
07	4123	X	4019	-0-	-104	-0-	40	1	3979	2	Y	-0-			63
08	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	38	1	3800	2	Y	-0-			63
09	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	41	1	4069	2	Y	-0-			63
10	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	44	1	4393	2	Y	-0-			63
*11	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	39	1	3860	2	Y	19			63
							21	9							

APC ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 192164 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13030 - 13242

06	7560	X	6966	-0-	-594	-0-	69	1	6897	2	N	-0-			-0-
07	7812	X	7047	-0-	-765	-0-	70	1	6977	2	N	-0-			-0-
08	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	78	1	7768	2	N	-0-			-0-
09	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	66	1	6584	2	N	-0-			-0-
10	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	66	1	6550	2	N	-0-			-0-
11	6270	X	5480	-0-	-790	-0-	54	1	5426	2	N	-0-			-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 192330 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163

06	3660	X	3497	-0-	-163	-0-	35	1	3462	2	Y	-0-			48
07	3658	X	3268	-0-	-390	-0-	32	1	3236	2	Y	-0-			48
08	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	36	1	3637	2	Y	-0-			48
09	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	35	1	3460	2	Y	-0-			48
10	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	36	1	3603	2	Y	-0-			48
*11	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	34	1	3379	2	Y	-0-			48

BOWERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 192376 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12556 - 12872

06	2610	X	2050	-0-	-560	-0-	20	1	2030	2	Y	-0-			-0-
07	2635	X	2586	-0-	-49	-0-	26	1	2560	2	Y	-0-			-0-
08	2325	N	2301	-0-	-24	-0-	23	1	2278	2	Y	-0-			-0-
09	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	22	1	2235	2	Y	-0-			-0-
10	2573	N	2471	-0-	-102	-0-	24	1	2447	2	Y	-0-			-0-
*11	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	23	1	2316	2	Y	-0-			-0-

APC ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 192976 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116

06	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	52	1	5200	2	N	-0-			-0-
07	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	51	1	5118	2	N	-0-			-0-
08	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	52	1	5154	2	N	-0-			-0-
09	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	48	1	4797	2	N	-0-			-0-
10	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	46	1	4560	2	N	-0-			-0-
*11	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	43	1	4272	2	N	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193065 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12931 - 13039

06	4650	X	4478	-0-	-172	-0-	44	1	4434	2	Y	-0-			-0-
07	4743	X	4335	-0-	-408	-0-	43	1	4292	2	Y	-0-			-0-
08	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	47	1	4745	2	Y	-0-			-0-
09	4590	X	4534	-0-	-56	-0-	45	1	4489	2	Y	-0-			-0-
10	4712	X	4556	-0-	-156	-0-	45	1	4511	2	Y	-0-			-0-
11	4650	X	4447	-0-	-203	-0-	44	1	4403	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 193615 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12920 - 13132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4860	X	4245	-0-	-615	-0-	42	1	4203	2	Y	-0-			-0-
07	5022	X	4564	-0-	-458	-0-	45	1	4519	2	Y	-0-			-0-
08	4991	X	4786	-0-	-205	-0-	47	1	4739	2	Y	-0-			-0-
09	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	55	1	5484	2	Y	-0-			-0-
10	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	64	1	6406	2	Y	-0-			-0-
*11	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	65	1	6476	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "G" WELL #: 13 RRCID -> 193617 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12876 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5130	X	4846	-0-	-284	-0-	48	1	4792	2	Y	5			25
							6	9							
07	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	45	1	4526	2	Y	-0-			25
08	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	45	1	4465	2	Y	-0-			25
09	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	38	1	3808	2	Y	-0-			25
10	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	50	1	4984	2	Y	-0-			25
*11	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	44	1	4437	2	Y	-0-			25

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 193618 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12813 - 13072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	34	1	3443	2	Y	-0-			28
07	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	46	1	4638	2	Y	-0-			28
08	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	43	1	4338	2	Y	-0-			28
09	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	37	1	3675	2	Y	-0-			28
10	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	50	1	5038	2	Y	-0-			28
*11	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	39	1	3900	2	Y	-0-			28

APC ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 193636 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12968 - 13221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7020	X	-0-	-0-	-7020	-0-					N	-0-			-0-
07	7378	X	5669	-0-	-1709	-0-	56	1	5613	2	N	-0-			-0-
08	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	108	1	10763	2	N	-0-			-0-
09	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	79	1	7861	2	N	-0-			-0-
10	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	77	1	7727	2	N	-0-			-0-
*11	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	70	1	7016	2	N	-0-			-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	109	-0-	109	109	109	2			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109					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
06	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	50	1	4965	2	Y	-0-			15
07	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	51	1	5067	2	Y	1			16
							1	9							
08	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	49	1	4899	2	Y	-0-			16
09	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	47	1	4698	2	Y	-0-			16
10	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	49	1	4897	2	Y	-0-			16
11	4500	X	4194	-0-	-306	-0-	42	1	4152	2	Y	-0-			16

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
06	4140 X	3953	-0-	-187	-0-	39	1	3914	2	Y	-0-					8
07	4278 X	4127	-0-	-151	-0-	41	1	4086	2	Y	-0-					8
08	4185 X	4097	-0-	-88	-0-	41	1	4056	2	Y	-0-					8
09	3990 X	3839	-0-	-151	-0-	38	1	3801	2	Y	-0-					8
10	4123 X	3564	-0-	-559	-0-	35	1	3529	2	Y	-0-					8
11	3990 X	3972	-0-	-18	-0-	39	1	3933	2	Y	-0-					8

BURGHER "G" WELL #: 11 RRCID -> 194271 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091

06	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	40	1	3957	2	Y	-0-					15
07	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	56	1	5581	2	Y	-0-					15
08	5270 X	5066	-0-	-204	-0-	50	1	5016	2	Y	-0-					15
09	5100 X	3745	-0-	-1355	-0-	37	1	3708	2	Y	-0-					15
10	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	59	1	5895	2	Y	-0-					15
*11	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	51	1	5145	2	Y	-0-					15

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 11 RRCID -> 194296 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13219 - 13426

06	1680 N	1601	-0-	-79	-0-	16	1	1585	2	Y	-0-					-0-
07	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	17	1	1663	2	Y	-0-					-0-
08	1395 N	1393	-0-	-2	-0-	14	1	1379	2	Y	-0-					-0-
09	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					-0-
10	1395 N	9	-0-	-1386	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
11	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 195848 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12812 - 12933

06	8370 X	7740	-0-	-630	-0-	77	1	7663	2	Y	-0-					-0-
07	8835 X	7712	-0-	-1123	-0-	76	1	7636	2	Y	-0-					-0-
08	8866 X	7826	-0-	-1040	-0-	77	1	7749	2	Y	-0-					-0-
09	8580 X	7464	-0-	-1116	-0-	74	1	7390	2	Y	-0-					-0-
10	8866 X	7854	-0-	-1012	-0-	78	1	7776	2	Y	-0-					-0-
11	7740 X	7650	-0-	-90	-0-	76	1	7574	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 18 RRCID -> 195849 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180

06	8760 X	8541	-0-	-219	-0-	85	1	8456	2	Y	-0-					-0-
07	9703 X	8434	-0-	-1269	-0-	84	1	8350	2	Y	-0-					-0-
08	9579 X	8111	-0-	-1468	-0-	80	1	8031	2	Y	-0-					-0-
09	9270 X	8242	-0-	-1028	-0-	82	1	8160	2	Y	-0-					-0-
10	9021 X	8605	-0-	-416	-0-	85	1	8520	2	Y	-0-					-0-
11	8550 X	5149	-0-	-3401	-0-	51	1	5098	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 20 RRCID -> 195850 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 13171

06	4740 X	4636	-0-	-104	-0-	46	1	4590	2	Y	-0-					3
07	4898 X	4804	-0-	-94	-0-	48	1	4756	2	Y	-0-					3
08	4712 X	4178	-0-	-534	-0-	41	1	4137	2	Y	-0-					3
09	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	48	1	4757	2	Y	-0-					3
10	4712 X	4694	-0-	-18	-0-	46	1	4648	2	Y	-0-					3
*11	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	46	1	4586	2	Y	-0-					3

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 13 RRCID -> 195851 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334

06	6630 X	6264	-0-	-366	-0-	62	1	6202	2	Y	-0-					-0-
07	6758 X	6573	-0-	-185	-0-	65	1	6508	2	Y	-0-					-0-
08	6541 X	6454	-0-	-87	-0-	64	1	6390	2	Y	-0-					-0-
09	6330 X	6245	-0-	-85	-0-	62	1	6183	2	Y	-0-					-0-
10	6541 X	6391	-0-	-150	-0-	63	1	6328	2	Y	-0-					-0-
11	6330 X	6207	-0-	-123	-0-	61	1	6146	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
06	5430 X	5415	-0-	-15	-0-	54	1	5361	2	Y	-0-					-0-
07	5425 X	5125	-0-	-300	-0-	51	1	5074	2	Y	-0-					-0-
08	5301 X	4523	-0-	-778	-0-	45	1	4478	2	Y	-0-					-0-
09	5130 X	4426	-0-	-704	-0-	44	1	4382	2	Y	-0-					-0-
10	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	58	1	5752	2	Y	-0-					-0-
11	5130 X	4905	-0-	-225	-0-	49	1	4856	2	Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 195854 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13028 - 13182

06	7650 X	7433	-0-	-217	-0-	74	1	7359	2	N	-0-					-0-
07	7905 X	6646	-0-	-1259	-0-	66	1	6580	2	N	-0-					-0-
08	7905 X	7437	-0-	-468	-0-	74	1	7363	2	N	-0-					-0-
09	7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	76	1	7603	2	N	-0-					-0-
10	7688 X	7656	-0-	-32	-0-	76	1	7580	2	N	-0-					-0-
*11	7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	74	1	7440	2	N	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 19 RRCID -> 195855 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13043 - 13089

06	3210 X	3098	-0-	-112	-0-	31	1	3067	2	Y	-0-					-0-
07	3379 X	3275	-0-	-104	-0-	32	1	3243	2	Y	-0-					-0-
08	3410 X	3023	-0-	-387	-0-	30	1	2993	2	Y	-0-					-0-
09	3300 X	2758	-0-	-542	-0-	27	1	2731	2	Y	-0-					-0-
10	3410 X	2910	-0-	-500	-0-	29	1	2881	2	Y	-0-					-0-
11	3180 X	2788	-0-	-392	-0-	28	1	2760	2	Y	-0-					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 3 RRCID -> 195856 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12728 - 12911

06	5520 X	5487	-0-	-33	-0-	54	1	5433	2	Y	-0-					-0-
07	5704 X	5313	-0-	-391	-0-	53	1	5260	2	Y	-0-					-0-
08	5642 X	5484	-0-	-158	-0-	54	1	5430	2	Y	-0-					-0-
09	5460 X	4956	-0-	-504	-0-	49	1	4907	2	Y	-0-					-0-
10	5642 X	5176	-0-	-466	-0-	51	1	5125	2	Y	-0-					-0-
11	5460 X	5198	-0-	-262	-0-	51	1	5147	2	Y	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 1 RRCID -> 195858 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14374 - 16592

06	9261 X	9261	-0-	-0-	-0-	92	1	9169	2	N	-0-					3
07	9372 X	9372	-0-	-0-	-0-	93	1	9279	2	N	-0-					3
08	9982 X	9455	-0-	-527	-0-	94	1	9361	2	N	-0-					3
09	9330 X	8663	-0-	-667	-0-	86	1	8577	2	N	-0-					3
10	9579 X	7530	-0-	-2049	-0-	75	1	7455	2	N	-0-					3
11	9270 X	7780	-0-	-1490	-0-	77	1	7703	2	N	-0-					3

BURGHER "D" WELL #: 21 RRCID -> 196231 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13227 PERF.12606 - 13023

06	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	40	1	3950	2	Y	-0-					37
07	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	41	1	4075	2	Y	-0-					37
08	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	40	1	3970	2	Y	-0-					37
09	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	39	1	3946	2	Y	-0-					37
10	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	40	1	4019	2	Y	-0-					37
11	3570 X	3538	-0-	-32	-0-	35	1	3503	2	Y	-0-					37

BURGHER "E" WELL #: 13 RRCID -> 196233 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12789 - 12933

06	964 N	964	-0-	-0-	-0-	10	1	954	2	Y	-0-					20
07	1085 N	919	-0-	-166	-0-	9	1	910	2	Y	-0-					20
08	930 N	856	-0-	-74	-0-	8	1	848	2	Y	-0-					20
09	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	28	1	2811	2	Y	-0-					20
10	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	11	1	1101	2	Y	-0-					20
*11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	11	1	1142	2	Y	-0-					20

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
06	3030 X	2133	-0-	-897	-0-	21	1	2112	2	Y	-0-					30
07	3131 X	1787	-0-	-1344	-0-	18	1	1769	2	Y	-0-					30
08	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	26	1	2596	2	Y	-0-					30
09	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	25	1	2513	2	Y	-0-					30
10	2418 X	2283	-0-	-135	-0-	23	1	2260	2	Y	-0-					30
11	2340 N	1984	-0-	-356	-0-	20	1	1964	2	Y	-0-					30

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 196257 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12864 - 13001

06	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	37	1	3715	2	Y	-0-					-0-
07	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	43	1	4349	2	Y	-0-					-0-
08	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	40	1	4033	2	Y	-0-					-0-
09	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	43	1	4258	2	Y	-0-					-0-
10	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	56	1	5571	2	Y	-0-					-0-
*11	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	42	1	4193	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 14 RRCID -> 196292 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13050 - 13164

06	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	51	1	5142	2	Y	-0-					-0-
07	5363 X	5332	-0-	-31	-0-	53	1	5279	2	Y	-0-					-0-
08	5425 X	5061	-0-	-364	-0-	50	1	5011	2	Y	-0-					-0-
09	5250 X	4807	-0-	-443	-0-	48	1	4759	2	Y	-0-					-0-
10	5425 X	4337	-0-	-1088	-0-	43	1	4294	2	Y	-0-					-0-
11	5190 X	4286	-0-	-904	-0-	42	1	4244	2	Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 196311 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12850 - 12980

06	7050 X	6946	-0-	-104	-0-	69	1	6877	2	Y	-0-					32
07	6758 X	6707	-0-	-51	-0-	66	1	6641	2	Y	-0-					32
08	6727 X	6669	-0-	-58	-0-	66	1	6603	2	Y	-0-					32
09	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	66	1	6583	2	Y	-0-					32
10	6727 X	6663	-0-	-64	-0-	66	1	6597	2	Y	-0-					32
*11	6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	65	1	6511	2	Y	-0-					32

PARKER, J & L "E" WELL #: 5 RRCID -> 196312 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12663 - 12799

06	3180 X	2809	-0-	-371	-0-	28	1	2781	2	Y	-0-					-0-
07	3224 X	2941	-0-	-283	-0-	29	1	2912	2	Y	-0-					-0-
08	3131 X	3024	-0-	-107	-0-	30	1	2994	2	Y	-0-					-0-
09	3030 X	2716	-0-	-314	-0-	27	1	2689	2	Y	-0-					-0-
10	3100 X	2190	-0-	-910	-0-	22	1	2168	2	Y	-0-					-0-
11	2940 X	2404	-0-	-536	-0-	24	1	2380	2	Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196314 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12928 - 13034

06	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	49	1	4930	2	Y	-0-					-0-
07	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	50	1	5026	2	Y	-0-					-0-
08	4867 X	4732	-0-	-135	-0-	47	1	4685	2	Y	-0-					-0-
09	4950 X	4774	-0-	-176	-0-	47	1	4727	2	Y	-0-					-0-
10	5115 X	4785	-0-	-330	-0-	47	1	4738	2	Y	-0-					-0-
11	4950 X	4766	-0-	-184	-0-	47	1	4719	2	Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 196468 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13058 - 13144

06	7110 X	7060	-0-	-50	-0-	70	1	6990	2	Y	-0-					89
07	7347 X	7016	-0-	-331	-0-	69	1	6947	2	Y	-0-					89
08	7347 X	7318	-0-	-29	-0-	72	1	7246	2	Y	-0-					89
09	7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	74	1	7377	2	Y	-0-					89
10	7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	75	1	7506	2	Y	-0-					89
11	7080 X	6003	-0-	-1077	-0-	59	1	5944	2	Y	-0-					89

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
06	7380	X	6877	-0-	-503	-0-	68	1	6809	2	Y	-0-			10
07	7626	X	7404	-0-	-222	-0-	73	1	7331	2	Y	-0-			10
08	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	77	1	7689	2	Y	-0-			10
09	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	77	1	7677	2	Y	-0-			10
10	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	76	1	7567	2	Y	-0-			10
*11	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	74	1	7352	2	Y	-0-			10

BURGHER "E" WELL #: 15 RRCID -> 196693 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13084 - 13162

06	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	31	1	3140	2	Y	-0-			8
07	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	32	1	3158	2	Y	-0-			8
08	3472	X	2999	-0-	-473	-0-	30	1	2969	2	Y	-0-			8
09	3300	X	1622	-0-	-1678	-0-	16	1	1606	2	Y	-0-			8
10	3286	X	2176	-0-	-1110	-0-	22	1	2154	2	Y	-0-			8
11	3180	X	2996	-0-	-184	-0-	30	1	2966	2	Y	-0-			8

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 196882 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13256 - 13436

06	10260	X	9587	-0-	-673	-0-	95	1	9492	2	Y	-0-			-0-
07	10602	X	9707	-0-	-895	-0-	96	1	9611	2	Y	-0-			-0-
08	10602	X	9639	-0-	-963	-0-	95	1	9544	2	Y	-0-			-0-
09	9870	X	8862	-0-	-1008	-0-	88	1	8774	2	Y	-0-			-0-
10	10199	X	9431	-0-	-768	-0-	93	1	9338	2	Y	-0-			-0-
11	9600	X	8988	-0-	-612	-0-	89	1	8899	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 17 RRCID -> 196900 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 13258 PERF.12958 - 13030

06	6240	X	5981	-0-	-259	-0-	59	1	5922	2	Y	-0-			-0-
07	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	66	1	6646	2	Y	-0-			-0-
08	6541	X	6392	-0-	-149	-0-	63	1	6329	2	Y	-0-			-0-
09	6330	X	6087	-0-	-243	-0-	60	1	6027	2	Y	-0-			-0-
10	6541	X	5773	-0-	-768	-0-	57	1	5716	2	Y	-0-			-0-
11	6330	X	6323	-0-	-7	-0-	63	1	6260	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 19 RRCID -> 196903 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13040 - 13045

06	4050	X	2968	-0-	-1082	-0-	29	1	2937	2	Y	2			15
							2	9							
07	4030	X	3469	-0-	-561	-0-	34	1	3435	2	Y	-0-			15
08	3596	X	3092	-0-	-504	-0-	31	1	3061	2	Y	-0-			15
09	3480	X	2887	-0-	-593	-0-	29	1	2858	2	Y	-0-			15
10	3596	X	3212	-0-	-384	-0-	32	1	3180	2	Y	-0-			15
11	3360	X	1707	-0-	-1653	-0-	17	1	1690	2	Y	-0-			15

BURGHER "D" WELL #: 23 RRCID -> 196904 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13120 - 13235

06	3000	X	2778	-0-	-222	-0-	28	1	2750	2	Y	-0-			-0-
07	3100	X	2948	-0-	-152	-0-	29	1	2919	2	Y	-0-			-0-
08	2945	X	966	-0-	-1979	-0-	10	1	956	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	4301	-0-	1301	1301	43	1	4258	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	3275	-0-	175	1476	32	1	3243	2	Y	-0-			-0-
*11	3000	N	3209	-0-	209	1685	32	1	3177	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
06	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	63	1	6297	2	N	-0-			-0-
07	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	64	1	6373	2	N	-0-			-0-
08	6479 X	6035	-0-	-444	-0-	60	1	5975	2	N	-0-			-0-
09	6270 X	6139	-0-	-131	-0-	61	1	6078	2	N	-0-			-0-
10	6479 X	6286	-0-	-193	-0-	62	1	6224	2	N	-0-			-0-
11	6270 X	6061	-0-	-209	-0-	60	1	6001	2	N	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196943 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12844 - 12992

06	10890 X	7319	-0-	-3571	-0-	72	1	7247	2	Y	-0-			58
07	11253 X	10128	-0-	-1125	-0-	100	1	10028	2	Y	-0-			58
08	10230 X	9952	-0-	-278	-0-	99	1	9853	2	Y	-0-			58
09	9900 X	9047	-0-	-853	-0-	90	1	8957	2	Y	-0-			58
10	10168 X	10074	-0-	-94	-0-	100	1	9974	2	Y	-0-			58
11	9810 X	9277	-0-	-533	-0-	92	1	9185	2	Y	-0-			58

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 197135 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12874 - 13035

06	5490 X	5265	-0-	-225	-0-	52	1	5213	2	Y	-0-			5
07	5673 X	5486	-0-	-187	-0-	54	1	5432	2	Y	-0-			5
08	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	52	1	5172	2	Y	-0-			5
09	4890 X	4877	-0-	-13	-0-	48	1	4829	2	Y	-0-			5
10	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	53	1	5314	2	Y	-0-			5
11	4890 X	4675	-0-	-215	-0-	46	1	4629	2	Y	-0-			5

BURGHER "E" WELL #: 12 RRCID -> 197210 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986

06	3600 X	3281	-0-	-319	-0-	32	1	3249	2	Y	-0-			-0-
07	3658 X	3389	-0-	-269	-0-	34	1	3355	2	Y	-0-			-0-
08	3410 X	3215	-0-	-195	-0-	32	1	3183	2	Y	-0-			-0-
09	3300 X	3070	-0-	-230	-0-	30	1	3040	2	Y	-0-			-0-
10	3410 X	3176	-0-	-234	-0-	31	1	3145	2	Y	-0-			-0-
11	3270 X	2966	-0-	-304	-0-	29	1	2937	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "E" WELL #: 17 RRCID -> 197238 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13106 - 13181

06	5820 X	5098	-0-	-722	-0-	50	1	5048	2	Y	-0-			-0-
07	6014 X	5686	-0-	-328	-0-	56	1	5630	2	Y	-0-			-0-
08	6324 X	4772	-0-	-1552	-0-	47	1	4725	2	Y	-0-			-0-
09	6120 X	5331	-0-	-789	-0-	53	1	5278	2	Y	-0-			-0-
10	6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	63	1	6258	2	Y	-0-			-0-
11	5490 X	5357	-0-	-133	-0-	53	1	5304	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "G" WELL #: 12 RRCID -> 197240 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12934 - 13152

06	6030 X	-0-	-0-	-6030	-0-					Y	-0-			17
07	6231 X	263	-0-	-5968	-0-	3	1	260	2	Y	-0-			17
08	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	41	1	4134	2	Y	-0-			17
09	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	56	1	5557	2	Y	-0-			17
10	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	58	1	5831	2	Y	-0-			17
*11	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	60	1	5974	2	Y	-0-			17

BURGHER "A" WELL #: 15 RRCID -> 197628 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 13458

06	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	41	1	4148	2	Y	-0-			-0-
07	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	40	1	4019	2	Y	-0-			-0-
08	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	39	1	3942	2	Y	-0-			-0-
09	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	36	1	3616	2	Y	-0-			-0-
10	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	37	1	3707	2	Y	-0-			-0-
*11	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	33	1	3332	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
06	7680	X	4401	-0-	-3279	-0-	44	1	4357	2	Y	-0-			-0-
07	8153	X	7624	-0-	-529	-0-	75	1	7549	2	Y	-0-			-0-
08	7936	X	7702	-0-	-234	-0-	76	1	7626	2	Y	-0-			-0-
09	7680	X	6576	-0-	-1104	-0-	65	1	6511	2	Y	-0-			-0-
10	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	76	1	7632	2	Y	-0-			-0-
11	7440	X	7121	-0-	-319	-0-	71	1	7050	2	Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN WELL #: 14 RRCID -> 198357 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12942

06	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					Y	-0-			17
07	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	90	1	9013	2	Y	-0-			17
08	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	86	1	8639	2	Y	-0-			17
09	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	80	1	7981	2	Y	-0-			17
10	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	78	1	7758	2	Y	-0-			17
*11	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	73	1	7274	2	Y	-0-			17

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 15 RRCID -> 198371 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13366 - 13371

06	7350	X	7283	-0-	-67	-0-	72	1	7211	2	Y	-0-			15
07	7533	X	6276	-0-	-1257	-0-	62	1	6214	2	Y	-0-			15
08	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	79	1	7855	2	Y	-0-			15
09	7290	X	7202	-0-	-88	-0-	71	1	7131	2	Y	-0-			15
10	7533	X	7071	-0-	-462	-0-	70	1	7001	2	Y	-0-			15
11	7440	X	6759	-0-	-681	-0-	67	1	6692	2	Y	-0-			15

BURGHER "C" WELL #: 22 RRCID -> 198884 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13100 - 13233

06	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	40	1	4008	2	Y	-0-			-0-
07	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	41	1	4135	2	Y	-0-			-0-
08	4278	X	4259	-0-	-19	-0-	42	1	4217	2	Y	-0-			-0-
09	4080	X	4016	-0-	-64	-0-	40	1	3976	2	Y	-0-			-0-
10	4216	X	4033	-0-	-183	-0-	40	1	3993	2	Y	-0-			-0-
11	4110	X	3590	-0-	-520	-0-	36	1	3554	2	Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 198952 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12878 - 13012

06	5160	X	5045	-0-	-115	-0-	50	1	4995	2	Y	-0-			105
07	5332	X	4838	-0-	-494	-0-	48	1	4790	2	Y	-0-			105
08	5239	X	4449	-0-	-790	-0-	44	1	4405	2	Y	-0-			105
09	5070	X	4220	-0-	-850	-0-	42	1	4178	2	Y	-0-			105
10	5208	X	4808	-0-	-400	-0-	48	1	4760	2	Y	-0-			105
11	5040	X	4438	-0-	-602	-0-	44	1	4394	2	Y	-0-			105

APC CLARIDGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 199295 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044

06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	15	1	1532	2	Y	-0-			45
07	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	13	1	1345	2	Y	-0-			45
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	16	1	1586	2	Y	-0-			45
09	1170	N	1124	-0-	-46	-0-	11	1	1113	2	Y	-0-			45
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	14	1	1364	2	Y	-0-			45
11	1170	N	893	-0-	-277	-0-	9	1	884	2	Y	-0-			45

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 200246 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 13448 PERF. 0 - 13142

06	5010	X	4851	-0-	-159	-0-	48	1	4803	2	Y	-0-			23
07	5208	X	4993	-0-	-215	-0-	49	1	4944	2	Y	-0-			23
08	5208	X	4864	-0-	-344	-0-	48	1	4816	2	Y	-0-			23
09	5040	X	4713	-0-	-327	-0-	47	1	4666	2	Y	-0-			23
10	5146	X	4871	-0-	-275	-0-	48	1	4823	2	Y	-0-			23
11	4860	X	4621	-0-	-239	-0-	46	1	4575	2	Y	-0-			23

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 19 RRCID -> 200779 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 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
06	3900 X	3553	-0-	-347	-0-	35	1	3518	2	Y	-0-			-0-
07	4030 X	3606	-0-	-424	-0-	36	1	3570	2	Y	-0-			-0-
08	3844 X	3398	-0-	-446	-0-	34	1	3364	2	Y	-0-			-0-
09	3720 X	3464	-0-	-256	-0-	34	1	3430	2	Y	-0-			-0-
10	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	41	1	4065	2	Y	-0-			-0-
*11	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	42	1	4170	2	Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 200937 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13036 - 13140

06	7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	71	1	7055	2	Y	-0-			104
07	7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	75	1	7472	2	Y	-0-			104
08	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	74	1	7382	2	Y	-0-			104
09	7170 X	7050	-0-	-120	-0-	70	1	6980	2	Y	-0-			104
10	7409 X	7081	-0-	-328	-0-	70	1	7011	2	Y	-0-			104
11	7170 X	6745	-0-	-425	-0-	66	1	6594	2	Y	77			104
						85	9							

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 12 RRCID -> 201165 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12932 - 13116

06	6960 X	5819	-0-	-1141	-0-	58	1	5761	2	Y	-0-			3
07	7192 X	5468	-0-	-1724	-0-	54	1	5414	2	Y	-0-			3
08	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	72	1	7219	2	Y	-0-			3
09	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	62	1	6188	2	Y	-0-			3
10	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	65	1	6516	2	Y	-0-			3
*11	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	60	1	6010	2	Y	-0-			3

BURGHER "D" WELL #: 24 RRCID -> 201513 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12975 - 13140

06	6060 X	5792	-0-	-268	-0-	57	1	5735	2	Y	-0-			15
07	6262 X	5461	-0-	-801	-0-	54	1	5407	2	Y	-0-			15
08	5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	59	1	5935	2	Y	-0-			15
09	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	57	1	5687	2	Y	-0-			15
10	5890 X	5664	-0-	-226	-0-	56	1	5608	2	Y	-0-			15
11	5700 X	5663	-0-	-37	-0-	56	1	5607	2	Y	-0-			15

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 2 RRCID -> 202042 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 16828 PERF.14812 - 16815

06	10140 X	9766	-0-	-374	-0-	97	1	9669	2	N	-0-			70
07	10478 X	9999	-0-	-479	-0-	99	1	9900	2	N	-0-			70
08	10261 X	9922	-0-	-339	-0-	98	1	9824	2	N	-0-			70
09	9930 X	9569	-0-	-361	-0-	95	1	9474	2	N	-0-			70
10	10261 X	9974	-0-	-287	-0-	99	1	9875	2	N	-0-			70
*11	9807 X	9807	-0-	-0-	-0-	97	1	9710	2	N	-0-			70

BURGHER "E" WELL #: 16 RRCID -> 202172 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13044 - 13154

06	9630 X	9116	-0-	-514	-0-	90	1	9026	2	Y	-0-			-0-
07	9951 X	9509	-0-	-442	-0-	94	1	9415	2	Y	-0-			-0-
08	9424 X	9270	-0-	-154	-0-	92	1	9178	2	Y	-0-			-0-
09	9120 X	1218	-0-	-7902	-0-	12	1	1206	2	Y	-0-			-0-
10	9424 X	4735	-0-	-4689	-0-	47	1	4688	2	Y	-0-			-0-
11	9120 X	8649	-0-	-471	-0-	86	1	8563	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
06	1140	N	650	-0-	-490	-0-	6	1	644	2	Y	-0-					-0-
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	13	1	1300	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	764	-0-	-166	-0-	8	1	756	2	Y	-0-					-0-
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	10	1	1032	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1005	-0-	-235	-0-	10	1	995	2	Y	-0-					-0-
*11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	11	1	1085	2	Y	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202254 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620

06	10530	X	10054	-0-	-476	-0-	100	1	9954	2	N	-0-					-0-
07	10726	X	10366	-0-	-360	-0-	103	1	10263	2	N	-0-					-0-
08	10540	X	10167	-0-	-373	-0-	101	1	10066	2	N	-0-					-0-
09	10200	X	9858	-0-	-342	-0-	98	1	9760	2	N	-0-					-0-
10	10540	X	9873	-0-	-667	-0-	98	1	9775	2	N	-0-					-0-
11	10050	X	8998	-0-	-1052	-0-	89	1	8909	2	N	-0-					-0-

OLAJUWON "A" WELL #: 1 RRCID -> 202286 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14873 - 16506

06	6120	X	5809	-0-	-311	-0-	58	1	5751	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	6187	-0-	-137	-0-	61	1	6126	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	6175	-0-	-87	-0-	61	1	6114	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	5933	-0-	-127	-0-	59	1	5874	2	N	-0-					-0-
10	6262	X	6136	-0-	-126	-0-	61	1	6075	2	N	-0-					-0-
11	6000	X	5829	-0-	-171	-0-	58	1	5771	2	N	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 202805 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13029

06	7170	X	6081	-0-	-1089	-0-	60	1	6021	2	Y	-0-					79
07	7409	X	6108	-0-	-1301	-0-	60	1	6048	2	Y	-0-					79
08	7037	X	6697	-0-	-340	-0-	66	1	6631	2	Y	-0-					79
09	6540	X	6134	-0-	-406	-0-	61	1	6073	2	Y	-0-					79
10	6572	X	6224	-0-	-348	-0-	62	1	6162	2	Y	-0-					79
11	6480	X	6169	-0-	-311	-0-	61	1	6108	2	Y	-0-					79

APC CLARIDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 202810 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13002 - 13185

06	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	46	1	4574	2	Y	-0-					1
07	4774	X	4639	-0-	-135	-0-	46	1	4593	2	Y	-0-					1
08	4960	X	4498	-0-	-462	-0-	45	1	4453	2	Y	-0-					1
09	4800	X	4552	-0-	-248	-0-	45	1	4507	2	Y	-0-					1
10	4960	X	3908	-0-	-1052	-0-	39	1	3869	2	Y	-0-					1
11	4620	X	4192	-0-	-428	-0-	42	1	4150	2	Y	-0-					1

APC CLARIDGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 202834 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13346 - 13356

06	9780	X	9099	-0-	-681	-0-	90	1	9009	2	Y	-0-					-0-
07	10106	X	9077	-0-	-1029	-0-	90	1	8987	2	Y	-0-					-0-
08	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	87	1	8669	2	Y	-0-					-0-
09	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	86	1	8596	2	Y	-0-					-0-
10	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	94	1	9388	2	Y	-0-					-0-
*11	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	89	1	8895	2	Y	-0-					-0-

PICKENS "B" WELL #: 1 RRCID -> 202856 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 17376 PERF.15099 - 17100

06	6060	X	5964	-0-	-96	-0-	59	1	5905	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	331	-0-	-5931	-0-	3	1	328	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
09	5910	X	414	-0-	-5496	-0-	4	1	410	2	N	-0-					-0-
10	6107	X	1566	-0-	-4541	-0-	16	1	1550	2	N	-0-					-0-
11	5910	X	5856	-0-	-54	-0-	58	1	5798	2	N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			5
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	1	1	105	2	N	-0-			5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 202860 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13279 PERF.12891 - 13049

06	2970	X	2237	-0-	-733	-0-	22	1	2215	2	Y	-0-			94
07	3038	X	2659	-0-	-379	-0-	26	1	2633	2	Y	-0-			94
08	2945	X	2430	-0-	-515	-0-	24	1	2406	2	Y	-0-			94
09	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	26	1	2572	2	Y	-0-			94
10	2666	N	2534	-0-	-132	-0-	25	1	2509	2	Y	-0-			94
11	2340	N	2015	-0-	-325	-0-	20	1	1951	2	Y	40			94
							44	9							

REED "C" WELL #: 1 RRCID -> 202863 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14890 - 15507

06	3960	X	3730	-0-	-230	-0-	37	1	3693	2	N	-0-			27
07	4092	X	3756	-0-	-336	-0-	37	1	3719	2	N	-0-			27
08	3937	X	3880	-0-	-57	-0-	38	1	3842	2	N	-0-			27
09	3720	X	3693	-0-	-27	-0-	37	1	3656	2	N	-0-			27
10	3844	X	3719	-0-	-125	-0-	37	1	3682	2	N	-0-			27
11	3750	X	3301	-0-	-449	-0-	33	1	3268	2	N	-0-			27

APC ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 202892 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13023 - 13270

06	11730	X	10467	-0-	-1263	-0-	104	1	10363	2	N	-0-			-0-
07	12121	X	10948	-0-	-1173	-0-	108	1	10840	2	N	-0-			-0-
08	11406	X	11406	-0-	-0-	-0-	113	1	11293	2	N	-0-			-0-
09	10800	X	10544	-0-	-256	-0-	104	1	10440	2	N	-0-			-0-
10	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	112	1	11229	2	N	-0-			-0-
11	10800	X	10646	-0-	-154	-0-	105	1	10541	2	N	-0-			-0-

PERRENOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 202951 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 17100 PERF.14900 - 16846

06	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	31	1	3132	2	N	-0-			13
07	3286	X	3218	-0-	-68	-0-	32	1	3186	2	N	-0-			13
08	3286	X	2828	-0-	-458	-0-	28	1	2800	2	N	-0-			13
09	3180	X	153	-0-	-3027	-0-	2	1	151	2	N	-0-			13
10	3286	X	440	-0-	-2846	-0-	4	1	436	2	N	-0-			13
11	3150	X	1082	-0-	-2068	-0-	11	1	1071	2	N	-0-			13

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 14 RRCID -> 202999 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13144 - 13154

06	6630	X	6469	-0-	-161	-0-	64	1	6405	2	Y	-0-			20
07	6913	X	6069	-0-	-844	-0-	60	1	6009	2	Y	-0-			20
08	6913	X	6362	-0-	-551	-0-	63	1	6299	2	Y	-0-			20
09	6690	X	6450	-0-	-240	-0-	64	1	6386	2	Y	-0-			20
10	6913	X	6521	-0-	-392	-0-	65	1	6456	2	Y	-0-			20
11	6480	X	5987	-0-	-493	-0-	59	1	5928	2	Y	-0-			20

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

IVY, PHILLIPS "A" WELL #: 17 RRCID -> 203005 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13151 - 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
06	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	13	1	1275	2	Y	-0-					8
07	1736 N	1385	-0-	-351	-0-	14	1	1371	2	Y	-0-					8
08	1581 N	1554	-0-	-27	-0-	15	1	1539	2	Y	-0-					8
09	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	14	1	1398	2	Y	-0-					8
10	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	14	1	1381	2	Y	-0-					8
11	1500 N	1457	-0-	-43	-0-	14	1	1443	2	Y	-0-					8

BURGHER "C" WELL #: 18 RRCID -> 203085 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13240 - 13305

06	6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	64	1	6435	2	Y	-0-					10
07	6603 X	5501	-0-	-1102	-0-	54	1	5447	2	Y	-0-					10
08	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	66	1	6567	2	Y	-0-					10
09	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	62	1	6243	2	Y	-0-					10
10	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	64	1	6360	2	Y	-0-					10
*11	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	61	1	6080	2	Y	-0-					10

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 3 RRCID -> 203092 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14862 - 16720

06	12743 X	12743	-0-	-0-	-0-	126	1	12617	2	N	-0-					18
07	13206 X	13206	-0-	-0-	-0-	131	1	13075	2	N	-0-					18
08	13175 X	13004	-0-	-171	-0-	129	1	12875	2	N	-0-					18
09	12750 X	12641	-0-	-109	-0-	125	1	12516	2	N	-0-					18
10	13175 X	12977	-0-	-198	-0-	128	1	12849	2	N	-0-					18
11	12750 X	11545	-0-	-1205	-0-	114	1	11431	2	N	-0-					18

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 16 RRCID -> 203328 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13000 - 13132

06	5700 X	4953	-0-	-747	-0-	49	1	4904	2	Y	-0-					62
07	5890 X	4755	-0-	-1135	-0-	47	1	4708	2	Y	-0-					62
08	4991 X	4690	-0-	-301	-0-	46	1	4644	2	Y	-0-					62
09	4830 X	4417	-0-	-413	-0-	44	1	4373	2	Y	-0-					62
10	4991 X	4227	-0-	-764	-0-	42	1	4185	2	Y	-0-					62
*11	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	54	1	5371	2	Y	-0-					62

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 13 RRCID -> 203874 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12910 - 13134

06	6300 X	5071	-0-	-1229	-0-	50	1	5021	2	Y	-0-					8
07	6510 X	3441	-0-	-3069	-0-	34	1	3407	2	Y	-0-					8
08	6479 X	5379	-0-	-1100	-0-	53	1	5326	2	Y	-0-					8
09	6270 X	6018	-0-	-252	-0-	60	1	5958	2	Y	-0-					8
10	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	62	1	6163	2	Y	-0-					8
*11	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	60	1	6038	2	Y	-0-					8

DYNEGY "C" WELL #: 1 RRCID -> 203896 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 16875 PERF.15016 - 16868

06	6510 X	5979	-0-	-531	-0-	59	1	5920	2	N	-0-					-0-
07	6572 X	6137	-0-	-435	-0-	61	1	6076	2	N	-0-					-0-
08	6045 X	5944	-0-	-101	-0-	59	1	5885	2	N	-0-					-0-
09	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	59	1	5914	2	N	-0-					-0-
10	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	60	1	6012	2	N	-0-					-0-
11	5850 X	5844	-0-	-6	-0-	58	1	5786	2	N	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 18 RRCID -> 203988 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13686 PERF.13300 - 13310

06	4260 X	4030	-0-	-230	-0-	40	1	3990	2	Y	-0-					-0-
07	4402 X	4105	-0-	-297	-0-	41	1	4064	2	Y	-0-					-0-
08	4309 X	4061	-0-	-248	-0-	40	1	4021	2	Y	-0-					-0-
09	4110 X	3910	-0-	-200	-0-	39	1	3871	2	Y	-0-					-0-
10	4247 X	4016	-0-	-231	-0-	40	1	3976	2	Y	-0-					-0-
11	4020 X	3898	-0-	-122	-0-	39	1	3859	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KNOWLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 204541 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15062 - 16774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-			10
07	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-			10
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-			10
09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-			10
10	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-			10
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

BURGHER "A" WELL #: 17 RRCID -> 204551 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13046 - 13476

06	3930	X	3234	-0-	-696	-0-	32	1	3202	2	Y	-0-			2
07	3565	X	3082	-0-	-483	-0-	31	1	3051	2	Y	-0-			2
08	3379	X	3145	-0-	-234	-0-	31	1	3114	2	Y	-0-			2
09	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	33	1	3297	2	Y	-0-			2
10	3379	X	2870	-0-	-509	-0-	28	1	2842	2	Y	-0-			2
11	3240	X	2715	-0-	-525	-0-	27	1	2688	2	Y	-0-			2

EVANS "A" WELL #: 13 RRCID -> 204926 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13292 - 13297

06	4980	X	4566	-0-	-414	-0-	45	1	4521	2	Y	-0-			3
07	5022	X	4480	-0-	-542	-0-	44	1	4434	2	Y	2			5
							2	9							
08	4836	X	4649	-0-	-187	-0-	46	1	4603	2	Y	-0-			5
09	4680	X	4539	-0-	-141	-0-	45	1	4494	2	Y	-0-			5
10	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	48	1	4844	2	Y	-0-			5
*11	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	46	1	4583	2	Y	-0-			5

REED "C" WELL #: 2 RRCID -> 205075 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 16888 PERF.13268 - 16744

06	6900	X	6555	-0-	-345	-0-	65	1	6490	2	N	-0-			23
07	7068	X	6657	-0-	-411	-0-	66	1	6591	2	N	-0-			23
08	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	65	1	6511	2	N	-0-			23
09	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	62	1	6238	2	N	-0-			23
10	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	64	1	6427	2	N	-0-			23
*11	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	62	1	6152	2	N	-0-			23

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 20 RRCID -> 205145 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13276 PERF.12990 - 13000

06	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	87	1	8650	2	Y	-0-			-0-
07	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	90	1	8955	2	Y	-0-			-0-
08	8308	X	7556	-0-	-752	-0-	75	1	7481	2	Y	-0-			-0-
09	8040	X	7227	-0-	-813	-0-	72	1	7155	2	Y	-0-			-0-
10	8308	X	7289	-0-	-1019	-0-	72	1	7217	2	Y	-0-			-0-
11	8040	X	6619	-0-	-1421	-0-	66	1	6553	2	Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 18 RRCID -> 205148 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13340 - 13350

06	5910	X	5717	-0-	-193	-0-	57	1	5660	2	Y	-0-			-0-
07	6107	X	5597	-0-	-510	-0-	55	1	5542	2	Y	-0-			-0-
08	5518	X	5503	-0-	-15	-0-	54	1	5449	2	Y	-0-			-0-
09	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	54	1	5351	2	Y	-0-			-0-
10	5518	X	5397	-0-	-121	-0-	53	1	5344	2	Y	-0-			-0-
11	5340	X	5049	-0-	-291	-0-	50	1	4999	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

EVANS "A" WELL #: 11 RRCID -> 205153 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13234 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	2285	-0-	-955	-0-	23	1	2262	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	2377	-0-	-754	-0-	24	1	2353	2	Y	-0-					-0-
08	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	22	1	2185	2	Y	-0-					-0-
09	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	24	1	2386	2	Y	-0-					-0-
10	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	20	1	1954	2	Y	-0-					-0-
*11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	16	1	1558	2	Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 21 RRCID -> 205539 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12945 - 12955

06	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	65	1	6472	2	Y	-0-					7
07	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	67	1	6717	2	Y	-0-					7
08	6696	X	6154	-0-	-542	-0-	61	1	6093	2	Y	-0-					7
09	6540	X	5913	-0-	-627	-0-	59	1	5854	2	Y	-0-					7
10	6758	X	6045	-0-	-713	-0-	60	1	5985	2	Y	-0-					7
11	6540	X	5623	-0-	-917	-0-	56	1	5567	2	Y	-0-					7

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 19 RRCID -> 205542 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13182 - 13310

06	4890	X	4401	-0-	-489	-0-	44	1	4357	2	Y	-0-					-0-
07	5053	X	4544	-0-	-509	-0-	45	1	4499	2	Y	-0-					-0-
08	4743	X	4621	-0-	-122	-0-	46	1	4575	2	Y	-0-					-0-
09	4590	X	4402	-0-	-188	-0-	44	1	4358	2	Y	-0-					-0-
10	4712	X	4556	-0-	-156	-0-	45	1	4511	2	Y	-0-					-0-
*11	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	45	1	4484	2	Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 22 RRCID -> 206501 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12906 - 13040

06	4440	X	4180	-0-	-260	-0-	41	1	4139	2	Y	-0-					-0-
07	4495	X	4436	-0-	-59	-0-	44	1	4392	2	Y	-0-					-0-
08	4309	X	4308	-0-	-1	-0-	43	1	4265	2	Y	-0-					-0-
09	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	43	1	4312	2	Y	-0-					-0-
10	4309	X	4284	-0-	-25	-0-	42	1	4242	2	Y	-0-					-0-
11	4170	X	4076	-0-	-94	-0-	40	1	4036	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 10 RRCID -> 206675 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13096 - 13162

06	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	24	1	2406	2	Y	-0-					-0-
07	2201	N	1460	-0-	-741	-0-	14	1	1446	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3266	-0-	166	166	32	1	3234	2	Y	-0-					-0-
09	2430	N	1431	-0-	-999	-0-	14	1	1417	2	Y	-0-					-0-
10	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	30	1	2967	2	Y	-0-					-0-
11	2730	X	2572	-0-	-158	-0-	25	1	2547	2	Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 16 RRCID -> 207137 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13400 - 13410

06	6480	X	6466	-0-	-14	-0-	64	1	6402	2	Y	-0-					-0-
07	6572	X	6150	-0-	-422	-0-	61	1	6089	2	Y	-0-					-0-
08	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	60	1	6026	2	Y	-0-					-0-
09	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	58	1	5823	2	Y	-0-					-0-
10	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	64	1	6415	2	Y	-0-					-0-
*11	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	60	1	5976	2	Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 207176 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13034 - 13282

06	3720	X	3650	-0-	-70	-0-	36	1	3614	2	Y	-0-					24
07	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	38	1	3784	2	Y	-0-					24
08	3937	X	3617	-0-	-320	-0-	36	1	3581	2	Y	-0-					24
09	3810	X	3593	-0-	-217	-0-	36	1	3557	2	Y	-0-					24
10	3937	X	3620	-0-	-317	-0-	36	1	3584	2	Y	-0-					24
11	3690	X	3309	-0-	-381	-0-	33	1	3276	2	Y	-0-					24

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 4 RRCID -> 207177 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 16965 PERF.14930 - 16892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	50	1	5041	2	Y	-0-			18
07	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	51	1	5111	2	Y	-0-			18
08	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	55	1	5469	2	Y	-0-			18
09	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	52	1	5224	2	Y	-0-			18
10	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	55	1	5517	2	Y	-0-			18
*11	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	50	1	5016	2	Y	-0-			18

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 20 RRCID -> 207278 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13290 - 13376

06	5490 X	5176	-0-	-314	-0-	51	1	5125	2	Y	-0-			4
07	5611 X	5289	-0-	-322	-0-	52	1	5237	2	Y	-0-			4
08	5549 X	5404	-0-	-145	-0-	54	1	5350	2	Y	-0-			4
09	5340 X	5103	-0-	-237	-0-	51	1	5052	2	Y	-0-			4
10	5363 X	4614	-0-	-749	-0-	46	1	4568	2	Y	-0-			4
11	5220 X	4543	-0-	-677	-0-	45	1	4498	2	Y	-0-			4

BURGHER "G" WELL #: 19 RRCID -> 207279 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12918 - 13080

06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	10	1	961	2	Y	-0-			13
07	1054 N	973	-0-	-81	-0-	10	1	963	2	Y	-0-			13
08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	9	1	878	2	Y	-0-			13
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	7	1	732	2	Y	-0-			13
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	7	1	691	2	Y	-0-			13
*11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	8	1	827	2	Y	-0-			13

BURGHER "E" WELL #: 10 RRCID -> 207281 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13170 - 13254

06	12150 X	11938	-0-	-212	-0-	118	1	11820	2	Y	-0-			22
07	12400 X	12208	-0-	-192	-0-	121	1	12087	2	Y	-0-			22
08	11967 X	11967	-0-	-0-	-0-	118	1	11849	2	Y	-0-			22
09	11580 X	11249	-0-	-331	-0-	111	1	11138	2	Y	-0-			22
10	11966 X	11515	-0-	-451	-0-	114	1	11401	2	Y	-0-			22
11	11580 X	11070	-0-	-510	-0-	110	1	10960	2	Y	-0-			22

EVANS "A" WELL #: 12 RRCID -> 207283 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13228 - 13386

06	6270 X	6182	-0-	-88	-0-	61	1	6121	2	Y	-0-			-0-
07	6479 X	6335	-0-	-144	-0-	63	1	6272	2	Y	-0-			-0-
08	6572 X	6186	-0-	-386	-0-	61	1	6125	2	Y	-0-			-0-
09	6360 X	6045	-0-	-315	-0-	60	1	5985	2	Y	-0-			-0-
10	6572 X	6300	-0-	-272	-0-	62	1	6238	2	Y	-0-			-0-
11	6180 X	5875	-0-	-305	-0-	58	1	5817	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 3 RRCID -> 208055 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 16408 PERF.14729 - 16346

06	1320 N	1310	-0-	-10	-0-	13	1	1297	2	N	-0-			13
07	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	13	1	1328	2	N	-0-			13
08	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	13	1	1326	2	N	-0-			13
09	1320 N	1282	-0-	-38	-0-	13	1	1269	2	N	-0-			13
10	1333 N	1299	-0-	-34	-0-	13	1	1286	2	N	-0-			13
11	1290 N	1219	-0-	-71	-0-	12	1	1207	2	N	-0-			13

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
06	6150	X	6118	-0-	-32	-0-	61	1	6057	2	Y	-0-					78
07	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	64	1	6438	2	Y	-0-					78
08	6417	X	6234	-0-	-183	-0-	62	1	6172	2	Y	-0-					78
09	6210	X	5897	-0-	-313	-0-	58	1	5839	2	Y	-0-					78
10	6417	X	5832	-0-	-585	-0-	58	1	5774	2	Y	-0-					78
*11	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	61	1	6137	2	Y	54					78
							59	9									

APC ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 210433 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13163 - 13666

06	11730	X	10530	-0-	-1200	-0-	104	1	10426	2	N	-0-					-0-
07	11997	X	10998	-0-	-999	-0-	109	1	10889	2	N	-0-					-0-
08	11470	X	8254	-0-	-3216	-0-	82	1	8172	2	N	-0-					-0-
09	11330	X	11330	-0-	-0-	-0-	112	1	11218	2	N	-0-					-0-
10	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	124	1	12391	2	N	-0-					-0-
*11	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	107	1	10736	2	N	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 9 RRCID -> 211853 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13200 - 13326

06	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	43	1	4338	2	Y	-0-					13
07	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	42	1	4214	2	Y	-0-					13
08	4278	X	4271	-0-	-7	-0-	42	1	4229	2	Y	-0-					13
09	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	42	1	4248	2	Y	-0-					13
10	4278	X	4036	-0-	-242	-0-	40	1	3996	2	Y	-0-					13
11	4140	X	4072	-0-	-68	-0-	40	1	4032	2	Y	-0-					13

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 212709 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12820 - 12958

06	5730	X	4955	-0-	-775	-0-	49	1	4906	2	Y	-0-					-0-
07	5487	X	5427	-0-	-60	-0-	54	1	5373	2	Y	-0-					-0-
08	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	56	1	5625	2	Y	-0-					-0-
09	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	56	1	5615	2	Y	-0-					-0-
10	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	56	1	5578	2	Y	-0-					-0-
11	5490	X	5046	-0-	-444	-0-	50	1	4996	2	Y	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 212711 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13194 - 13391

06	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	42	1	4199	2	Y	-0-					-0-
07	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	41	1	4116	2	Y	-0-					-0-
08	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	37	1	3707	2	Y	-0-					-0-
09	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	37	1	3671	2	Y	-0-					-0-
10	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	38	1	3789	2	Y	-0-					-0-
*11	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	31	1	3143	2	Y	-0-					-0-

PICKENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 212912 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 17267 PERF.15346 - 17040

06	9810	X	9340	-0-	-470	-0-	92	1	9248	2	N	-0-					20
07	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	102	1	10163	2	N	-0-					20
08	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	101	1	10077	2	N	-0-					20
09	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	97	1	9669	2	N	-0-					20
10	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	100	1	9969	2	N	-0-					20
*11	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	96	1	9597	2	N	-0-					20

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
06	10884 X	10884	-0-	-0-	-0-	108	1	10776	2	Y	-0-			2
07	9656 X	9656	-0-	-0-	-0-	96	1	9560	2	Y	-0-			2
08	11879 X	11879	-0-	-0-	-0-	118	1	11761	2	Y	-0-			2
09	11160 X	9729	-0-	-1431	-0-	96	1	9633	2	Y	-0-			2
10	11532 X	9205	-0-	-2327	-0-	91	1	9114	2	Y	-0-			2
11	11160 X	10305	-0-	-855	-0-	102	1	10203	2	Y	-0-			2

BURGHER "D" WELL #: 25 RRCID -> 213643 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13144 - 13570

06	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	46	1	4558	2	Y	-0-			3
07	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	43	1	4335	2	Y	-0-			3
08	5146 X	4212	-0-	-934	-0-	42	1	4170	2	Y	-0-			3
09	4980 X	4199	-0-	-781	-0-	42	1	4157	2	Y	-0-			3
10	4991 X	4100	-0-	-891	-0-	41	1	4059	2	Y	-0-			3
11	4590 X	3747	-0-	-843	-0-	37	1	3710	2	Y	-0-			3

APC CLARIDGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 215778 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13556 PERF.12830 - 13307

06	3510 X	3419	-0-	-91	-0-	34	1	3385	2	Y	-0-			-0-
07	3627 X	3130	-0-	-497	-0-	31	1	3099	2	Y	-0-			-0-
08	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	34	1	3437	2	Y	-0-			-0-
09	3330 X	2776	-0-	-554	-0-	27	1	2749	2	Y	-0-			-0-
10	3441 X	2879	-0-	-562	-0-	29	1	2850	2	Y	-0-			-0-
*11	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	35	1	3524	2	Y	-0-			-0-

J & L PARKER "E" WELL #: 6 RRCID -> 215782 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12792 - 12938

06	5010 X	4352	-0-	-658	-0-	43	1	4309	2	Y	-0-			-0-
07	4929 X	4513	-0-	-416	-0-	45	1	4468	2	Y	-0-			-0-
08	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	46	1	4591	2	Y	-0-			-0-
09	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	44	1	4410	2	Y	-0-			-0-
10	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	45	1	4471	2	Y	-0-			-0-
*11	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	43	1	4262	2	Y	-0-			-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 21 RRCID -> 216083 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13242 - 13900

06	3690 X	3180	-0-	-510	-0-	31	1	3149	2	Y	-0-			15
07	3813 X	2433	-0-	-1380	-0-	24	1	2409	2	Y	-0-			15
08	3162 X	3130	-0-	-32	-0-	31	1	3099	2	Y	-0-			15
09	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	33	1	3251	2	Y	-0-			15
10	3162 X	2798	-0-	-364	-0-	28	1	2770	2	Y	-0-			15
*11	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	32	1	3194	2	Y	-0-			15

BURGHER "C" WELL #: 24 RRCID -> 217856 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13040 - 13288

06	8580 X	7912	-0-	-668	-0-	78	1	7834	2	N	-0-			-0-
07	9236 X	9236	-0-	-0-	-0-	91	1	9145	2	N	-0-			-0-
08	8680 X	5976	-0-	-2704	-0-	59	1	5917	2	N	-0-			-0-
09	10946 X	10946	-0-	-0-	-0-	108	1	10838	2	N	-0-			-0-
10	10370 X	10370	-0-	-0-	-0-	103	1	10267	2	N	-0-			-0-
*11	9261 X	9261	-0-	-0-	-0-	92	1	9169	2	N	-0-			-0-

STOREY "A" WELL #: 1 RRCID -> 218150 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 16235 PERF.14864 - 15808

06	16530 X	15662	-0-	-868	-0-	155	1	15507	2	N	-0-			-0-
07	16864 X	16294	-0-	-570	-0-	161	1	16133	2	N	-0-			-0-
08	16647 X	13874	-0-	-2773	-0-	137	1	13737	2	N	-0-			-0-
09	16110 X	16020	-0-	-90	-0-	159	1	15861	2	N	-0-			-0-
10	16368 X	12947	-0-	-3421	-0-	128	1	12819	2	N	-0-			-0-
11	15780 X	47	-0-	-15733	-0-	47	2			N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WILLIFORD "A" WELL #: 8 H RRCID -> 218271 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13506 - 14804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	11130 X	8321	-0-	-2809	-0-	82	1	8239	2	N	-0-			32
07	12245 X	12111	-0-	-134	-0-	120	1	11991	2	N	-0-			32
08	12369 X	10413	-0-	-1956	-0-	103	1	10310	2	N	-0-			32
09	11970 X	11716	-0-	-254	-0-	116	1	11600	2	N	-0-			32
10	12716 X	12716	-0-	-0-	-0-	126	1	12590	2	N	-0-			32
*11	12457 X	12457	-0-	-0-	-0-	123	1	12334	2	N	-0-			32

WILLIFORD "A" WELL #: 7 H RRCID -> 218273 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13326 - 14060

06	11400 X	11019	-0-	-381	-0-	114	1	10905	3	N	-0-			15
07	11439 X	10748	-0-	-691	-0-	106	1	10642	2	N	-0-			15
08	12989 X	10629	-0-	-2360	-0-	105	1	10524	2	N	-0-			15
09	12570 X	10348	-0-	-2222	-0-	102	1	10246	2	N	-0-			15
10	12989 X	10577	-0-	-2412	-0-	105	1	10472	2	N	-0-			15
11	11010 X	10098	-0-	-912	-0-	105	1	10483	2	N	-0-			15
						490	3							

HEGWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 222542 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15214 - 15598

06	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	44	1	4439	2	N	-0-			6
07	7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	74	1	7419	2	N	1			7
						1	9							
08	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	58	1	5751	2	N	-0-			7
09	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	64	1	6363	2	N	-0-			7
10	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	58	1	5778	2	N	-0-			7
*11	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	52	1	5201	2	N	-0-			7

JONES, ABE "A" WELL #: 1 RRCID -> 222978 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 16623 PERF. N/A

06	18015 X	18015	-0-	-0-	-0-	178	1	17837	2	N	-0-			15
07	18690 X	18690	-0-	-0-	-0-	185	1	18505	2	N	-0-			15
08	18313 X	18313	-0-	-0-	-0-	181	1	18132	2	N	-0-			15
09	15973 X	15973	-0-	-0-	-0-	158	1	15815	2	N	-0-			15
10	7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	76	1	7555	2	N	-0-			15
*11	18958 X	18958	-0-	-0-	-0-	188	1	18770	2	N	-0-			15

CUNNINGHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 223251 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15600 - 16526

06	16740 X	16390	-0-	-350	-0-	162	1	16228	2	N	-0-			-0-
07	17298 X	17194	-0-	-104	-0-	170	1	17024	2	N	-0-			-0-
08	18910 X	11572	-0-	-7338	-0-	115	1	11457	2	N	-0-			-0-
09	18300 X	12243	-0-	-6057	-0-	121	1	12122	2	N	-0-			-0-
10	18910 X	12627	-0-	-6283	-0-	125	1	12502	2	N	-0-			-0-
11	16650 X	13201	-0-	-3449	-0-	131	1	13070	2	N	-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 16 RRCID -> 223592 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13429 PERF.12926 - 13060

06	5790 X	5716	-0-	-74	-0-	57	1	5659	2	Y	-0-			-0-
07	5983 X	5647	-0-	-336	-0-	56	1	5591	2	Y	-0-			-0-
08	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	61	1	6114	2	Y	-0-			-0-
09	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	58	1	5775	2	Y	-0-			-0-
10	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	59	1	5852	2	Y	-0-			-0-
11	5670 X	5409	-0-	-261	-0-	54	1	5355	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HOLLOWAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224222 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15850 - 17589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	560	N	560	-0-	-0-	-0-	6	1	554	2	N	-0-			28
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	6	1	564	2	N	-0-			28
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	6	1	567	2	N	-0-			28
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	5	1	546	2	N	-0-			28
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	5	1	541	2	N	-0-			28
*11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	5	1	521	2	N	-0-			28

APC ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 228665 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13042 - 13342

06	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	30	1	2988	2	N	-0-			39
07	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	28	1	2839	2	N	-0-			39
08	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	34	1	3373	2	N	-0-			39
09	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	31	1	3130	2	N	-0-			39
10	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	30	1	2998	2	N	-0-			39
*11	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	22	1	2164	2	N	-0-			39

REED "C" WELL #: 5 RRCID -> 231651 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 16782 PERF.14711 - 16713

06	15338	X	15338	-0-	-0-	-0-	152	1	15186	2	N	-0-			6
07	15004	X	14442	-0-	-562	-0-	143	1	14299	2	N	-0-			6
08	16319	X	16319	-0-	-0-	-0-	162	1	16157	2	N	-0-			6
09	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	115	1	11455	2	N	-0-			6
10	14706	X	14706	-0-	-0-	-0-	146	1	14560	2	N	-0-			6
*11	13385	X	13385	-0-	-0-	-0-	133	1	13252	2	N	-0-			6

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 233454 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 16755 PERF.14885 - 15014

06	6570	X	4965	-0-	-1605	-0-	49	1	4916	2	N	-0-			6
07	6758	X	4863	-0-	-1895	-0-	48	1	4815	2	N	-0-			6
08	6045	X	4268	-0-	-1777	-0-	42	1	4225	2	N	1			7
							1	9							
09	5850	X	5682	-0-	-168	-0-	56	1	5626	2	N	-0-			7
10	5766	X	5328	-0-	-438	-0-	53	1	5275	2	N	-0-			7
11	4980	X	4329	-0-	-651	-0-	43	1	4286	2	N	-0-			7

HEGWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 233558 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15191 - 15580

06	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	80	1	7970	2	N	-0-			5
07	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	85	1	8498	2	N	-0-			5
08	8339	X	5775	-0-	-2564	-0-	57	1	5718	2	N	-0-			5
09	8070	X	4008	-0-	-4062	-0-	40	1	3968	2	N	-0-			5
10	8339	X	7961	-0-	-378	-0-	79	1	7882	2	N	-0-			5
11	8070	X	7448	-0-	-622	-0-	74	1	7374	2	N	-0-			5

STOREY "A" WELL #: 2 RRCID -> 233561 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 16635 PERF.14616 - 16521

06	15861	X	15861	-0-	-0-	-0-	157	1	15704	2	N	-0-			11
07	12862	X	12862	-0-	-0-	-0-	127	1	12735	2	N	-0-			11
08	16655	X	16655	-0-	-0-	-0-	165	1	16490	2	N	-0-			11
09	14907	X	14907	-0-	-0-	-0-	148	1	14759	2	N	-0-			11
10	15777	X	15777	-0-	-0-	-0-	156	1	15621	2	N	-0-			11
*11	16031	X	16031	-0-	-0-	-0-	159	1	15872	2	N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 5 RRCID -> 233807 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15016 - 15367

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13680 X	5661	-0-	-8019	-0-	56	1	5605	2	N	-0-			-0-
07	14136 X	11008	-0-	-3128	-0-	109	1	10899	2	N	-0-			-0-
08	12152 X	12007	-0-	-145	-0-	119	1	11888	2	N	-0-			-0-
09	11989 X	11989	-0-	-0-	-0-	119	1	11870	2	N	-0-			-0-
10	12407 X	12407	-0-	-0-	-0-	123	1	12284	2	N	-0-			-0-
*11	11797 X	11797	-0-	-0-	-0-	117	1	11680	2	N	-0-			-0-

REED "C" WELL #: 3 RRCID -> 234312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16040 - 16163

06	7980 X	7709	-0-	-271	-0-	76	1	7633	2	N	-0-			5
07	8246 X	7888	-0-	-358	-0-	78	1	7801	2	N	8			13
						9	9							
08	8277 X	7688	-0-	-589	-0-	76	1	7612	2	N	-0-			13
09	7950 X	7529	-0-	-421	-0-	75	1	7454	2	N	-0-			13
10	8215 X	7543	-0-	-672	-0-	75	1	7468	2	N	-0-			13
11	7710 X	6681	-0-	-1029	-0-	66	1	6615	2	N	-0-			13

REED "C" WELL #: 4 RRCID -> 234557 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 15621 PERF.14890 - 15233

06	1530 X	1009	-0-	-521	-0-	10	1	999	2	N	-0-			47
07	1581 X	974	-0-	-607	-0-	10	1	964	2	N	-0-			47
08	1581 X	1087	-0-	-494	-0-	11	1	1076	2	N	-0-			47
09	1470 X	869	-0-	-601	-0-	9	1	860	2	N	-0-			47
10	1054 X	877	-0-	-177	-0-	9	1	868	2	N	-0-			47
11	1050 N	625	-0-	-425	-0-	6	1	619	2	N	-0-			47

CUNNINGHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 235609 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14650 - 15186

06	16560 X	15740	-0-	-820	-0-	156	1	15584	2	N	-0-			-0-
07	17112 X	15630	-0-	-1482	-0-	155	1	15475	2	N	-0-			-0-
08	17050 X	15221	-0-	-1829	-0-	151	1	15070	2	N	-0-			-0-
09	16500 X	14586	-0-	-1914	-0-	144	1	14442	2	N	-0-			-0-
10	16492 X	15018	-0-	-1474	-0-	149	1	14869	2	N	-0-			-0-
11	15750 X	14639	-0-	-1111	-0-	145	1	14494	2	N	-0-			-0-

STOREY "A" WELL #: 4 RRCID -> 235991 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14816 - 15090

06	14029 X	14029	-0-	-0-	-0-	139	1	13890	2	N	-0-			-0-
07	13925 X	13925	-0-	-0-	-0-	138	1	13787	2	N	-0-			-0-
08	14663 X	13359	-0-	-1304	-0-	132	1	13227	2	N	-0-			-0-
09	14190 X	12769	-0-	-1421	-0-	126	1	12643	2	N	-0-			-0-
10	14663 X	13374	-0-	-1289	-0-	132	1	13242	2	N	-0-			-0-
11	14040 X	12290	-0-	-1750	-0-	122	1	12168	2	N	-0-			-0-

JONES, ABE "A" WELL #: 2 RRCID -> 241233 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 15531 PERF.14766 - 14976

06	7740 X	7367	-0-	-373	-0-	73	1	7294	2	N	-0-			5
07	7998 X	7484	-0-	-514	-0-	74	1	7409	2	N	1			6
						1	9							
08	7874 X	7021	-0-	-853	-0-	70	1	6951	2	N	-0-			6
09	7380 X	7068	-0-	-312	-0-	70	1	6998	2	N	-0-			6
10	7626 X	6984	-0-	-642	-0-	69	1	6915	2	N	-0-			6
11	7380 X	6866	-0-	-514	-0-	68	1	6798	2	N	-0-			6

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
06	6900	X	6280	-0-	-620	-0-	62	1	6218	2	N	-0-					23
07	7130	X	6294	-0-	-836	-0-	62	1	6232	2	N	-0-					23
08	6820	X	6317	-0-	-503	-0-	63	1	6254	2	N	-0-					23
09	6600	X	6197	-0-	-403	-0-	61	1	6136	2	N	-0-					23
10	6541	X	6318	-0-	-223	-0-	63	1	6255	2	N	-0-					23
11	6270	X	6025	-0-	-245	-0-	60	1	5965	2	N	-0-					23

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 244649 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.14011 - 14958

06	5640	X	5353	-0-	-287	-0-	53	1	5300	2	N	-0-					10
07	5828	X	5347	-0-	-481	-0-	53	1	5294	2	N	-0-					10
08	5425	X	5328	-0-	-97	-0-	53	1	5275	2	N	-0-					10
09	5250	X	5072	-0-	-178	-0-	50	1	5022	2	N	-0-					10
10	5425	X	5161	-0-	-264	-0-	51	1	5110	2	N	-0-					10
11	5250	X	4733	-0-	-517	-0-	47	1	4686	2	N	-0-					10

DYNEGY "C" WELL #: 2 RRCID -> 245003 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 16990 PERF.15122 - 16808

06	13800	X	12569	-0-	-1231	-0-	124	1	12445	2	N	-0-					-0-
07	14260	X	10448	-0-	-3812	-0-	103	1	10345	2	N	-0-					-0-
08	13048	X	13048	-0-	-0-	-0-	129	1	12919	2	N	-0-					-0-
09	12420	X	12294	-0-	-126	-0-	122	1	12172	2	N	-0-					-0-
10	12834	X	12550	-0-	-284	-0-	124	1	12426	2	N	-0-					-0-
11	12420	X	11966	-0-	-454	-0-	118	1	11848	2	N	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 5 RRCID -> 247414 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15248 - 15478

06	11404	X	11404	-0-	-0-	-0-	113	1	11291	2	N	-0-					5
07	11873	X	11724	-0-	-149	-0-	116	1	11608	2	N	-0-					5
08	11873	X	11573	-0-	-300	-0-	115	1	11458	2	N	-0-					5
09	11490	X	11028	-0-	-462	-0-	109	1	10919	2	N	-0-					5
10	11842	X	11092	-0-	-750	-0-	110	1	10982	2	N	-0-					5
11	11400	X	10545	-0-	-855	-0-	104	1	10441	2	N	-0-					5

JONES SIMMONS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248679 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.14358 - 14656

06	10980	X	10491	-0-	-489	-0-	104	1	10387	2	N	-0-					-0-
07	11191	X	10622	-0-	-569	-0-	105	1	10517	2	N	-0-					-0-
08	10912	X	10707	-0-	-205	-0-	106	1	10601	2	N	-0-					-0-
09	10560	X	10212	-0-	-348	-0-	101	1	10111	2	N	-0-					-0-
10	10912	X	9935	-0-	-977	-0-	98	1	9837	2	N	-0-					-0-
11	10500	X	10171	-0-	-329	-0-	101	1	10070	2	N	-0-					-0-

STOREY "A" WELL #: 3 RRCID -> 251464 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14523 - 15050

06	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					-0-
07	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
08	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					-0-
09	7020	X	-0-	-0-	-7020	-0-					N	-0-					-0-
10	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 26H RRCID -> 261252 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13400 - 15838

06	13320	X	10224	-0-	-3096	-0-	101	1	10123	2	Y	-0-					-0-
07	13113	X	12615	-0-	-498	-0-	125	1	12490	2	Y	-0-					-0-
08	13144	X	11323	-0-	-1821	-0-	112	1	11211	2	Y	-0-					-0-
09	12720	X	10362	-0-	-2358	-0-	103	1	10259	2	Y	-0-					-0-
10	13144	X	10222	-0-	-2922	-0-	101	1	10121	2	Y	-0-					-0-
11	12210	X	9504	-0-	-2706	-0-	94	1	9410	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
06	18690	X	17349	-0-	-1341	-0-	17349	2			N	-0-					-0-
07	19313	X	18332	-0-	-981	-0-	18332	2			N	-0-					-0-
08	18910	X	18101	-0-	-809	-0-	18101	2			N	-0-					-0-
09	18300	X	17369	-0-	-931	-0-	17369	2			N	-0-					-0-
10	18321	X	16130	-0-	-2191	-0-	16130	2			N	-0-					-0-
11	17730	X	15920	-0-	-1810	-0-	15920	2			N	-0-					-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
JONES, B.A. WELL #: 1 RRCID -> 241231 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 16455 PERF.15200 - 16426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	759	-0-	-326	-0-	759	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	789	-0-	-699	-0-	789	2			N	-0-					-0-
09	660	N	579	-0-	-81	-0-	579	2			N	-0-					-0-
10	744	N	137	-0-	-607	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*11	750	N	357	-0-	-393	-0-	357	2			N	-0-					-0-

RED WILLOW PRODUCTION, LLC 697104
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
06	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	121	1	6975	2	N	-0-					-0-
07	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	121	1	6991	2	N	-0-					-0-
08	7781	X	6768	-0-	-1013	-0-	115	1	6653	2	N	-0-					-0-
09	7530	X	6285	-0-	-1245	-0-	107	1	6178	2	N	-0-					-0-
10	7781	X	7263	-0-	-518	-0-	124	1	7139	2	N	-0-					-0-
*11	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	123	1	7105	2	N	-0-					-0-

KEECHI CREEK A WELL #: 2 RRCID -> 251405 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 15280 PERF.14698 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9240	X	3797	-0-	-5443	-0-	64	1	3733	2	N	-0-					-0-
07	8959	X	4462	-0-	-4497	-0-	76	1	4386	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	3599	-0-	-1113	-0-	61	1	3538	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	3604	-0-	-956	-0-	61	1	3543	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	3532	-0-	-932	-0-	60	1	3472	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	3493	-0-	-827	-0-	60	1	3433	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	275	1	9151	2	N	-0-					-0-
07	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	228	1	7601	2	N	-0-					-0-
08	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	207	1	6911	2	N	-0-					-0-
09	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	164	1	5453	2	N	-0-					-0-
10	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	151	1	5049	2	N	-0-					-0-
*11	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	135	1	4504	2	N	-0-					-0-

BURGHER-NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181676 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13314 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1424	-0-	-64	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
*11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURGHER-NEAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183149 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 13725 PERF.12786 - 13600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 3 RRCID -> 184317 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13100 - 13190

06	1770 N	1342	-0-	-428	-0-	39	1	1303	2	N	-0-			-0-
07	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	44	1	1472	2	N	-0-			-0-
08	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	41	1	1375	2	N	-0-			-0-
09	1350 N	1236	-0-	-114	-0-	36	1	1200	2	N	-0-			-0-
10	1519 N	1241	-0-	-278	-0-	36	1	1205	2	N	-0-			-0-
11	1380 N	1237	-0-	-143	-0-	36	1	1201	2	N	-0-			-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 4 RRCID -> 185982 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12600 - 13122

06	2640 X	1805	-0-	-835	-0-	53	1	1752	2	N	-0-			-0-
07	2728 X	1476	-0-	-1252	-0-	43	1	1433	2	N	-0-			-0-
08	1922 N	1301	-0-	-621	-0-	38	1	1263	2	N	-0-			-0-
09	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	55	1	1819	2	N	-0-			-0-
10	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	62	1	2060	2	N	-0-			-0-
*11	3000 N	3564	-0-	564	564	104	1	3460	2	N	-0-			-0-

WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 192383 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13231 - 13458

06	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-			-0-
07	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-			-0-
08	1395 N	1225	-0-	-170	-0-	1225	2			N	-0-			-0-
09	1320 N	1319	-0-	-1	-0-	1319	2			N	-0-			-0-
10	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-			-0-
11	1200 N	1197	-0-	-3	-0-	1197	2			N	-0-			-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 2 RRCID -> 199007 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12758 - 13183

06	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	74	1	2454	2	N	-0-			-0-
07	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	57	1	1892	2	N	-0-			-0-
08	1798 N	984	-0-	-814	-0-	29	1	955	2	N	-0-			-0-
09	2520 N	800	-0-	-1720	-0-	23	1	777	2	N	-0-			-0-
10	1953 N	1779	-0-	-174	-0-	52	1	1727	2	N	-0-			-0-
*11	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	78	1	2588	2	N	-0-			-0-

DUBOIS (BARNETT) 26254 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JOHNSON
QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830
MILES WELL #: 1 RRCID -> 164066 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6418 - 6610

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUNBAR, SW (SMACKOVER) 26478 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RAINS
COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
WADE BROTHERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140221 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13085 - 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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDGEWOOD (COTTON VALLEY) 27591 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
PARKER, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 259479 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 12900

06	22293	22293	-0-	-0-	-0-	22187	2	106	9	N	96	16	8			282
07	22846	22846	-0-	-0-	-0-	22749	2	97	9	N	88	171	1	14	8	185
08	22446	22446	-0-	-0-	-0-	22403	2	43	9	N	39	1	8			223
09	20664	20664	-0-	-0-	-0-	20569	2	95	9	N	86	188	1	8	8	113
10	25823	25823	-0-	-0-	-0-	25762	2	61	9	N	55	3	8			165
*11	24572	24572	-0-	-0-	-0-	24566	2	6	9	N	5	5	8			165

PIERCE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 268050 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11363 - 11550

06	34380	22409	-0-	-11971	-0-	22409	2			N	-0-					150
07	35526	22763	-0-	-12763	-0-	22733	2	30	9	N	27	4	8			173
08	35526	22414	-0-	-13112	-0-	22331	2	83	9	N	75					248
09	34380	21185	-0-	-13195	-0-	21184	2	1	9	N	1	1	8			248
10	35526	20756	-0-	-14770	-0-	20756	2			N	-0-	178	1			70
11	22410 #	20661	-0-	-1749	-0-	20576	2	85	9	N	77					147

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 022948 COMPL. DATE 11/22/1962 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12606 - 12845

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 022950 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 13503 PERF.12752 - 12767

06	34857 X	34857	-0-	-0-	-0-	34857	3			N	-0-					-0-
07	36420 X	36420	-0-	-0-	-0-	36420	3			N	-0-					-0-
08	36472 X	36472	-0-	-0-	-0-	36472	3			N	-0-					-0-
09	33316 X	33316	-0-	-0-	-0-	33316	3			N	-0-					-0-
10	35809 X	35809	-0-	-0-	-0-	35809	3			N	-0-					-0-
*11	30370 X	30370	-0-	-0-	-0-	30370	3			N	-0-					-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 033851 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 14171 PERF.12774 - 12886

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) //CONT.// 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 033852 COMPL. DATE 04/21/1963 TOTAL DEPTH 12778 PERF.12590 - 12798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	N	2544	-0-	-6	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
07	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
08	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
09	2550	N	2515	-0-	-35	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
10	2666	N	2449	-0-	-217	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3089	-0-	89	89	3089	3			N	-0-					-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033853 COMPL. DATE 06/26/1964 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12784 - 12818

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 108105 COMPL. DATE 11/22/1983 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12642 - 12731

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 125861 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12636 - 12828

06	11674	X	11674	-0-	-0-	-0-	11674	3			N	-0-					-0-
07	10881	X	7594	-0-	-3287	-0-	7594	3			N	-0-					-0-
08	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
09	11670	X	3393	-0-	-8277	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
10	12059	X	2498	-0-	-9561	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
11	11670	X	2548	-0-	-9122	-0-	2548	3			N	-0-					-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 130871 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12677 - 12794

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRISTREAM EAST TEXAS, LLC 871107
ADAIR, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055292 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4404 - 4828

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

EICHELSON (COTTON VALLEY LIME) 27813 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
MARATHON OIL COMPANY 525380
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
06	3420	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
07	3534	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
08	3534	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
09	3420	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
10	3193 #	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 #	-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

06	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	6454	2	37	9	N	34	173	1			281
07	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	6339	2	125	9	N	114	188	1			207
08	6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	359	1	6306	2	N	105	195	1			117
						116	9									
09	6480 X	5955	-0-	-525	-0-	5837	2	118	9	N	107					224
10	6696 X	6180	-0-	-516	-0-	21	1	6004	2	N	141	175	1			190
						155	9									
11	6570 X	5815	-0-	-755	-0-	5609	2	206	9	N	187	185	1			192

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LEMKE WELL #: 1 RRCID -> 129074 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8947 - 8953

06	2700 X	1862	-0-	-838	-0-	1862	2			N	-0-	192	1			53
07	2790 X	2119	-0-	-671	-0-	2067	2	52	9	N	47					100
08	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	1772	2	37	9	N	34					134
09	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					134
10	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					134
11	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					134

JACKSON, RON WELL #: 1 RRCID -> 129516 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8848 - 8855

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

ROBINSON-TERRY WELL #: 1 RRCID -> 131703 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8768 - 8780

06	360 X	6	-0-	-354	-0-	4	1	2	2	N	-0-					175
07	372 X	17	-0-	-355	-0-	11	1	2	2	N	4					179
						4	9									
08	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	81	1	1851	2	N	51	193	1			37
						56	9									
09	360 X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					37
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					37
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					37

ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132791 COMPL. DATE 11/11/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8946 - 8958

06	2700 X	2511	-0-	-189	-0-	2470	2	41	9	N	37					95
07	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2743	2	30	9	N	27					122
08	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3054	2	47	9	N	43					165
09	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					165
10	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					165
11	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					165

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) //CONT.// 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ROBINSON-TERRY WELL #: 2 RRCID -> 135614 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	4	-0-	-2996	-0-	4	1			N	-0-					286
07	1860	X	20	-0-	-1840	-0-	14	1	6	9	N	5					291
08	1302	X	337	-0-	-965	-0-	46	1	291	2	N	-0-	191	1			100
09	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					100
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					100
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					100

ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 139110 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8903 - 8911

06	180	N	161	-0-	-19	-0-	136	2	25	9	N	23					142
07	279	N	182	-0-	-97	-0-	151	2	31	9	N	28					170
08	279	N	178	-0-	-101	-0-	148	2	30	9	N	27					197
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					197
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					197
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					197

EUNICE (TRAVIS PEAK) 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
SMITH, BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 241907 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12441 PERF.11497 - 11878

06	2490	X	2483	-0-	-7	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
07	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	2413	-0-	-191	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	2436	-0-	-84	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	2490	-0-	-176	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2376	-0-	-204	-0-	2376	2			N	-0-					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SMITH, SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 102004 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11549 - 11561

06	2070	N	912	-0-	-1158	-0-	22	1	890	3	N	-0-					-0-
07	1798	N	1110	-0-	-688	-0-	22	1	1088	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	792	-0-	-820	-0-	16	1	776	3	N	-0-					-0-
09	900	N	616	-0-	-284	-0-	14	1	602	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	637	-0-	-479	-0-	20	1	617	3	N	-0-					-0-
11	780	N	238	-0-	-542	-0-	12	1	226	3	N	-0-					-0-

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 104048 COMPL. DATE 01/02/1983 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11805 - 11819

06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	24	1	1515	3	N	-0-					-0-
07	2201	N	2146	-0-	-55	-0-	32	1	2114	3	N	-0-					-0-
08	1860	N	1089	-0-	-771	-0-	18	1	1071	3	N	-0-					-0-
09	1530	N	1265	-0-	-265	-0-	20	1	1245	3	N	-0-					-0-
10	2139	N	1366	-0-	-773	-0-	26	1	1340	3	N	-0-					-0-
*11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	24	1	1255	3	N	-0-					-0-

IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 223384 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10234 - 10242

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EUNICE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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
06	9660 X	6225	-0-	-3435	-0-	40	1	6185	3	N	-0-			-0-
07	9765 X	9672	-0-	-93	-0-	50	1	9622	3	N	-0-			-0-
08	12064 X	12064	-0-	-0-	-0-	62	1	12002	3	N	-0-			-0-
09	10030 X	10030	-0-	-0-	-0-	54	1	9976	3	N	-0-			-0-
10	9672 X	9423	-0-	-249	-0-	62	1	9361	3	N	-0-			-0-
11	11490 X	7540	-0-	-3950	-0-	60	1	7480	3	N	-0-			-0-

STORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 240585 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11614 - 11952

06	7500 X	5173	-0-	-2327	-0-	38	1	5135	3	N	-0-			-0-
07	7750 X	5436	-0-	-2314	-0-	50	1	5386	3	N	-0-			-0-
08	7750 X	6746	-0-	-1004	-0-	62	1	6684	3	N	-0-			-0-
09	7500 X	6387	-0-	-1113	-0-	54	1	6333	3	N	-0-			-0-
*10	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	62	1	6694	3	N	-0-			-0-
11	6540 X	5902	-0-	-638	-0-	60	1	5842	3	N	-0-			-0-

LONG, JOE & NELL WELL #: 1 RRCID -> 247861 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11560 - 11888

06	6240 X	5726	-0-	-514	-0-	60	1	5666	3	N	-0-			-0-
07	6262 X	5591	-0-	-671	-0-	50	1	5541	3	N	-0-			-0-
08	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	62	1	6006	3	N	-0-			-0-
09	5730 X	5320	-0-	-410	-0-	52	1	5268	3	N	-0-			-0-
10	5921 X	5777	-0-	-144	-0-	62	1	5715	3	N	-0-			-0-
11	5880 X	4904	-0-	-976	-0-	60	1	4844	3	N	-0-			-0-

EUSTACE (SMACKOVER) 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
JONES, A. G., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070937 COMPL. DATE 04/06/1974 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12447 - 12600

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARDSON BROS. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070938 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 12710 PERF. N/A

06	19674 X	19674	-0-	-0-	-0-	19674	3			N	-0-			-0-
07	19681 X	19681	-0-	-0-	-0-	19681	3			N	-0-			-0-
08	19110 X	19110	-0-	-0-	-0-	19110	3			N	-0-			-0-
09	18210 X	16990	-0-	-1220	-0-	16990	3			N	-0-			-0-
10	18817 X	17203	-0-	-1614	-0-	17203	3			N	-0-			-0-
11	18210 X	16693	-0-	-1517	-0-	16693	3			N	-0-			-0-

COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081927 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12691 - 12749

06	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-			-0-
07	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-			-0-
08	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-			-0-
09	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-			-0-
10	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-			-0-
11	1680 N	1649	-0-	-31	-0-	1649	3			N	-0-			-0-

EUSTACE (SMACKOVER) //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
JONES, A.G. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 083527 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24429	X	24429	-0-	-0-	-0-	24429	3			N	-0-					-0-
07	24860	X	24860	-0-	-0-	-0-	24860	3			N	-0-					-0-
08	24833	X	24833	-0-	-0-	-0-	24833	3			N	-0-					-0-
09	22631	X	22631	-0-	-0-	-0-	22631	3			N	-0-					-0-
10	24259	X	24259	-0-	-0-	-0-	24259	3			N	-0-					-0-
*11	23343	X	23343	-0-	-0-	-0-	23343	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON BROS. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 091254 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12407 - 12632

06	14736	X	14736	-0-	-0-	-0-	14736	3			N	-0-					-0-
07	15624	X	15148	-0-	-476	-0-	15148	3			N	-0-					-0-
08	14920	X	14920	-0-	-0-	-0-	14920	3			N	-0-					-0-
09	13410	X	10940	-0-	-2470	-0-	10940	3			N	-0-					-0-
10	14737	X	14737	-0-	-0-	-0-	14737	3			N	-0-					-0-
*11	13754	X	13754	-0-	-0-	-0-	13754	3			N	-0-					-0-

MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 091950 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12513 - 12735

06	3150	X	2642	-0-	-508	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2627	-0-	-628	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
08	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	2411	-0-	-49	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
10	2542	X	2519	-0-	-23	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
*11	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3			N	-0-					-0-

COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 092189 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12487 - 12694

06	1170	N	1092	-0-	-78	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
*11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-

TRISTREAM EAST TEXAS, LLC 871107
WILLIAMS, HOMER WELL #: 1SD RRCID -> 086177 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4324 - 4618

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYERS, L. E. WWD WELL #: 1 RRCID -> 112192 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4517 - 4651

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

EVANS LAKE, SOUTH (RODESSA, UP.) 29676 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HILL W-21 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122370 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9210 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2013 - PLUGGED 06-16-2013																

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

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	60	1	2000	2	Y	-0-					-0-
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	33	1	1111	2	Y	-0-					-0-
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	13	1	447	2	Y	-0-					-0-
10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	57	1	1910	2	Y	-0-					-0-
*11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	50	1	1676	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

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	24	1	809	2	N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	10	1	319	2	N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	N	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	18	1	589	2	N	-0-					-0-
*11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	15	1	485	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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	60	1	2008	2	Y	-0-					-0-
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	26	1	882	2	Y	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	2	Y	-0-					-0-
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	52	1	1733	2	Y	-0-					-0-
*11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	27	1	884	2	Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALLON (TRAVIS PEAK) 30105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WHISENHUNT, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 169984 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7021 - 7037

06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	27	1	640	2	N	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	27	1	638	2	N	-0-					-0-
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	26	1	618	2	N	-0-					-0-
09	660	N	557	-0-	-103	-0-	23	1	534	2	N	-0-					-0-
10	651	N	578	-0-	-73	-0-	23	1	555	2	N	-0-					-0-
11	630	N	619	-0-	-11	-0-	26	1	593	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 170156 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519

06	3510	X	3400	-0-	-110	-0-	138	1	3262	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	3494	-0-	-133	-0-	144	1	3350	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	3515	-0-	-112	-0-	146	1	3369	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	3362	-0-	-148	-0-	137	1	3225	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	3461	-0-	-166	-0-	140	1	3321	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	3377	-0-	-13	-0-	138	1	3239	2	N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CH4 ENERGY II, LLC 142195
BATTLE WELL #: 1 RRCID -> 243020 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13656 PERF.11798 - 13513

06	4110	X	4049	-0-	-61	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3615	-0-	-632	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3491	-0-	-725	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3362	-0-	-718	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3071	-0-	-1145	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
*11	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HOLMES "A" WELL #: 4 RRCID -> 200012 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 14244 PERF.12730 - 13910

06	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	438	1	8338	2	Y	7	4	8			20
							8	9									
07	6138	X	3885	-0-	-2253	-0-	3883	2	2	9	Y	2					22
08	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	396	1	6731	2	Y	4	16	1	2	8	8
							4	9									
09	5940	X	3412	-0-	-2528	-0-	183	1	3229	2	Y	-0-					8
10	6138	X	1591	-0-	-4547	-0-	76	1	1515	2	Y	-0-					10
11	5940	X	1022	-0-	-4918	-0-	48	1	974	2	Y	-0-	8	1			2

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 200064 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF.14670 - 14690

06	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	413	1	11856	2	Y	-0-					-0-
07	12450	X	12450	-0-	-0-	-0-	389	1	12061	2	Y	-0-					-0-
08	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	337	1	9782	2	Y	-0-					-0-
09	8820	X	135	-0-	-8685	-0-	5	1	130	2	Y	-0-					-0-
10	16990	X	16990	-0-	-0-	-0-	562	1	16428	2	Y	-0-					-0-
*11	26034	X	26034	-0-	-0-	-0-	920	1	25114	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 201836 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 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
06	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	393	1	7474	2	Y	-0-					-0-
07	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	10381	2			Y	-0-					-0-
08	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	503	1	8553	2	Y	-0-					-0-
09	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	394	1	6952	2	Y	-0-					-0-
10	14768	X	14768	-0-	-0-	-0-	702	1	14021	2	Y	41					41
							45	9									
*11	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	509	1	10278	2	Y	10	33	1	1	8	17
							11	9									

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202049 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 13930

06	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	397	1	7556	2	Y	-0-					-0-
07	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2			Y	-0-					-0-
08	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	406	1	6894	2	Y	-0-					-0-
09	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	375	1	6615	2	Y	-0-					-0-
10	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	359	1	7172	2	Y	-0-					-0-
*11	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	276	1	5568	2	Y	-0-					-0-

GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205275 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.13206 - 14580

06	6060	X	4405	-0-	-1655	-0-	148	1	4256	2	Y	1					26
							1	9									
07	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	287	1	8896	2	Y	4					30
							4	9									
08	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	85	1	2479	2	Y	-0-					30
09	4410	X	3367	-0-	-1043	-0-	113	1	3248	2	Y	5					35
							6	9									
10	6262	X	2318	-0-	-3944	-0-	77	1	2241	2	Y	-0-					35
11	6060	X	3304	-0-	-2756	-0-	116	1	3180	2	Y	7					42
							8	9									

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 205788 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 14937 PERF.14510 - 14530

06	480	N	279	-0-	-201	-0-	9	1	270	2	Y	-0-					8
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	21	1	659	2	Y	-0-					8
08	496	N	53	-0-	-443	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					8
09	270	N	210	-0-	-60	-0-	7	1	203	2	Y	-0-					8
10	682	N	247	-0-	-435	-0-	8	1	239	2	Y	-0-					8
*11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	5	1	148	2	Y	-0-					8

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207003 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF.12918 - 14650

06	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	200	1	5760	2	Y	-0-					-0-
07	16846	X	16846	-0-	-0-	-0-	526	1	16320	2	Y	-0-					-0-
08	13967	X	13967	-0-	-0-	-0-	465	1	13502	2	Y	-0-					-0-
09	15701	X	15701	-0-	-0-	-0-	527	1	15174	2	Y	-0-					-0-
10	14673	X	14673	-0-	-0-	-0-	486	1	14187	2	Y	-0-					-0-
*11	12704	X	12704	-0-	-0-	-0-	449	1	12255	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 207008 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14784 PERF.14490 - 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
06	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	236	1	6799	2	Y	2			38
							2	9							
07	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	325	1	10086	2	Y	4			42
							4	9							
08	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	77	1	2228	2	Y	-0-			42
09	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	72	1	2066	2	Y	3			45
							3	9							
10	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	126	1	3680	2	Y	-0-			45
*11	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	118	1	3215	2	Y	7			52
							8	9							

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 207374 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14625 - 14645

06	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	402	1	11541	2	Y	-0-			-0-
07	25154	X	25154	-0-	-0-	-0-	785	1	24369	2	Y	-0-			-0-
08	23384	X	23384	-0-	-0-	-0-	779	1	22605	2	Y	-0-			-0-
09	23784	X	23784	-0-	-0-	-0-	799	1	22985	2	Y	-0-			-0-
10	22177	X	22177	-0-	-0-	-0-	734	1	21443	2	Y	-0-			-0-
11	16080	X	12999	-0-	-3081	-0-	459	1	12540	2	Y	-0-			-0-

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207430 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF.14540 - 14560

06	3750	X	3393	-0-	-357	-0-	114	1	3279	2	Y	-0-			-0-
07	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	124	1	3833	2	Y	-0-			-0-
08	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	131	1	3803	2	Y	-0-			-0-
09	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	128	1	3691	2	Y	-0-			-0-
10	3968	X	3825	-0-	-143	-0-	127	1	3698	2	Y	-0-			-0-
11	3840	X	2949	-0-	-891	-0-	104	1	2845	2	Y	-0-			-0-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 208341 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 14788 PERF.14456 - 14476

06	120	X	48	-0-	-72	-0-	2	1	46	2	Y	-0-			-0-
07	906	X	906	-0-	-0-	-0-	28	1	878	2	Y	-0-			-0-
08	4371	X	18	-0-	-4353	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-
09	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	196	1	5630	2	Y	-0-			-0-
10	4371	X	1720	-0-	-2651	-0-	57	1	1663	2	Y	-0-			-0-
11	870	X	422	-0-	-448	-0-	15	1	407	2	Y	-0-			-0-

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 209593 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 14595

06	3990	X	615	-0-	-3375	-0-	21	1	594	2	Y	-0-			-0-
07	13280	X	13280	-0-	-0-	-0-	415	1	12865	2	Y	-0-			-0-
08	18357	X	18357	-0-	-0-	-0-	611	1	17746	2	Y	-0-			-0-
09	18293	X	18293	-0-	-0-	-0-	614	1	17679	2	Y	-0-			-0-
10	15150	X	15150	-0-	-0-	-0-	502	1	14648	2	Y	-0-			-0-
11	14640	X	13263	-0-	-1377	-0-	468	1	12795	2	Y	-0-			-0-

HOLMES "A" WELL #: 5 RRCID -> 210645 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A

06	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	544	1	10362	2	Y	-0-			-0-
07	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	11666	2			Y	-0-			-0-
08	11039	X	11039	-0-	-0-	-0-	613	1	10426	2	Y	-0-			-0-
09	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	600	1	10600	2	Y	-0-			-0-
10	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	367	1	7325	2	Y	-0-			-0-
*11	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	317	1	6396	2	Y	-0-			-0-

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
06	8610	X	76	-0-	-8534	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					-0-
07	8897	X	7987	-0-	-910	-0-	249	1	7738	2	Y	-0-					-0-
08	8897	X	126	-0-	-8771	-0-	4	1	122	2	Y	-0-					-0-
09	8610	X	2554	-0-	-6056	-0-	86	1	2468	2	Y	-0-					-0-
10	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	292	1	8516	2	Y	-0-					-0-
11	7740	X	6360	-0-	-1380	-0-	225	1	6135	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 213109 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14890 PERF.13950 - 13970

06	5190	X	5077	-0-	-113	-0-	253	1	4824	2	Y	-0-					-0-
07	5363	X	4609	-0-	-754	-0-	4609	2			Y	-0-					-0-
08	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	406	1	6894	2	Y	-0-					-0-
09	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	384	1	6787	2	Y	-0-					-0-
10	11663	X	11663	-0-	-0-	-0-	556	1	11107	2	Y	-0-					-0-
11	5190	X	4452	-0-	-738	-0-	210	1	4242	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 12 RRCID -> 215768 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF.13028 - 14708

06	7080	X	4433	-0-	-2647	-0-	149	1	4284	2	Y	-0-					-0-
07	7316	X	640	-0-	-6676	-0-	20	1	620	2	Y	-0-					-0-
08	7316	X	629	-0-	-6687	-0-	21	1	608	2	Y	-0-					-0-
09	7080	X	3445	-0-	-3635	-0-	116	1	3329	2	Y	-0-					-0-
10	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-	463	1	13523	2	Y	-0-					-0-
*11	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	378	1	10317	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215784 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 14669 PERF. N/A

06	9450	X	6036	-0-	-3414	-0-	203	1	5833	2	Y	-0-					-0-
07	9765	X	8596	-0-	-1169	-0-	268	1	8328	2	Y	-0-					-0-
08	9765	X	8640	-0-	-1125	-0-	288	1	8352	2	Y	-0-					-0-
09	9030	X	8800	-0-	-230	-0-	296	1	8504	2	Y	-0-					-0-
10	8897	X	4984	-0-	-3913	-0-	165	1	4819	2	Y	-0-					-0-
11	8370	X	3104	-0-	-5266	-0-	110	1	2994	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 18 RRCID -> 216557 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF.13950 - 13970

06	2190	X	1332	-0-	-858	-0-	65	1	1239	2	Y	25	14	8			67
							28	9									
07	2263	X	1452	-0-	-811	-0-	1434	2	18	9	Y	16					83
08	2263	X	1433	-0-	-830	-0-	78	1	1334	2	Y	19	60	1	11	8	31
							21	9									
09	1530	X	1480	-0-	-50	-0-	79	1	1400	2	Y	1	1	8			31
							1	9									
10	1457	X	972	-0-	-485	-0-	46	1	912	2	Y	13					60
							14	9									
*11	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	102	1	2069	2	Y	18	48	1	1	8	29
							20	9									

HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216987 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. N/A

06	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	316	1	6012	2	Y	-0-					-0-
07	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			Y	-0-					-0-
08	5642	X	4187	-0-	-1455	-0-	233	1	3954	2	Y	-0-					-0-
09	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	309	1	5449	2	Y	-0-					-0-
10	5642	X	4179	-0-	-1463	-0-	199	1	3980	2	Y	-0-					-0-
*11	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	270	1	5454	2	Y	-0-					-0-

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
06	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	260	1	7477	2	Y	105					234
							116	9									
07	11883	X	11883	-0-	-0-	-0-	368	1	11412	2	Y	94	179	1			149
							103	9									
08	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	228	1	6615	2	Y	102					251
							112	9									
09	3870	X	62	-0-	-3808	-0-	12	2	50	9	Y	45	182	1			114
10	3999	X	3470	-0-	-529	-0-	110	1	3202	2	Y	144					258
							158	9									
*11	16066	X	16066	-0-	-0-	-0-	564	1	15412	2	Y	82					340
							90	9									

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217563 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 14770 PERF.14490 - 14510

06	5700	X	5139	-0-	-561	-0-	173	1	4966	2	Y	-0-					-0-
07	7099	X	5475	-0-	-1624	-0-	171	1	5304	2	Y	-0-					-0-
08	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	299	1	8683	2	Y	-0-					-0-
09	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	323	1	9283	2	Y	-0-					-0-
10	6944	X	3573	-0-	-3371	-0-	118	1	3455	2	Y	-0-					-0-
11	8700	X	5433	-0-	-3267	-0-	192	1	5241	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217932 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14370 - 14390

06	4590	X	3517	-0-	-1073	-0-	118	1	3399	2	Y	-0-					-0-
07	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	153	1	4739	2	Y	-0-					-0-
08	4743	X	4702	-0-	-41	-0-	157	1	4545	2	Y	-0-					-0-
09	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	155	1	4454	2	Y	-0-					-0-
10	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	183	1	5336	2	Y	-0-					-0-
*11	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	186	1	5072	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 19 RRCID -> 218107 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14786 - 14806

06	12900	X	3785	-0-	-9115	-0-	127	1	3658	2	Y	-0-					-0-
07	8494	X	6158	-0-	-2336	-0-	192	1	5966	2	Y	-0-					-0-
08	6944	X	5027	-0-	-1917	-0-	167	1	4860	2	Y	-0-					-0-
09	6690	X	3376	-0-	-3314	-0-	113	1	3263	2	Y	-0-					-0-
10	6169	X	3053	-0-	-3116	-0-	101	1	2952	2	Y	-0-					-0-
*11	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	257	1	7010	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 6 RRCID -> 218111 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. N/A

06	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	453	1	8633	2	Y	-0-					-0-
07	8091	X	7345	-0-	-746	-0-	7345	2			Y	-0-					-0-
08	8091	X	6954	-0-	-1137	-0-	386	1	6568	2	Y	-0-					-0-
09	7830	X	6341	-0-	-1489	-0-	340	1	6001	2	Y	-0-					-0-
10	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	410	1	8177	2	Y	-0-					-0-
*11	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	370	1	7483	2	Y	-0-					-0-

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 218862 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 14320

06	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	346	1	9947	2	Y	-0-					-0-
07	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	332	1	10308	2	Y	-0-					-0-
08	11086	X	11086	-0-	-0-	-0-	369	1	10717	2	Y	-0-					-0-
09	10170	X	9597	-0-	-573	-0-	322	1	9275	2	Y	-0-					-0-
10	10509	X	10111	-0-	-398	-0-	335	1	9776	2	Y	-0-					-0-
*11	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	368	1	10039	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 17 RRCID -> 220496 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 14150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	68	1	1288	2	Y	1	1	8			23
						1	9									
07	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					23
08	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	137	1	2329	2	Y	2	2	8			23
						2	9									
09	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	104	1	1839	2	Y	-0-					23
10	3100 N	3318	-0-	218	218	158	1	3160	2	Y	-0-					23
*11	3000 N	2993	-0-	-7	211	141	1	2852	2	Y	-0-					23

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 221014 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.14410 - 14430

06	9012 X	9012	-0-	-0-	-0-	303	1	8709	2	Y	-0-					-0-
07	8927 X	8927	-0-	-0-	-0-	279	1	8648	2	Y	-0-					-0-
08	9295 X	9295	-0-	-0-	-0-	310	1	8985	2	Y	-0-					-0-
09	9364 X	9364	-0-	-0-	-0-	314	1	9050	2	Y	-0-					-0-
10	9300 X	6366	-0-	-2934	-0-	211	1	6155	2	Y	-0-					-0-
11	9000 X	-0-	-0-	-9000	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 221463 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14400 - 14502

06	7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	266	1	7631	2	Y	-0-					-0-
07	8433 X	8433	-0-	-0-	-0-	263	1	8170	2	Y	-0-					-0-
08	10289 X	10289	-0-	-0-	-0-	343	1	9946	2	Y	-0-					-0-
09	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	255	1	7343	2	Y	-0-					-0-
10	6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	221	1	6455	2	Y	-0-					-0-
*11	7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	249	1	6791	2	Y	-0-					-0-

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 221710 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 14740 PERF.14470 - 14490

06	10080 X	8300	-0-	-1780	-0-	279	1	8020	2	Y	1	21	1			3
						1	9									
07	11470 X	9051	-0-	-2419	-0-	282	1	8766	2	Y	3					6
						3	9									
08	11470 X	9153	-0-	-2317	-0-	305	1	8846	2	Y	2					8
						2	9									
09	11100 X	8105	-0-	-2995	-0-	272	1	7833	2	Y	-0-	6	1			2
10	9052 X	8422	-0-	-630	-0-	279	1	8143	2	Y	-0-					2
11	8850 X	7503	-0-	-1347	-0-	265	1	7235	2	Y	3					5
						3	9									

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 223602 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 14463 PERF.14150 - 14170

06	T. A.	16997	-0-	16997	34601	570	1	16375	2	Y	47	105	1			59
						52	9									
07	T. A.	14697	-0-	14697	49298	456	1	14153	2	Y	80					139
						88	9									
08	64758 X	15460	-0-	-49298	-0-	513	1	14885	2	Y	56					195
						62	9									
09	17010 X	12871	-0-	-4139	-0-	432	1	12426	2	Y	12	139	1			68
						13	9									
10	17577 X	13169	-0-	-4408	-0-	436	1	12725	2	Y	7					75
						8	9									
11	17010 X	10618	-0-	-6392	-0-	374	1	10224	2	Y	18					93
						20	9									

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
06	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	9409	2	1	9	N	1	1	8			114
07	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	8932	2	17	9	N	15					129
08	11346	X	9191	-0-	-2155	-0-	9174	2	17	9	N	15					144
09	10560	X	8261	-0-	-2299	-0-	8244	2	17	9	N	15					159
10	10509	X	8784	-0-	-1725	-0-	8767	2	17	9	N	15					174
11	9420	X	7883	-0-	-1537	-0-	7862	2	21	9	N	19	153	1			40

HOLMES "A" WELL #: 22 RRCID -> 226903 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF.13920 - 13940

06	10860	X	4777	-0-	-6083	-0-	238	1	4539	2	Y	-0-					-0-
07	11222	X	1986	-0-	-9236	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-
08	11222	X	9104	-0-	-2118	-0-	506	1	8598	2	Y	-0-					-0-
09	10860	X	10515	-0-	-345	-0-	564	1	9951	2	Y	-0-					-0-
10	11499	X	11499	-0-	-0-	-0-	549	1	10950	2	Y	-0-					-0-
*11	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	446	1	9014	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 227151 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF.14290 - 14310

06	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	236	1	6797	2	Y	-0-					-0-
07	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	251	1	7776	2	Y	-0-					-0-
08	6603	X	6157	-0-	-446	-0-	205	1	5952	2	Y	-0-					-0-
09	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	249	1	7154	2	Y	-0-					-0-
10	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	263	1	7677	2	Y	-0-					-0-
11	6390	X	6142	-0-	-248	-0-	217	1	5925	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227316 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. N/A

06	2670	X	2592	-0-	-78	-0-	129	1	2461	2	Y	2	2	8			27
							2	9									
07	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			Y	-0-					27
08	2697	X	1928	-0-	-769	-0-	107	1	1819	2	Y	2	2	8			27
							2	9									
09	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	172	1	3040	2	Y	-0-					27
10	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	168	1	3357	2	Y	26	6	8			47
							29	9									
*11	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	160	1	3232	2	Y	7					54
							8	9									

HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228096 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A

06	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	399	1	7596	2	Y	-0-					-0-
07	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7519	2			Y	-0-					-0-
08	6572	X	6037	-0-	-535	-0-	335	1	5702	2	Y	-0-					-0-
09	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	367	1	6480	2	Y	-0-					-0-
10	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	407	1	8116	2	Y	-0-					-0-
*11	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	411	1	8294	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 229192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF.13920 - 13940

06	1860	X	666	-0-	-1194	-0-	33	1	633	2	Y	-0-					-0-
07	1922	X	535	-0-	-1387	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
08	1922	X	841	-0-	-1081	-0-	47	1	794	2	Y	-0-					-0-
09	1860	X	1254	-0-	-606	-0-	67	1	1187	2	Y	-0-					-0-
10	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	204	1	4069	2	Y	-0-					-0-
*11	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	251	1	5062	2	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
06	12780	X	12710	-0-	-70	-0-	427	1	12279	2	Y	4					72
							4	9									
07	13206	X	11421	-0-	-1785	-0-	356	1	11059	2	Y	5					77
							6	9									
08	13206	X	3369	-0-	-9837	-0-	112	1	3257	2	Y	-0-					77
09	12780	X	6546	-0-	-6234	-0-	219	1	6317	2	Y	9					86
							10	9									
10	13206	X	5462	-0-	-7744	-0-	181	1	5281	2	Y	-0-					86
11	12720	X	6008	-0-	-6712	-0-	212	1	5782	2	Y	13					99
							14	9									

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233029 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF.14273 - 14459

06	14490	X	12543	-0-	-1947	-0-	422	1	12121	2	Y	-0-					-0-
07	14973	X	12716	-0-	-2257	-0-	397	1	12319	2	Y	-0-					-0-
08	14973	X	13035	-0-	-1938	-0-	434	1	12601	2	Y	-0-					-0-
09	13140	X	11382	-0-	-1758	-0-	382	1	11000	2	Y	-0-					-0-
10	13578	X	12417	-0-	-1161	-0-	411	1	12006	2	Y	-0-					-0-
11	12600	X	8710	-0-	-3890	-0-	308	1	8402	2	Y	-0-					-0-

HOLMES"A" WELL #: 19 RRCID -> 233262 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. N/A

06	3150	X	1712	-0-	-1438	-0-	85	1	1625	2	Y	2	2	8			37
							2	9									
07	3255	X	1638	-0-	-1617	-0-	1638	2			Y	-0-					37
08	3255	X	1286	-0-	-1969	-0-	71	1	1214	2	Y	1	1	8			37
							1	9									
09	2760	X	2085	-0-	-675	-0-	112	1	1973	2	Y	-0-					37
10	2480	X	2168	-0-	-312	-0-	103	1	2065	2	Y	-0-					37
*11	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	129	1	2594	2	Y	-0-					37

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233315 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14270 - 14398

06	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	206	1	5933	2	N	28					78
							31	9									
07	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	224	1	6949	2	N	30					108
							33	9									
08	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	226	1	6547	2	N	40					148
							44	9									
09	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	214	1	6146	2	N	32					180
							35	9									
10	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	224	1	6534	2	N	44	153	1			71
							48	9									
11	6420	X	6381	-0-	-39	-0-	225	1	6136	2	N	18					89
							20	9									

HOLMES "A" WELL #: 26 RRCID -> 233719 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 15131 PERF.14050 - 14070

06	3930	X	3544	-0-	-386	-0-	177	1	3367	2	Y	-0-					-0-
07	4061	X	4014	-0-	-47	-0-	4014	2			Y	-0-					-0-
08	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	244	1	4149	2	Y	-0-					-0-
09	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	283	1	4996	2	Y	-0-					-0-
10	17812	X	17812	-0-	-0-	-0-	850	1	16962	2	Y	-0-					-0-
*11	16437	X	16437	-0-	-0-	-0-	775	1	15662	2	Y	-0-					-0-

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
06	9240	X	7353	-0-	-1887	-0-	247	1	7106	2	Y	-0-					-0-
07	8463	X	8326	-0-	-137	-0-	260	1	8066	2	Y	-0-					-0-
08	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	283	1	8228	2	Y	-0-					-0-
09	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	347	1	9979	2	Y	-0-					-0-
10	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	328	1	9593	2	Y	-0-					-0-
*11	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	307	1	8374	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235959 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	473	1	9002	2	Y	-0-					-0-
07	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	9494	2			Y	-0-					-0-
08	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	452	1	7679	2	Y	-0-					-0-
09	7200	X	5477	-0-	-1723	-0-	294	1	5183	2	Y	-0-					-0-
10	7440	X	4298	-0-	-3142	-0-	205	1	4093	2	Y	-0-					-0-
11	7200	X	3506	-0-	-3694	-0-	165	1	3341	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 236000 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10920	X	10081	-0-	-839	-0-	503	1	9578	2	Y	-0-					-0-
07	14053	X	14053	-0-	-0-	-0-	14053	2			Y	-0-					-0-
08	14226	X	14226	-0-	-0-	-0-	790	1	13436	2	Y	-0-					-0-
09	14202	X	14202	-0-	-0-	-0-	761	1	13441	2	Y	-0-					-0-
10	11284	X	8804	-0-	-2480	-0-	420	1	8384	2	Y	-0-					-0-
11	10920	X	6114	-0-	-4806	-0-	288	1	5826	2	Y	-0-					-0-

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241209 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 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
06	16380	X	10438	-0-	-5942	-0-	8	1	10430	2	N	-0-					75
07	16926	X	9602	-0-	-7324	-0-	9591	2	11	9	N	10					85
08	12778	X	12778	-0-	-0-	-0-	12778	2			N	-0-					85
09	19163	X	19163	-0-	-0-	-0-	19163	2			Y	-0-					85
10	17924	X	17924	-0-	-0-	-0-	17905	2	19	9	Y	17					102
*11	21841	X	21841	-0-	-0-	-0-	21841	2			Y	-0-					102

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242941 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12060	X	9840	-0-	-2220	-0-	331	1	9499	2	Y	9	4	1			9
							10	9									
07	12214	X	78	-0-	-12136	-0-	2	1	76	2	Y	-0-					9
08	18822	X	18822	-0-	-0-	-0-	626	1	18172	2	Y	22					31
							24	9									
09	14710	X	14710	-0-	-0-	-0-	494	1	14212	2	Y	4	22	1			13
							4	9									
10	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	356	1	10390	2	Y	2					15
							2	9									
11	17190	X	9101	-0-	-8089	-0-	321	1	8780	2	Y	-0-					15

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243430 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17982	X	17982	-0-	-0-	-0-	605	1	17377	2	Y	-0-					-0-
07	16219	X	16219	-0-	-0-	-0-	506	1	15713	2	Y	-0-					-0-
08	17238	X	17238	-0-	-0-	-0-	574	1	16664	2	Y	-0-					-0-
09	13110	X	331	-0-	-12779	-0-	11	1	320	2	Y	-0-					-0-
10	13547	X	4373	-0-	-9174	-0-	145	1	4228	2	Y	-0-					-0-
11	13110	X	3573	-0-	-9537	-0-	126	1	3447	2	Y	-0-					-0-

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
06	30300 X	25188	-0-	-5112	-0-	847	1	24341	2	Y	-0-					-0-
07	30969 X	26076	-0-	-4893	-0-	814	1	25262	2	Y	-0-					-0-
08	29574 X	27006	-0-	-2568	-0-	899	1	26107	2	Y	-0-					-0-
09	28050 X	21566	-0-	-6484	-0-	724	1	20842	2	Y	-0-					-0-
10	28985 X	25915	-0-	-3070	-0-	858	1	25057	2	Y	-0-					-0-
11	26130 X	25746	-0-	-384	-0-	909	1	24837	2	Y	-0-					-0-

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
06	13170 X	12496	-0-	-674	-0-	420	1	12073	2	Y	3	45	1			8
						3	9									
07	13609 X	13366	-0-	-243	-0-	417	1	12941	2	Y	7					15
						8	9									
08	13617 X	13617	-0-	-0-	-0-	453	1	13158	2	Y	5					20
						6	9									
09	13080 X	11945	-0-	-1135	-0-	401	1	11543	2	Y	1	14	1			7
						1	9									
10	13516 X	11889	-0-	-1627	-0-	394	1	11494	2	Y	1					8
						1	9									
11	13170 X	3081	-0-	-10089	-0-	109	1	2970	2	Y	2					10
						2	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
06	19920 X	15556	-0-	-4364	-0-	523	1	15033	2	Y	-0-					-0-
07	19592 X	16748	-0-	-2844	-0-	523	1	16225	2	Y	-0-					-0-
08	18972 X	16150	-0-	-2822	-0-	538	1	15612	2	Y	-0-					-0-
09	17310 X	13579	-0-	-3731	-0-	456	1	13123	2	Y	-0-					-0-
10	17887 X	14910	-0-	-2977	-0-	494	1	14416	2	Y	-0-					-0-
11	16200 X	12348	-0-	-3852	-0-	436	1	11912	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
06	8550 X	8052	-0-	-498	-0-	205	1	7821	2	Y	24					96
						26	9									
07	8835 X	7501	-0-	-1334	-0-	7501	2			Y	-0-					96
08	8835 X	30	-0-	-8805	-0-	8	1	22	9	Y	20					116
09	8340 X	6518	-0-	-1822	-0-	152	1	6357	2	Y	8					124
						9	9									
10	8463 X	6934	-0-	-1529	-0-	160	1	6705	2	Y	63					187
						69	9									
11	8040 X	7222	-0-	-818	-0-	174	1	7048	2	Y	-0-					187

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
06	14986 X	14986	-0-	-0-	-0-	504	1	14482	2	Y	-0-					-0-
07	14026 X	14026	-0-	-0-	-0-	438	1	13588	2	Y	-0-					-0-
08	20057 X	12641	-0-	-7416	-0-	421	1	12220	2	Y	-0-					-0-
09	19410 X	2570	-0-	-16840	-0-	86	1	2484	2	Y	-0-					-0-
10	20057 X	5690	-0-	-14367	-0-	188	1	5502	2	Y	-0-					-0-
11	15000 X	7023	-0-	-7977	-0-	248	1	6775	2	Y	-0-					-0-

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
06	17139 X	17139	-0-	-0-	-0-	576	1	16563	2	Y	-0-					-0-
07	20064 X	20064	-0-	-0-	-0-	626	1	19438	2	Y	-0-					-0-
08	18365 X	18365	-0-	-0-	-0-	612	1	17753	2	Y	-0-					-0-
09	17130 X	16797	-0-	-333	-0-	564	1	16233	2	Y	-0-					-0-
10	20057 X	14607	-0-	-5450	-0-	484	1	14123	2	Y	-0-					-0-
11	19410 X	11600	-0-	-7810	-0-	410	1	11190	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 21 RRCID -> 256007 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13765 PERF.12890 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5580	X	4066	-0-	-1514	-0-	137	1	3929	2	Y	-0-					-0-
07	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	230	1	7149	2	Y	-0-					-0-
08	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	246	1	7128	2	Y	-0-					-0-
09	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	251	1	7221	2	Y	-0-					-0-
10	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	236	1	6895	2	Y	-0-					-0-
*11	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	219	1	5974	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256027 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 13450

06	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	266	1	7650	2	Y	-0-					-0-
07	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	244	1	7568	2	Y	-0-					-0-
08	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	281	1	8148	2	Y	-0-					-0-
09	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	302	1	8694	2	Y	-0-					-0-
10	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	250	1	7315	2	Y	-0-					-0-
11	7320	X	7122	-0-	-198	-0-	252	1	6870	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266182 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

06	34480	X	34480	-0-	-0-	-0-	1159	1	33321	2	Y	-0-					-0-
07	30538	X	30538	-0-	-0-	-0-	953	1	29585	2	Y	-0-					-0-
08	39308	X	30615	-0-	-8693	-0-	1020	1	29595	2	Y	-0-					-0-
09	38040	X	29327	-0-	-8713	-0-	985	1	28342	2	Y	-0-					-0-
10	37386	X	28282	-0-	-9104	-0-	936	1	27346	2	Y	-0-					-0-
11	34470	X	25054	-0-	-9416	-0-	885	1	24169	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266197 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

06	41040	X	35756	-0-	-5284	-0-	1202	1	34554	2	Y	-0-					-0-
07	42408	X	33488	-0-	-8920	-0-	1045	1	32443	2	Y	-0-					-0-
08	37324	X	33132	-0-	-4192	-0-	1103	1	32029	2	Y	-0-					-0-
09	36120	X	28326	-0-	-7794	-0-	951	1	27375	2	Y	-0-					-0-
10	37324	X	32182	-0-	-5142	-0-	1065	1	31117	2	Y	-0-					-0-
11	35760	X	27888	-0-	-7872	-0-	985	1	26903	2	Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 071064 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 13378 PERF.10972 - 13142

06	1950	N	1925	-0-	-25	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
07	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
08	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
09	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	2089	-0-	-143	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1868	-0-	-232	-0-	1868	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 072206 COMPL. DATE 03/26/1977 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10453 - 11400

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/28/2010

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074732 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10959 - 11813

06	4260	X	3684	-0-	-576	-0-	3684	2			N	-0-					74
07	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					74
08	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					74
09	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-					74
10	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2			N	-0-					74
*11	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	2			N	-0-					74

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 075269 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11083 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	N	2510	-0-	-250	-0-	2510	2			N	-0-					142
07	2573	N	2279	-0-	-294	-0-	2279	2			N	-0-					142
08	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					142
09	2520	N	2269	-0-	-251	-0-	2269	2			N	-0-					142
10	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					142
11	2610	N	1862	-0-	-748	-0-	1862	2			N	-0-					142

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 075590 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 12337

06	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4057	2	11	9	N	10					160
07	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					160
08	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					160
09	2910	X	2215	-0-	-695	-0-	2215	2			N	-0-					160
10	3007	X	2410	-0-	-597	-0-	2410	2			N	-0-					160
11	2910	X	2413	-0-	-497	-0-	2413	2			N	-0-					160

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084331 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12398 - 12469

06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 106918 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11917 - 13273

06	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					34
07	2759	N	2756	-0-	-3	-0-	2701	2	55	9	N	50					84
08	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					84
09	2580	N	2526	-0-	-54	-0-	2511	2	15	9	N	14					98
10	2759	N	2402	-0-	-357	-0-	2402	2			N	-0-					98
11	2580	N	2265	-0-	-315	-0-	2265	2			N	-0-					98

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 112196 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13277 - 13489

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
09	210	N	125	-0-	-85	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	217	N	10	-0-	-207	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*11	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT NO. II WELL #: 1 RRCID -> 148768 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12096 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	628	-0-	-242	-0-	628	2			N	-0-					-0-
07	899	N	514	-0-	-385	-0-	514	2			N	-0-					-0-
08	744	N	444	-0-	-300	-0-	444	2			N	-0-					-0-
09	630	N	352	-0-	-278	-0-	352	2			N	-0-					-0-
10	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	2			N	-0-					-0-
11	420	N	353	-0-	-67	-0-	353	2			N	-0-					-0-

SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 167188 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11129 - 12052

06	1830	N	1326	-0-	-504	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	563	-0-	-1235	-0-	563	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	50160	-0-	47160	47160	50160	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	41832	-0-	38732	85892	41832	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	21652	-0-	18652	104544	21652	2			N	-0-					-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 167802 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11109 - 12071

06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
07	651	N	583	-0-	-68	-0-	583	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	499	-0-	-555	-0-	499	2			N	-0-					-0-
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
*11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	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

06	4770	X	3989	-0-	-781	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	3860	-0-	-1069	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
08	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
09	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
10	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
*11	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185304 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10555 - 12953

06	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					50
07	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					50
08	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					50
09	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					50
10	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					50
*11	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					50

HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 185688 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 13204

06	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7378	2			N	-0-					20
07	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7448	2			N	-0-					20
08	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	7268	2			N	-0-					20
09	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	2			N	-0-					20
10	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6686	2			N	-0-					20
*11	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					20

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186999 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11165 - 13393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1757	-0-	-163	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	1419	-0-	-968	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
08	2604	N	1423	-0-	-1181	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1402	-0-	-368	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
*11	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	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

06	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
07	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
08	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
09	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
10	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
*11	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 187178 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 13521

06	4590	X	3995	-0-	-595	-0-	3897	2	98	9	N	89	185	1			20
07	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			N	-0-					20
08	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2			N	-0-					20
09	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					20
10	4402	X	4366	-0-	-36	-0-	4366	2			N	-0-					20
11	4260	X	3950	-0-	-310	-0-	3950	2			N	-0-					20

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 187185 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11034 - 13284

06	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6924	2			N	-0-					79
07	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6852	2			N	-0-					79
08	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2			N	-0-					79
09	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			N	-0-					79
10	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					79
*11	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					79

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187684 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 14254

06	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6063	2	2	9	N	2					142
07	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	2			N	-0-					142
08	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-					142
09	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	2			N	-0-					142
10	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	7205	2			N	-0-					142
*11	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2			N	-0-					142

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187700 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11515 - 12834

06	5490	X	5093	-0-	-397	-0-	5093	2			N	-0-					85
07	5673	X	5386	-0-	-287	-0-	5386	2			N	-0-					85
08	5487	X	5209	-0-	-278	-0-	5209	2			N	-0-					85
09	5280	X	4916	-0-	-364	-0-	4916	2			N	-0-					85
10	5394	X	4966	-0-	-428	-0-	4966	2			N	-0-					85
11	5220	X	4838	-0-	-382	-0-	4838	2			N	-0-					85

GIBSON WELL #: 4 RRCID -> 188083 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13742

06	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	8621	2			N	-0-					180
07	6882	X	6862	-0-	-20	-0-	6862	2			N	-0-					180
08	8804	X	7872	-0-	-932	-0-	7872	2			N	-0-					180
09	8610	X	7904	-0-	-706	-0-	7904	2			N	-0-					180
10	8897	X	8397	-0-	-500	-0-	8397	2			N	-0-					180
11	8610	X	8451	-0-	-159	-0-	8451	2			N	-0-					180

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188339 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11009 - 13463

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3900 X	3828	-0-	-72	-0-	3828	2		N	-0-			-0-
07	4030 X	3459	-0-	-571	-0-	3459	2		N	-0-			-0-
08	3875 X	3361	-0-	-514	-0-	3361	2		N	-0-			-0-
09	3750 X	3563	-0-	-187	-0-	3563	2		N	-0-			-0-
10	3875 X	3841	-0-	-34	-0-	3841	2		N	-0-			-0-
*11	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2		N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188788 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10731 - 13084

06	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2		N	-0-			67
07	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2		N	-0-			67
08	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2		N	-0-			67
09	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2		N	-0-			67
10	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2		N	-0-			67
*11	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2		N	-0-			67

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 189189 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 12780

06	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2		N	-0-			230
07	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2		N	-0-			230
08	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2		N	-0-			230
09	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2		N	-0-			230
10	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2		N	-0-			230
*11	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2		N	-0-			230

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189208 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 14104

06	9600 X	8864	-0-	-736	-0-	8864	2		N	-0-			213
07	9920 X	9171	-0-	-749	-0-	9148	2	23 9	N	21			234
08	9457 X	9457	-0-	-0-	-0-	9457	2		N	-0-			234
09	9962 X	9962	-0-	-0-	-0-	9962	2		N	-0-			234
10	9176 X	9108	-0-	-68	-0-	9108	2		N	-0-			234
11	9150 X	8795	-0-	-355	-0-	8795	2		N	-0-			234

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189450 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11495 - 13992

06	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2		N	-0-			13
07	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2		N	-0-			13
08	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2		N	-0-			13
09	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	2		N	-0-			13
10	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2		N	-0-			13
*11	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2		N	-0-			13

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 189704 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 12801

06	6180 X	6103	-0-	-77	-0-	6103	2		N	-0-			150
07	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	2		N	-0-			150
08	6231 X	6036	-0-	-195	-0-	6036	2		N	-0-			150
09	6060 X	5675	-0-	-385	-0-	5675	2		N	-0-			150
10	6262 X	5626	-0-	-636	-0-	5626	2		N	-0-			150
11	6060 X	5519	-0-	-541	-0-	5519	2		N	-0-			150

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 190765 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 12595

06	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2		N	-0-			132
07	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2		N	-0-			132
08	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2		N	-0-			132
09	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2		N	-0-			132
10	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2		N	-0-			132
11	3330 X	937	-0-	-2393	-0-	937	2		N	-0-			132

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 190768 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14054 PERF.10838 - 12684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					120
07	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					120
08	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	2			N	-0-					120
09	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	2			N	-0-					120
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					120
*11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					120

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190801 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11242 - 13661

06	2400	N	2356	-0-	-44	-0-	2356	2			N	-0-					82
07	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					82
08	2356	N	2296	-0-	-60	-0-	2296	2			N	-0-					82
09	2370	N	2034	-0-	-336	-0-	2034	2			N	-0-					82
10	2418	N	2008	-0-	-410	-0-	2008	2			N	-0-					82
11	2220	N	1977	-0-	-243	-0-	1977	2			N	-0-					82

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190811 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 13310

06	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					51
07	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					51
08	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			N	-0-					51
09	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	7649	2	64	9	N	58					109
10	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	2			N	-0-					109
*11	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	6904	2			N	-0-					109

HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 190903 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 12326

06	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-					171
07	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-					171
08	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					171
09	1290	X	279	-0-	-1011	-0-	279	2			N	-0-					171
10	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					171
*11	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					171

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190967 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 13633 PERF.11218 - 13524

06	2610	X	2606	-0-	-4	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2449	-0-	-248	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2560	-0-	-137	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	2236	-0-	-374	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2066	-0-	-631	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	1823	-0-	-787	-0-	1823	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 191285 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10835 - 12578

06	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
07	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	5368	-0-	-57	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	5003	-0-	-247	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	5051	-0-	-374	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4744	-0-	-506	-0-	4744	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643

06	3690	X	3291	-0-	-399	-0-	3291	2			N	-0-					49
07	3596	X	3250	-0-	-346	-0-	3250	2			N	-0-					49
08	3503	X	3177	-0-	-326	-0-	3177	2			N	-0-					49
09	3390	X	3148	-0-	-242	-0-	3148	2			N	-0-					49
10	3503	X	2937	-0-	-566	-0-	2937	2			N	-0-					49
11	3300	X	2808	-0-	-492	-0-	2808	2			N	-0-					49

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8370 X	7985	-0-	-385	-0-	7985	2			N	-0-					72
07	8649 X	7911	-0-	-738	-0-	7911	2			N	-0-					72
08	8246 X	3865	-0-	-4381	-0-	3865	2			N	-0-					72
09	8593 X	8593	-0-	-0-	-0-	8593	2			N	-0-					72
10	8722 X	8722	-0-	-0-	-0-	8722	2			N	-0-					72
11	7980 X	4035	-0-	-3945	-0-	4035	2			N	-0-					72

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 192735 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11572 - 12211

06	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					155
07	3968 X	3751	-0-	-217	-0-	3751	2			N	-0-					155
08	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					155
09	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					155
10	3565 X	2906	-0-	-659	-0-	2906	2			N	-0-					155
*11	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					155

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 192828 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11316 - 12668

06	4650 X	4361	-0-	-289	-0-	4361	2			N	-0-					180
07	4805 X	4426	-0-	-379	-0-	4426	2			N	-0-					180
08	4619 X	964	-0-	-3655	-0-	964	2			N	-0-					180
09	4470 X	165	-0-	-4305	-0-	165	2			N	-0-					180
10	4619 X	997	-0-	-3622	-0-	997	2			N	-0-					180
11	4350 X	969	-0-	-3381	-0-	969	2			N	-0-					180

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 192922 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 13422 PERF.11584 - 12228

06	5340 X	3865	-0-	-1475	-0-	3865	2			N	-0-					108
07	5518 X	5481	-0-	-37	-0-	5481	2			N	-0-					108
08	5270 X	5261	-0-	-9	-0-	5261	2			N	-0-					108
09	5100 X	4219	-0-	-881	-0-	4219	2			N	-0-					108
10	5270 X	2908	-0-	-2362	-0-	2908	2			N	-0-					108
*11	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	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

06	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
07	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
08	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
09	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
10	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
*11	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 193057 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8851 - 13102

06	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					25
07	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			N	-0-					25
08	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2			N	-0-					25
09	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	2			N	-0-					25
10	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	5647	2	57	9	N	52					77
*11	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2			N	-0-					77

HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 193061 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 12442

06	8310 X	3133	-0-	-5177	-0-	3133	2			N	-0-					40
07	8587 X	3353	-0-	-5234	-0-	3353	2			N	-0-					40
08	7440 X	4813	-0-	-2627	-0-	4813	2			N	-0-					40
09	6960 X	4582	-0-	-2378	-0-	4582	2			N	-0-					40
10	3348 X	2768	-0-	-580	-0-	2768	2			N	-0-					40
*11	7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	2			N	-0-					40

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 193063 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11286 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			N	-0-					44
07	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2			N	-0-					44
08	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	2			N	-0-					44
09	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2			N	-0-					44
10	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			N	-0-					44
*11	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			N	-0-					44

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193064 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 14028

06	6330	X	6313	-0-	-17	-0-	6313	2			N	-0-					75
07	6541	X	4711	-0-	-1830	-0-	4672	2	39	9	N	35					110
08	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6022	2	13	9	N	12					122
09	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	2			N	-0-					122
10	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	2			N	-0-					122
11	5550	X	5408	-0-	-142	-0-	5408	2			N	-0-					122

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 193306 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11071 - 13244

06	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
07	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
08	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
09	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
10	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
*11	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 193473 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 12257

06	6480	X	1431	-0-	-5049	-0-	1431	2			N	-0-					80
07	5549	X	2429	-0-	-3120	-0-	2429	2			N	-0-					80
08	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					80
09	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	7554	2			N	-0-					80
10	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	2			N	-0-					80
*11	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					80

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193480 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 13685

06	660	N	134	-0-	-526	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
*11	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193739 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 12462

06	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					45
07	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					45
08	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					45
09	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					45
10	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					45
*11	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-					45

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 193741 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744

06	2010	N	1612	-0-	-398	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1593	-0-	-112	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1883	-0-	-8	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1468	-0-	-152	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1574	-0-	-7	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
*11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194266 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 13428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5250 X	3492	-0-	-1758	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
07	5425 X	3816	-0-	-1609	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
08	5332 X	4550	-0-	-782	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
09	5130 X	4486	-0-	-644	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
10	4867 X	4414	-0-	-453	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
11	4410 X	3574	-0-	-836	-0-	3574	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560

06	3000 X	2944	-0-	-56	-0-	2944	2			N	-0-					60
07	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					60
08	3100 X	1654	-0-	-1446	-0-	1654	2			N	-0-					60
09	3000 X	1823	-0-	-1177	-0-	1804	2	19	9	N	17					77
10	3100 X	2698	-0-	-402	-0-	2698	2			N	-0-					77
11	3000 X	2312	-0-	-688	-0-	2312	2			N	-0-					77

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 194759 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11122 - 13468

06	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					145
07	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					145
08	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					145
09	2760 X	2659	-0-	-101	-0-	2659	2			N	-0-					145
10	2852 X	2477	-0-	-375	-0-	2477	2			N	-0-					145
11	2760 X	2613	-0-	-147	-0-	2613	2			N	-0-					145

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194794 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 12997

06	4020 X	3063	-0-	-957	-0-	3063	2			N	-0-					40
07	4123 X	3602	-0-	-521	-0-	3602	2			N	-0-					40
08	4123 X	3509	-0-	-614	-0-	3509	2			N	-0-					40
09	3900 X	3311	-0-	-589	-0-	3311	2			N	-0-					40
10	3844 X	3677	-0-	-167	-0-	3677	2			N	-0-					40
*11	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					40

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194956 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 13127

06	2490 N	2368	-0-	-122	-0-	2368	2			N	-0-					120
07	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					120
08	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					120
09	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					120
10	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					120
11	2490 N	2268	-0-	-222	-0-	2268	2			N	-0-					120

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 195989 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11106 - 13314

06	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
07	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
08	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
09	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
10	4216 X	4156	-0-	-60	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
*11	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196025 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 12751

06	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2			N	-0-					40
07	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			N	-0-					40
08	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	2			N	-0-					40
09	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3688	2	11	9	N	10					50
10	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2			N	-0-					50
*11	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-					50

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196028 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11008 - 13199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6240 X	5903	-0-	-337	-0-	5903	2		N	-0-			100
07	6448 X	5636	-0-	-812	-0-	5636	2		N	-0-			100
08	6231 X	5370	-0-	-861	-0-	5370	2		N	-0-			100
09	6030 X	4987	-0-	-1043	-0-	4987	2		N	-0-			100
10	6107 X	4838	-0-	-1269	-0-	4838	2		N	-0-			100
11	5910 X	4381	-0-	-1529	-0-	4381	2		N	-0-			100

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196046 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 11483

06	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2		N	-0-			-0-
07	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2		N	-0-			-0-
08	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2		N	-0-			-0-
09	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2		N	-0-			-0-
10	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2		N	-0-			-0-
*11	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	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

06	5190 X	4897	-0-	-293	-0-	4897	2		N	-0-			176
07	5363 X	4723	-0-	-640	-0-	4723	2		N	-0-			176
08	5053 X	4566	-0-	-487	-0-	4566	2		N	-0-			176
09	4890 X	4765	-0-	-125	-0-	4765	2		N	-0-			176
10	5053 X	4567	-0-	-486	-0-	4567	2		N	-0-			176
11	4890 X	4316	-0-	-574	-0-	4316	2		N	-0-			176

HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196116 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 12294

06	3000 N	5965	-0-	2965	6268	5965	2		N	-0-			40
07	12489 X	6221	-0-	-6268	-0-	6221	2		N	-0-			40
08	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2		N	-0-			40
09	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2		N	-0-			40
10	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	2		N	-0-			40
*11	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2		N	-0-			40

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196124 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 12616

06	2790 X	2246	-0-	-544	-0-	2246	2		N	-0-			62
07	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2		N	-0-			62
08	3100 N	3123	-0-	23	23	3123	2		N	-0-			62
09	2308 N	2285	-0-	-23	-0-	2285	2		N	-0-			62
10	2914 N	2047	-0-	-867	-0-	2047	2		N	-0-			62
11	2850 X	2216	-0-	-634	-0-	2216	2		N	-0-			62

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196129 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 12697

06	12420 X	11364	-0-	-1056	-0-	11364	2		N	-0-			160
07	12772 X	11582	-0-	-1190	-0-	11580	2	2 9	N	2			162
08	12090 X	11412	-0-	-678	-0-	11412	2		N	-0-			162
09	11700 X	10700	-0-	-1000	-0-	10700	2		N	-0-			162
10	11997 X	11086	-0-	-911	-0-	11086	2		N	-0-			162
*11	11473 X	11473	-0-	-0-	-0-	11473	2		N	-0-			162

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196238 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 12918

06	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2		N	-0-			27
07	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2		N	-0-			27
08	2604 X	2330	-0-	-274	-0-	2330	2		N	-0-			27
09	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2		N	-0-			27
10	2604 X	1736	-0-	-868	-0-	1736	2		N	-0-			27
11	2520 X	2500	-0-	-20	-0-	2500	2		N	-0-			27

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4968	2	6	9	N	5					100
07	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			N	-0-					100
08	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2			N	-0-					100
09	5580	X	3608	-0-	-1972	-0-	3602	2	6	9	N	5					105
10	5766	X	4780	-0-	-986	-0-	4780	2			N	-0-					105
*11	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	2			N	-0-					105

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
06	5190	X	4528	-0-	-662	-0-	4528	2			N	-0-					52
07	5363	X	4101	-0-	-1262	-0-	4101	2			N	-0-					52
08	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	2			N	-0-					52
09	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5230	2	20	9	N	18					70
10	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2			N	-0-					70
11	4860	X	4328	-0-	-532	-0-	4328	2			N	-0-					70

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
06	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					160
07	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					160
08	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					160
09	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					160
10	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					160
*11	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					160

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
06	4470	X	3850	-0-	-620	-0-	3850	2			N	-0-					149
07	4619	X	4119	-0-	-500	-0-	4119	2			N	-0-					149
08	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					149
09	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-					149
10	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-					149
*11	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					149

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
06	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					121
07	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					121
08	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					121
09	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3297	2	22	9	N	20					141
10	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					141
*11	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					141

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
06	11493	X	11493	-0-	-0-	-0-	11493	2			N	-0-					132
07	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	8767	2			N	-0-					132
08	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	2			N	-0-					132
09	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	11741	2	14	9	N	13					145
10	11677	X	11677	-0-	-0-	-0-	11677	2			N	-0-					145
*11	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	10789	2			N	-0-					145

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
06	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					122
07	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					122
08	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					122
09	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					122
10	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					122
*11	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					122

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 197161 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13922 PERF.11259 - 13779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9990	X	9579	-0-	-411	-0-	9579	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	8339	-0-	-1891	-0-	8339	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	9901	-0-	-143	-0-	9901	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	6652	-0-	-3068	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
10	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	10366	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	6908	-0-	-2662	-0-	6908	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

06	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2			N	-0-					66
07	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	2			N	-0-					66
08	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2			N	-0-					66
09	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	7219	2	64	9	N	58					124
10	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	7337	2			N	-0-					124
*11	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7230	2	25	9	N	23					147

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197697 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 12361

06	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
07	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
08	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
10	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
*11	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	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

06	10290	X	9774	-0-	-516	-0-	9774	2			N	-0-					75
07	10602	X	7153	-0-	-3449	-0-	7153	2			N	-0-					75
08	10385	X	2281	-0-	-8104	-0-	2281	2			N	-0-					75
09	10020	X	2817	-0-	-7203	-0-	2817	2			N	-0-					75
10	10261	X	1585	-0-	-8676	-0-	1585	2			N	-0-					75
*11	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	10666	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

06	10980	X	9493	-0-	-1487	-0-	9493	2			N	-0-					26
07	11346	X	9331	-0-	-2015	-0-	9331	2			N	-0-					26
08	9610	X	9098	-0-	-512	-0-	9098	2			N	-0-					26
09	9300	X	8356	-0-	-944	-0-	8356	2			N	-0-					26
10	9610	X	8338	-0-	-1272	-0-	8338	2			N	-0-					26
11	9300	X	7380	-0-	-1920	-0-	7380	2			N	-0-					26

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198118 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 12648

06	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4716	2	39	9	N	35	180	1			70
07	4712	X	3904	-0-	-808	-0-	3904	2			N	-0-					70
08	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					70
09	4620	X	4531	-0-	-89	-0-	4481	2	50	9	N	45					115
10	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	5915	2	110	9	N	100					215
11	4620	X	4227	-0-	-393	-0-	4204	2	23	9	N	21	185	1			51

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 13010

06	1740	X	1678	-0-	-62	-0-	1678	2			N	-0-					55
07	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					55
08	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			N	-0-					55
09	3000	N	6581	-0-	3581	3581	6581	2			N	-0-					55
10	3100	N	7093	-0-	3993	7574	7093	2			N	-0-					55
*11	13452	X	5878	-0-	-7574	-0-	5878	2			N	-0-					55

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198361 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 13059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040 X	1693	-0-	-347	-0-	1693	2			N	-0-					160
07	1891 X	1415	-0-	-476	-0-	1415	2			N	-0-					160
08	1891 X	1533	-0-	-358	-0-	1533	2			N	-0-					160
09	1680 N	1519	-0-	-161	-0-	1519	2			N	-0-					160
10	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					160
*11	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					160

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198372 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 12587

06	4110 X	3429	-0-	-681	-0-	3429	2			N	-0-					27
07	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					27
08	4495 X	4375	-0-	-120	-0-	4375	2			N	-0-					27
09	4350 X	3750	-0-	-600	-0-	3728	2	22	9	N	20					47
10	4371 X	3388	-0-	-983	-0-	3359	2	29	9	N	26					73
11	4230 X	3839	-0-	-391	-0-	3839	2			N	-0-					73

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 198642 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 13568

06	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					120
07	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					120
08	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					120
09	1860 N	1675	-0-	-185	-0-	1675	2			N	-0-					120
10	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					120
11	1860 N	1423	-0-	-437	-0-	1423	2			N	-0-					120

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 2 RRCID -> 198798 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11164 - 12483

06	4710 X	4580	-0-	-130	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
07	4867 X	4753	-0-	-114	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
08	4898 X	4482	-0-	-416	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
09	4710 X	4662	-0-	-48	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
10	4743 X	4427	-0-	-316	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
11	4590 X	4473	-0-	-117	-0-	4473	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198800 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839

06	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					100
07	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					100
08	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					100
09	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					100
10	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					100
*11	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-					100

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198838 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 12474

06	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					55
07	2418 N	2387	-0-	-31	-0-	2387	2			N	-0-					55
08	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					55
09	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2731	2	4	9	N	4					59
10	2387 N	949	-0-	-1438	-0-	949	2			N	-0-					59
11	2430 N	144	-0-	-2286	-0-	144	2			N	-0-					59

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 199053 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198

06	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					34
07	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					34
08	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					34
09	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					34
10	1550 X	603	-0-	-947	-0-	603	2			N	-0-					34
*11	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					34

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199054 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13396 PERF.10846 - 13189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2			N	-0-					177
07	4681	X	4665	-0-	-16	-0-	4665	2			N	-0-					177
08	4712	X	4367	-0-	-345	-0-	4367	2			N	-0-					177
09	4710	X	4565	-0-	-145	-0-	4565	2			N	-0-					177
10	4867	X	4723	-0-	-144	-0-	4723	2			N	-0-					177
11	4710	X	3209	-0-	-1501	-0-	3209	2			N	-0-					177

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199476 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 12319

06	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					69
07	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					69
08	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					69
09	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4323	2	23	9	N	21					90
10	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					90
*11	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					90

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101

06	7410	X	6489	-0-	-921	-0-	6489	2			N	-0-					67
07	7657	X	7143	-0-	-514	-0-	7106	2	37	9	N	34					101
08	7223	X	6759	-0-	-464	-0-	6734	2	25	9	N	23					124
09	6990	X	6391	-0-	-599	-0-	6391	2			N	-0-					124
10	7130	X	6232	-0-	-898	-0-	6232	2			N	-0-					124
11	6900	X	5871	-0-	-1029	-0-	5871	2			N	-0-					124

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 12654

06	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	2			N	-0-					100
07	6727	X	5049	-0-	-1678	-0-	5049	2			N	-0-					100
08	7688	X	5511	-0-	-2177	-0-	5511	2			N	-0-					100
09	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	2			N	-0-					100
10	7254	X	7203	-0-	-51	-0-	7203	2			N	-0-					100
11	7020	X	5899	-0-	-1121	-0-	5899	2			N	-0-					100

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11248 - 13576

06	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					75
07	2914	N	2587	-0-	-327	-0-	2587	2			N	-0-					75
08	2883	N	2420	-0-	-463	-0-	2420	2			N	-0-					75
09	2700	N	2044	-0-	-656	-0-	2044	2			N	-0-					75
10	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					75
*11	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					75

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 199720 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552

06	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	10952	2			N	-0-					140
07	8897	X	5734	-0-	-3163	-0-	5734	2			N	-0-					140
08	2976	X	2697	-0-	-279	-0-	2697	2			N	-0-					140
09	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2			N	-0-					140
10	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2			N	-0-					140
*11	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	7931	2			N	-0-					140

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199721 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13910 PERF.11341 - 13736

06	9840	X	9420	-0-	-420	-0-	9420	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	9614	-0-	-461	-0-	9614	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	8957	-0-	-932	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	8478	-0-	-1092	-0-	8478	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	8537	-0-	-1197	-0-	8537	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	8060	-0-	-1360	-0-	8060	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 #: 10 RRCID -> 200033 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 1119 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5852	2	6	9	N	5					108
07	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			N	-0-					108
08	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	2			N	-0-					108
09	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6769	2	2	9	N	2					110
10	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	2			N	-0-					110
*11	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			N	-0-					110

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829

06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 200274 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11186 - 13586

06	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					120
07	2666	X	2607	-0-	-59	-0-	2607	2			N	-0-					120
08	2759	N	2353	-0-	-406	-0-	2353	2			N	-0-					120
09	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					120
10	2604	N	2473	-0-	-131	-0-	2473	2			N	-0-					120
11	2280	N	2018	-0-	-262	-0-	2018	2			N	-0-					120

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 200619 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 14103

06	4590	X	4347	-0-	-243	-0-	4341	2	6	9	N	5					153
07	4743	X	4267	-0-	-476	-0-	4261	2	6	9	N	5					158
08	4991	X	4079	-0-	-912	-0-	4071	2	8	9	N	7					165
09	4830	X	3483	-0-	-1347	-0-	3483	2			N	-0-					165
10	4650	X	4575	-0-	-75	-0-	4575	2			N	-0-					165
11	4350	X	3885	-0-	-465	-0-	3885	2			N	-0-					165

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200639 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614

06	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	2			N	-0-					36
07	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8227	2			N	-0-					36
08	8742	X	8648	-0-	-94	-0-	8648	2			N	-0-					36
09	8460	X	8306	-0-	-154	-0-	8306	2			N	-0-					36
10	8494	X	7483	-0-	-1011	-0-	7483	2			N	-0-					36
11	8370	X	7066	-0-	-1304	-0-	7066	2			N	-0-					36

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200861 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11518 - 12941

06	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
07	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5841	-0-	-421	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5452	-0-	-608	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5984	-0-	-278	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	4421	-0-	-1639	-0-	4421	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

06	5550	X	4474	-0-	-1076	-0-	4474	2			N	-0-					146
07	5735	X	5122	-0-	-613	-0-	5122	2			N	-0-					146
08	4991	X	4390	-0-	-601	-0-	4390	2			N	-0-					146
09	4830	X	4707	-0-	-123	-0-	4707	2			N	-0-					146
10	4991	X	3762	-0-	-1229	-0-	3762	2			N	-0-					146
11	4830	X	3274	-0-	-1556	-0-	3274	2			N	-0-					146

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200973 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.11086 - 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
06	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3724	-0-	-399	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3477	-0-	-646	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3558	-0-	-432	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
10	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	10377	2			N	-0-					-0-
*11	21289	X	21289	-0-	-0-	-0-	21289	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

06	6000	X	5253	-0-	-747	-0-	5253	2			N	-0-					140
07	5456	X	4439	-0-	-1017	-0-	4439	2			N	-0-					140
08	5270	X	4440	-0-	-830	-0-	4440	2			N	-0-					140
09	5100	X	3818	-0-	-1282	-0-	3796	2	22	9	N	20					160
10	5270	X	4606	-0-	-664	-0-	4606	2			N	-0-					160
11	5100	X	4971	-0-	-129	-0-	4971	2			N	-0-					160

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 201564 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 14272 PERF.11136 - 14150

06	4980	X	4654	-0-	-326	-0-	4654	2			N	-0-					50
07	5146	X	4600	-0-	-546	-0-	4572	2	28	9	N	25					75
08	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4410	2	33	9	N	30					105
09	4290	X	3394	-0-	-896	-0-	3394	2			N	-0-					105
10	4433	X	3690	-0-	-743	-0-	3690	2			N	-0-					105
*11	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			N	-0-					105

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201723 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12048 - 12730

06	5700	X	5582	-0-	-118	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	4950	-0-	-940	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	5311	-0-	-114	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	5153	-0-	-97	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	4999	-0-	-426	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4839	-0-	-411	-0-	4839	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 201727 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 12864

06	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	2			N	-0-					30
07	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	8835	2			N	-0-					30
08	9672	X	9187	-0-	-485	-0-	9187	2			N	-0-					30
09	9360	X	8716	-0-	-644	-0-	8716	2			N	-0-					30
10	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	9197	2			N	-0-					30
11	8880	X	8835	-0-	-45	-0-	8835	2			N	-0-					30

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 202104 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020

06	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			N	-0-					137
07	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-					137
08	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			N	-0-					137
09	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					137
10	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2			N	-0-					137
*11	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			N	-0-					137

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 14030

06	7980	X	4271	-0-	-3709	-0-	4271	2			N	-0-					180
07	6789	X	5025	-0-	-1764	-0-	5025	2			N	-0-					180
08	5239	X	4387	-0-	-852	-0-	4387	2			N	-0-					180
09	5010	X	4724	-0-	-286	-0-	4724	2			N	-0-					180
10	5022	X	3730	-0-	-1292	-0-	3730	2			N	-0-					180
11	4860	X	4277	-0-	-583	-0-	4277	2			N	-0-					180

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780 X	3594	-0-	-186	-0-	3553	2	41	9	N	37	184	1			23
07	3875 X	3620	-0-	-255	-0-	3620	2			N	-0-					23
08	3689 X	3578	-0-	-111	-0-	3578	2			N	-0-					23
09	3570 X	3277	-0-	-293	-0-	3277	2			N	-0-					23
10	3689 X	3270	-0-	-419	-0-	3270	2			N	-0-					23
11	3570 X	3439	-0-	-131	-0-	3209	2	230	9	N	209					232

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 202262 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390

06	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4643	2	50	9	N	45					169
07	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					169
08	4836 X	4746	-0-	-90	-0-	4746	2			N	-0-					169
09	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4663	2	22	9	N	20					189
10	4836 X	4547	-0-	-289	-0-	4547	2			N	-0-					189
11	4680 X	4304	-0-	-376	-0-	4304	2			N	-0-					189

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202637 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12038 - 12657

06	5370 X	5208	-0-	-162	-0-	5204	2	4	9	N	4	192	1			34
07	5518 X	5194	-0-	-324	-0-	5194	2			N	-0-					34
08	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			N	-0-					34
09	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					34
10	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	5002	2	56	9	N	51					85
*11	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4790	2	94	9	N	85					170

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202638 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944

06	4230 X	1844	-0-	-2386	-0-	1844	2			N	-0-					140
07	3100 X	2240	-0-	-860	-0-	2205	2	35	9	N	32					172
08	2883 X	1834	-0-	-1049	-0-	1834	2			N	-0-					172
09	2790 X	1671	-0-	-1119	-0-	1671	2			N	-0-					172
10	2232 N	1379	-0-	-853	-0-	1379	2			N	-0-					172
11	1770 N	1686	-0-	-84	-0-	1686	2			N	-0-					172

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 202965 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10967 - 13197

06	6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
07	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
08	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
09	6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
10	6572 X	6276	-0-	-296	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
11	6360 X	6207	-0-	-153	-0-	6207	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 202972 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978

06	6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	6578	2	24	9	N	22					105
07	6758 X	6300	-0-	-458	-0-	6300	2			N	-0-					105
08	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2			N	-0-					105
09	6210 X	5769	-0-	-441	-0-	5769	2			N	-0-					105
10	6417 X	5771	-0-	-646	-0-	5771	2			N	-0-					105
11	6210 X	6173	-0-	-37	-0-	6173	2			N	-0-					105

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203912 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 13624

06	7290 X	6165	-0-	-1125	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
07	7533 X	6858	-0-	-675	-0-	6858	2			N	-0-					-0-
08	7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
09	7518 X	7518	-0-	-0-	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
10	7805 X	7805	-0-	-0-	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
*11	7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	7461	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 203913 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 13501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6210 X	4471	-0-	-1739	-0-	4471	2			N	-0-					29
07	9751 X	9751	-0-	-0-	-0-	9751	2			N	-0-					29
08	9176 X	9176	-0-	-0-	-0-	9176	2			N	-0-					29
09	8657 X	8657	-0-	-0-	-0-	8655	2	2	9	N	2					31
10	8550 X	8550	-0-	-0-	-0-	8550	2			N	-0-					31
*11	6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	6830	2			N	-0-					31

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370

06	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					54
07	3100 X	2691	-0-	-409	-0-	2691	2			N	-0-					54
08	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					54
09	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					54
10	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			N	-0-					54
*11	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					54

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.11468 - 12862

06	6840 X	4308	-0-	-2532	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
07	6882 X	4764	-0-	-2118	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
08	6541 X	5138	-0-	-1403	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
09	6330 X	5399	-0-	-931	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
10	6541 X	5694	-0-	-847	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
*11	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 204030 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 12979

06	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					24
07	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					24
08	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					24
09	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					24
10	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					24
*11	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					24

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 204216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 13244

06	24510 X	22151	-0-	-2359	-0-	22151	2			N	-0-					-0-
07	25995 X	25995	-0-	-0-	-0-	25995	2			N	-0-					-0-
08	24149 X	21280	-0-	-2869	-0-	21280	2			N	-0-					-0-
09	23370 X	19684	-0-	-3686	-0-	19684	2			N	-0-					-0-
10	24149 X	22196	-0-	-1953	-0-	22196	2			N	-0-					-0-
11	23370 X	23235	-0-	-135	-0-	23235	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 204829 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 14522

06	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					115
07	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			N	-0-					115
08	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					115
09	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					115
10	3348 X	3215	-0-	-133	-0-	3215	2			N	-0-					115
11	3240 X	2774	-0-	-466	-0-	2774	2			N	-0-					115

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 14386

06	4440 X	4011	-0-	-429	-0-	4011	2			N	-0-					69
07	4588 X	4128	-0-	-460	-0-	4128	2			N	-0-					69
08	4030 X	3662	-0-	-368	-0-	3661	2	1	9	N	1					70
09	3900 X	3698	-0-	-202	-0-	3698	2			N	-0-					70
10	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					70
11	3900 X	3595	-0-	-305	-0-	3595	2			N	-0-					70

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 205119 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	2036	-0-	-64	-0-	2036	2			N	-0-					215
07	2139	N	2052	-0-	-87	-0-	2052	2			N	-0-					215
08	2077	N	2053	-0-	-24	-0-	2053	2			N	-0-					215
09	2040	N	1945	-0-	-95	-0-	1945	2			N	-0-					215
10	2046	N	1944	-0-	-102	-0-	1944	2			N	-0-					215
11	1980	N	1733	-0-	-247	-0-	1733	2			N	-0-					215

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11014 - 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
06	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
07	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
08	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6848	2			N	-0-					-0-
09	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
10	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
*11	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 205504 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11196 - 13648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1950	N	1299	-0-	-651	-0-	1299	2			N	-0-					20
07	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	1533	2			N	-0-					20
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					20
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					20
10	1519	N	802	-0-	-717	-0-	802	2			N	-0-					20
11	1170	N	768	-0-	-402	-0-	768	2			N	-0-					20

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 205505 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	X	1266	-0-	-1434	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	1911	-0-	-724	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	7181	-0-	4081	4081	7181	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	6394	-0-	3394	7475	6394	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	5169	-0-	2069	9544	5169	2			N	-0-					-0-
*11	14894	X	5350	-0-	-9544	-0-	5350	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 205573 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11037 - 13379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6300	X	5699	-0-	-601	-0-	5696	2	3	9	N	3					163
07	6417	X	5920	-0-	-497	-0-	5920	2			N	-0-					163
08	6293	X	5463	-0-	-830	-0-	5463	2			N	-0-					163
09	6060	X	5156	-0-	-904	-0-	5156	2			N	-0-					163
10	6200	X	5367	-0-	-833	-0-	5367	2			N	-0-					163
11	5730	X	5305	-0-	-425	-0-	5305	2			N	-0-					163

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
06	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
07	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
08	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
09	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
*11	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF.10959 - 12245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4140	X	3701	-0-	-439	-0-	3670	2	31	9	N	28					67
07	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2			N	-0-					67
08	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			N	-0-					67
09	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					67
10	4030	X	3445	-0-	-585	-0-	3445	2			N	-0-					67
*11	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					67

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 207370 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	7693	2			N	-0-					62
07	6975	X	4843	-0-	-2132	-0-	4843	2			N	-0-					62
08	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	7809	2			N	-0-					62
09	5940	X	5783	-0-	-157	-0-	5783	2			N	-0-					62
10	6138	X	6023	-0-	-115	-0-	6023	2			N	-0-					62
*11	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			N	-0-					62

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207383 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 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
06	5970	X	5849	-0-	-121	-0-	5849	2			N	-0-					164
07	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	6820	2			N	-0-					164
08	6448	X	5874	-0-	-574	-0-	5874	2			N	-0-					164
09	6240	X	5931	-0-	-309	-0-	5931	2			N	-0-					164
10	6479	X	6122	-0-	-357	-0-	6122	2			N	-0-					164
11	6270	X	4143	-0-	-2127	-0-	4099	2	44	9	N	40	166	1			38

REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 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
06	4980	X	4976	-0-	-4	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4575	-0-	-633	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	5026	-0-	-182	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4769	-0-	-271	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4806	-0-	-402	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4585	-0-	-395	-0-	4585	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 207467 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11992 - 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
06	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2			N	-0-					84
07	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					84
08	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			N	-0-					84
09	4680	X	4253	-0-	-427	-0-	4253	2			N	-0-					84
10	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2			N	-0-					84
*11	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					84

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207490 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8610	X	7181	-0-	-1429	-0-	7181	2			N	-0-					141
07	8897	X	5452	-0-	-3445	-0-	5452	2			N	-0-					141
08	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	8809	2			N	-0-					141
09	8340	X	5683	-0-	-2657	-0-	5683	2			N	-0-					141
10	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	9447	2			N	-0-					141
11	8340	X	2961	-0-	-5379	-0-	2961	2			N	-0-					141

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
06	3570	X	822	-0-	-2748	-0-	822	2			N	-0-					-0-
07	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	11025	2			N	-0-					-0-
08	13339	X	13339	-0-	-0-	-0-	13339	2			N	-0-					-0-
09	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	12786	2			N	-0-					-0-
10	12598	X	12598	-0-	-0-	-0-	12598	2			N	-0-					-0-
*11	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	11004	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 208409 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11090 - 13508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6120	X	5929	-0-	-191	-0-	5929	2			N	-0-					181
07	6262	X	6126	-0-	-136	-0-	6126	2			N	-0-					181
08	6014	X	5925	-0-	-89	-0-	5925	2			N	-0-					181
09	5820	X	5688	-0-	-132	-0-	5688	2			N	-0-					181
10	6014	X	5934	-0-	-80	-0-	5934	2			N	-0-					181
11	5820	X	5713	-0-	-107	-0-	5713	2			N	-0-					181

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209003 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 13059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730 X	2166	-0-	-564	-0-	2166	2			N	-0-					90
07	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					90
08	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3290	2	11	9	N	10					100
09	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					100
10	2821 X	2454	-0-	-367	-0-	2454	2			N	-0-					100
*11	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					100

HALL, F.L. WELL #: 17 RRCID -> 209288 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11396 - 12525

06	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					82
07	1984 N	1703	-0-	-281	-0-	1703	2			N	-0-					82
08	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					82
09	1830 N	1599	-0-	-231	-0-	1599	2			N	-0-					82
10	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					82
*11	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					82

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209306 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 12547

06	5640 X	4577	-0-	-1063	-0-	4577	2			N	-0-					70
07	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	2			N	-0-					70
08	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	6814	2			N	-0-					70
09	6270 X	5907	-0-	-363	-0-	5907	2			N	-0-					70
10	5952 X	5162	-0-	-790	-0-	5162	2			N	-0-					70
11	6270 X	4964	-0-	-1306	-0-	4964	2			N	-0-					70

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209594 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626

06	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
07	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
08	3906 X	3732	-0-	-174	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
09	3780 X	3431	-0-	-349	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
10	3906 X	3627	-0-	-279	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
11	3630 X	3486	-0-	-144	-0-	3486	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680

06	2370 X	1768	-0-	-602	-0-	1768	2			N	-0-					27
07	2449 X	2076	-0-	-373	-0-	2076	2			N	-0-					27
08	2449 X	1598	-0-	-851	-0-	1598	2			N	-0-					27
09	2370 X	2193	-0-	-177	-0-	2193	2			N	-0-					27
10	2449 X	2129	-0-	-320	-0-	2129	2			N	-0-					27
11	2010 X	1753	-0-	-257	-0-	1753	2			N	-0-					27

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209631 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 12908

06	9420 X	5700	-0-	-3720	-0-	5700	2			N	-0-					83
07	9734 X	5708	-0-	-4026	-0-	5708	2			N	-0-					83
08	9370 X	9370	-0-	-0-	-0-	9370	2			N	-0-					83
09	8175 X	8175	-0-	-0-	-0-	8175	2			N	-0-					83
10	5890 X	5565	-0-	-325	-0-	5565	2			N	-0-					83
11	7050 X	4561	-0-	-2489	-0-	4561	2			N	-0-					83

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313

06	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					70
07	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2			N	-0-					70
08	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2			N	-0-					70
09	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			N	-0-					70
10	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					70
*11	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			N	-0-					70

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5160 X	3782	-0-	-1378	-0-	3782 2		N	-0-			-0-
07	5332 X	4494	-0-	-838	-0-	4494 2		N	-0-			-0-
08	5053 X	4754	-0-	-299	-0-	4754 2		N	-0-			-0-
09	4200 X	3324	-0-	-876	-0-	3324 2		N	-0-			-0-
10	4495 X	3348	-0-	-1147	-0-	3348 2		N	-0-			-0-
11	4590 X	4205	-0-	-385	-0-	4205 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

06	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	6315 2		N	-0-			-0-
07	6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	6376 2		N	-0-			-0-
08	6541 X	6273	-0-	-268	-0-	6273 2		N	-0-			-0-
09	6330 X	5932	-0-	-398	-0-	5932 2		N	-0-			-0-
10	6541 X	5755	-0-	-786	-0-	5755 2		N	-0-			-0-
11	6330 X	6131	-0-	-199	-0-	6131 2		N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 210230 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11406 - 13866

06	6180 X	5645	-0-	-535	-0-	5645 2		N	-0-			-0-
07	6262 X	5750	-0-	-512	-0-	5750 2		N	-0-			-0-
08	6107 X	5627	-0-	-480	-0-	5627 2		N	-0-			-0-
09	5910 X	5307	-0-	-603	-0-	5307 2		N	-0-			-0-
10	5921 X	5323	-0-	-598	-0-	5323 2		N	-0-			-0-
11	5640 X	5158	-0-	-482	-0-	5158 2		N	-0-			-0-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 210909 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 13569

06	6300 X	5682	-0-	-618	-0-	5682 2		N	-0-			195
07	6510 X	5474	-0-	-1036	-0-	5474 2		N	-0-			195
08	6231 X	5641	-0-	-590	-0-	5641 2		N	-0-			195
09	6030 X	5023	-0-	-1007	-0-	5023 2		N	-0-			195
10	5921 X	4787	-0-	-1134	-0-	4787 2		N	-0-			195
*11	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	5735 2		N	-0-			195

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 210914 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11552 - 12976

06	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692 2		N	-0-			-0-
07	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2811 2		N	-0-			-0-
08	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2773 2		N	-0-			-0-
09	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2874 2		N	-0-			-0-
10	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	2875 2		N	-0-			-0-
11	2490 N	2348	-0-	-142	-0-	2348 2		N	-0-			-0-

HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210934 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429

06	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033 2		N	-0-			135
07	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405 2		N	-0-			135
08	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287 2		N	-0-			135
09	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3080 2	20 9	N	18			153
10	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2467 2		N	-0-			153
*11	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3061 2	30 9	N	27			180

TUMLINSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 211426 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12191 - 12590

06	4560 X	3915	-0-	-645	-0-	3915 2		N	-0-			-0-
07	4712 X	4301	-0-	-411	-0-	4301 2		N	-0-			-0-
08	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710 2		N	-0-			-0-
09	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4712 2		N	-0-			-0-
10	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981 2		N	-0-			-0-
*11	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799 2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 211540 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11360 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6210	X	5375	-0-	-835	-0-	5375	2			N	-0-					13
07	6355	X	5904	-0-	-451	-0-	5904	2			N	-0-					13
08	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			N	-0-					13
09	6270	X	6244	-0-	-26	-0-	6244	2			N	-0-					13
10	6479	X	6399	-0-	-80	-0-	6399	2			N	-0-					13
11	6270	X	5994	-0-	-276	-0-	5994	2			N	-0-					13

BATTLE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211766 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10746 - 13392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	741	-0-	-39	-0-	741	2			N	-0-					-0-
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
11	840	N	779	-0-	-61	-0-	779	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 211786 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8580	X	7824	-0-	-756	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	7610	-0-	-1256	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
08	9329	X	9329	-0-	-0-	-0-	9329	2			N	-0-					-0-
09	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
10	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	8623	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	5332	-0-	-2648	-0-	5332	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211792 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 12699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6810	X	6096	-0-	-714	-0-	6096	2			N	-0-					39
07	7037	X	5225	-0-	-1812	-0-	5225	2			N	-0-					39
08	6262	X	5301	-0-	-961	-0-	5301	2			N	-0-					39
09	6060	X	5715	-0-	-345	-0-	5715	2			N	-0-					39
10	6262	X	5572	-0-	-690	-0-	5572	2			N	-0-					39
11	6060	X	5685	-0-	-375	-0-	5685	2			N	-0-					39

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 212355 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11260 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1905	-0-	-234	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	5246	-0-	2146	2146	5246	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	5212	-0-	2212	4358	5212	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	5200	-0-	2100	6458	5200	2			N	-0-					-0-
*11	10856	X	4398	-0-	-6458	-0-	4398	2			N	-0-					-0-

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
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					70
07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					70
08	2232	N	1728	-0-	-504	-0-	1728	2			N	-0-					70
09	1830	N	1766	-0-	-64	-0-	1744	2	22	9	N	20					90
10	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1905	2	94	9	N	85					175
*11	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1896	2	22	9	N	20					195

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11459 - 13867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17760	X	2308	-0-	-15452	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
07	16833	X	5246	-0-	-11587	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
08	12462	X	5610	-0-	-6852	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	7136	-0-	-4924	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	5215	-0-	-7247	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
*11	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7696	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 #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11581 - 14233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6060 X	5703	-0-	-357	-0-	5703	2			N	-0-					98
07	6262 X	5518	-0-	-744	-0-	5518	2			N	-0-					98
08	6231 X	4794	-0-	-1437	-0-	4794	2			N	-0-					98
09	6030 X	4369	-0-	-1661	-0-	4369	2			N	-0-					98
10	6014 X	4404	-0-	-1610	-0-	4404	2			N	-0-					98
11	5700 X	5586	-0-	-114	-0-	5586	2			N	-0-					98

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 212911 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13255 PERF.10809 - 13076

06	6150 X	5745	-0-	-405	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
07	6262 X	5870	-0-	-392	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
08	6107 X	5832	-0-	-275	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
09	5910 X	5543	-0-	-367	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
10	6076 X	5006	-0-	-1070	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
11	5760 X	4758	-0-	-1002	-0-	4758	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213235 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401

06	1830 X	76	-0-	-1754	-0-	76	2			N	-0-					129
07	1891 X	2	-0-	-1889	-0-	2	2			N	-0-					129
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					129
09	90 N	10	-0-	-80	-0-	10	2			N	-0-					129
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					129
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 214628 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 12642

06	7740 X	5966	-0-	-1774	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
07	7998 X	5624	-0-	-2374	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
08	8866 X	5353	-0-	-3513	-0-	5333	2	20	9	N	18					18
09	8580 X	5038	-0-	-3542	-0-	5038	2			N	-0-					18
10	6169 X	5717	-0-	-452	-0-	5717	2			N	-0-					18
*11	6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2			N	-0-					18

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 214887 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10992 - 13344

06	7500 X	6518	-0-	-982	-0-	6518	2			N	-0-					163
07	7719 X	7196	-0-	-523	-0-	7196	2			N	-0-					163
08	7502 X	6845	-0-	-657	-0-	6845	2			N	-0-					163
09	7260 X	6113	-0-	-1147	-0-	6113	2			N	-0-					163
10	7502 X	6465	-0-	-1037	-0-	6465	2			N	-0-					163
11	6960 X	6023	-0-	-937	-0-	6023	2			N	-0-					163

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 215522 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378

06	5130 X	4385	-0-	-745	-0-	4385	2			N	-0-					90
07	5301 X	4588	-0-	-713	-0-	4588	2			N	-0-					90
08	5270 X	4339	-0-	-931	-0-	4339	2			N	-0-					90
09	5100 X	4334	-0-	-766	-0-	4334	2			N	-0-					90
10	5053 X	4626	-0-	-427	-0-	4626	2			N	-0-					90
11	4440 X	4197	-0-	-243	-0-	4197	2			N	-0-					90

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 10 RRCID -> 215540 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 13686

06	3990 X	2847	-0-	-1143	-0-	2847	2			N	-0-					52
07	4123 X	2590	-0-	-1533	-0-	2590	2			N	-0-					52
08	3999 X	3895	-0-	-104	-0-	3895	2			N	-0-					52
09	3870 X	3540	-0-	-330	-0-	3540	2			N	-0-					52
10	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					52
11	3780 X	3293	-0-	-487	-0-	3293	2			N	-0-					52

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 215755 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13930 PERF.11901 - 13735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7530	X	5234	-0-	-2296	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
07	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
08	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7226	2			N	-0-					-0-
09	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
10	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4373	-0-	-757	-0-	4373	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4950	X	4718	-0-	-232	-0-	4718	2			N	-0-					48
07	5115	X	4933	-0-	-182	-0-	4933	2			N	-0-					48
08	5115	X	4865	-0-	-250	-0-	4865	2			N	-0-					48
09	4950	X	4715	-0-	-235	-0-	4715	2			N	-0-					48
10	5022	X	4759	-0-	-263	-0-	4759	2			N	-0-					48
11	4770	X	4536	-0-	-234	-0-	4536	2			N	-0-					48

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 215759 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11365 - 13803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
07	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7145	-0-	-853	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	6930	-0-	-780	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	6724	-0-	-995	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	7325	-0-	-145	-0-	7325	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5190	X	4705	-0-	-485	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	5211	-0-	-152	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
08	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4892	-0-	-88	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4654	-0-	-492	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4690	-0-	-290	-0-	4690	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22647	X	22647	-0-	-0-	-0-	22597	2	50	9	N	45					165
07	18988	X	18988	-0-	-0-	-0-	18914	2	74	9	N	67	184	1			48
08	14242	X	14242	-0-	-0-	-0-	14242	2			N	-0-					48
09	11953	X	11953	-0-	-0-	-0-	11953	2			N	-0-					48
10	12049	X	12049	-0-	-0-	-0-	11938	2	111	9	N	101					149
11	22650	X	10969	-0-	-11681	-0-	10911	2	58	9	N	53	185	1			17

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
06	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-					44
07	4681	X	4526	-0-	-155	-0-	4526	2			N	-0-					44
08	5239	X	4160	-0-	-1079	-0-	4160	2			N	-0-					44
09	5010	X	4573	-0-	-437	-0-	4511	2	62	9	N	56					100
10	4898	X	4484	-0-	-414	-0-	4484	2			N	-0-					100
11	4740	X	3299	-0-	-1441	-0-	3299	2			N	-0-					100

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216932 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11848 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8280	X	6346	-0-	-1934	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	6560	-0-	-1841	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	6219	-0-	-353	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
09	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	7546	2			N	-0-					-0-
10	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	6	-0-	-6354	-0-	6	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 13827 PERF.11908 - 13709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7260	X	77	-0-	-7183	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	13345	X	13345	-0-	-0-	-0-	13345	2			N	-0-					-0-
08	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	6019	-0-	-191	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	5486	-0-	-931	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	4515	-0-	-1695	-0-	4515	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632

06	3960	X	2806	-0-	-1154	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	2336	-0-	-1601	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2284	-0-	-878	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
09	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2744	-0-	-170	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
*11	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751

06	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					81
07	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					81
08	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2724	2	1	9	N	1					82
09	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					82
10	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					82
*11	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					82

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 217990 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 13592

06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	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

06	3000	X	2968	-0-	-32	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
07	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
08	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
09	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
10	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
*11	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 218106 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11610 - 14009

06	12660	X	11453	-0-	-1207	-0-	11453	2			N	-0-					107
07	12803	X	11631	-0-	-1172	-0-	11631	2			N	-0-					107
08	12338	X	11416	-0-	-922	-0-	11416	2			N	-0-					107
09	11940	X	10844	-0-	-1096	-0-	10844	2			N	-0-					107
10	12090	X	11056	-0-	-1034	-0-	11056	2			N	-0-					107
11	11460	X	11023	-0-	-437	-0-	11023	2			N	-0-					107

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 218264 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158

06	7650	X	6438	-0-	-1212	-0-	6438	2			N	-0-					166
07	7905	X	6616	-0-	-1289	-0-	6616	2			N	-0-					166
08	7533	X	6070	-0-	-1463	-0-	6070	2			N	-0-					166
09	7050	X	5958	-0-	-1092	-0-	5958	2			N	-0-					166
10	6665	X	6422	-0-	-243	-0-	6422	2			N	-0-					166
11	6450	X	6224	-0-	-226	-0-	6224	2			N	-0-					166

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 218265 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730 N	2726	-0-	-4	-0-	2726	2			N	-0-					40
07	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					40
08	2883 N	2877	-0-	-6	-0-	2877	2			N	-0-					40
09	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					40
10	3064 N	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					40
*11	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					40

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858

06	9900 X	8885	-0-	-1015	-0-	8885	2			N	-0-					57
07	10230 X	8410	-0-	-1820	-0-	8410	2			N	-0-					57
08	9982 X	8316	-0-	-1666	-0-	8316	2			N	-0-					57
09	9660 X	8868	-0-	-792	-0-	8868	2			N	-0-					57
10	9331 X	8840	-0-	-491	-0-	8840	2			N	-0-					57
11	8880 X	7964	-0-	-916	-0-	7964	2			N	-0-					57

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 218289 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666

06	4350 X	3273	-0-	-1077	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
07	4495 X	80	-0-	-4415	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	2945 X	104	-0-	-2841	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	2850 X	36	-0-	-2814	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	2945 X	1245	-0-	-1700	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
11	2850 X	1069	-0-	-1781	-0-	1069	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

06	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
07	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
08	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
09	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
10	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
*11	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 219547 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 13570

06	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
07	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
08	7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	7883	2			N	-0-					-0-
09	8581 X	8581	-0-	-0-	-0-	8580	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	9154 X	9154	-0-	-0-	-0-	9154	2			N	-0-					-0-
*11	8808 X	8808	-0-	-0-	-0-	8808	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 219550 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.12090 - 13809

06	7560 X	6506	-0-	-1054	-0-	6506	2			N	-0-					40
07	7440 X	5797	-0-	-1643	-0-	5797	2			N	-0-					40
08	6882 X	4640	-0-	-2242	-0-	4640	2			N	-0-					40
09	6660 X	6264	-0-	-396	-0-	6264	2			N	-0-					40
10	6727 X	6028	-0-	-699	-0-	6028	2			N	-0-					40
11	6510 X	5638	-0-	-872	-0-	5638	2			N	-0-					40

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219821 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 13604

06	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
07	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
08	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
09	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
10	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
*11	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219822 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 14460 PERF.11528 - 13710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7170 X	4725	-0-	-2445	-0-	4725	2			N	-0-					108
07	6789 X	5606	-0-	-1183	-0-	5606	2			N	-0-					108
08	5301 X	4767	-0-	-534	-0-	4767	2			N	-0-					108
09	5130 X	5002	-0-	-128	-0-	5002	2			N	-0-					108
10	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2			N	-0-					108
11	5130 X	4861	-0-	-269	-0-	4861	2			N	-0-					108

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 220632 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13926 PERF.11372 - 13759

06	6570 X	6196	-0-	-374	-0-	6196	2			N	-0-					218
07	6696 X	6193	-0-	-503	-0-	6193	2			N	-0-					218
08	6355 X	3985	-0-	-2370	-0-	3985	2			N	-0-					218
09	6150 X	5587	-0-	-563	-0-	5587	2			N	-0-					218
10	6355 X	5367	-0-	-988	-0-	5276	2	91	9	N	83					301
*11	6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	6280	2	45	9	N	41	175	1			167

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 220648 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11629 - 14178

06	7500 X	7228	-0-	-272	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
07	7750 X	7155	-0-	-595	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
08	7688 X	7343	-0-	-345	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
09	7440 X	6637	-0-	-803	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
10	7626 X	7149	-0-	-477	-0-	7149	2			N	-0-					-0-
11	7230 X	6377	-0-	-853	-0-	6377	2			N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220925 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 13879 PERF.11224 - 13684

06	8610 X	8237	-0-	-373	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
07	8711 X	6170	-0-	-2541	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
08	8339 X	7450	-0-	-889	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
09	8070 X	6878	-0-	-1192	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
10	8339 X	7116	-0-	-1223	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
*11	9537 X	9537	-0-	-0-	-0-	9537	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 221047 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 13742

06	6450 X	5485	-0-	-965	-0-	5485	2			N	-0-					196
07	6417 X	6165	-0-	-252	-0-	6165	2			N	-0-	162	1			34
08	6386 X	6127	-0-	-259	-0-	6127	2			N	-0-					34
09	6120 X	5815	-0-	-305	-0-	5815	2			N	-0-					34
10	6200 X	5289	-0-	-911	-0-	5289	2			N	-0-					34
11	5970 X	5882	-0-	-88	-0-	5882	2			N	-0-					34

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 221703 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 13720

06	5730 X	5388	-0-	-342	-0-	5388	2			N	-0-					74
07	5890 X	5630	-0-	-260	-0-	5630	2			N	-0-					74
08	5518 X	5327	-0-	-191	-0-	5327	2			N	-0-					74
09	5340 X	5291	-0-	-49	-0-	5291	2			N	-0-					74
10	5518 X	5380	-0-	-138	-0-	5380	2			N	-0-					74
11	5340 X	4962	-0-	-378	-0-	4962	2			N	-0-					74

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 221707 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11492 - 13834

06	5100 X	4957	-0-	-143	-0-	4957	2			N	-0-					47
07	5270 X	3759	-0-	-1511	-0-	3759	2			N	-0-					47
08	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	2			N	-0-					47
09	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					47
10	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			N	-0-					47
*11	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			N	-0-					47

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOFTIN CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221712 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10554 - 11898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3540 X	2646	-0-	-894	-0-	2646 2		N	-0-			-0-
07	3658 X	2914	-0-	-744	-0-	2914 2		N	-0-			-0-
08	4371 X	2632	-0-	-1739	-0-	2632 2		N	-0-			-0-
09	4230 X	2666	-0-	-1564	-0-	2666 2		N	-0-			-0-
10	4092 X	3108	-0-	-984	-0-	3108 2		N	-0-			-0-
*11	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343 2		N	-0-			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222630 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 13580

06	4470 X	3743	-0-	-727	-0-	3743 2		N	-0-			-0-
07	4402 X	3781	-0-	-621	-0-	3781 2		N	-0-			-0-
08	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799 2		N	-0-			-0-
09	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4197 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800 2		N	-0-			-0-
*11	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891 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

06	4110 X	3930	-0-	-180	-0-	3930 2		N	-0-			-0-
07	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133 2		N	-0-			-0-
08	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962 2		N	-0-			-0-
09	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322 2		N	-0-			-0-
10	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012 2		N	-0-			-0-
*11	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480 2		N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 222986 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 13674

06	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	5484 2		N	-0-			102
07	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	6185 2		N	-0-			102
08	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	5888 2		N	-0-			102
09	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	6039 2		N	-0-			102
10	6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	6525 2		N	-0-			102
11	4770 X	4344	-0-	-426	-0-	4344 2		N	-0-			102

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222990 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF. 8328 - 12212

06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2013 - PLUGGED 06-12-2013

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223245 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 13637 PERF.10938 - 13458

06	2580 N	2127	-0-	-453	-0-	2127 2		N	-0-			-0-
07	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	2938 2		N	-0-			-0-
08	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660 2		N	-0-			-0-
09	2130 N	1976	-0-	-154	-0-	1976 2		N	-0-			-0-
10	2914 N	1911	-0-	-1003	-0-	1911 2		N	-0-			-0-
11	2580 N	2480	-0-	-100	-0-	2480 2		N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 224359 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11208 - 13660

06	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179 2		N	-0-			43
07	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254 2		N	-0-			43
08	2139 N	1918	-0-	-221	-0-	1918 2		N	-0-			43
09	2190 N	1748	-0-	-442	-0-	1748 2		N	-0-			43
10	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377 2		N	-0-			43
*11	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301 2		N	-0-			43

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225335 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11364 - 13698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1040	-0-	-280	-0-	1040	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225594 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 13740

06	3810	X	3424	-0-	-386	-0-	3424	2			N	-0-					70
07	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					70
08	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-					70
09	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N	-0-					70
10	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			N	-0-					70
11	3870	X	3084	-0-	-786	-0-	3084	2			N	-0-					70

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225648 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 12522

06	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	9524	2			N	-0-					140
07	7006	X	4233	-0-	-2773	-0-	4233	2			N	-0-					140
08	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	9045	2			N	-0-					140
09	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7571	2			N	-0-					140
10	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	8711	2			N	-0-					140
*11	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	7596	2			N	-0-					140

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 225713 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 12611

06	6600	X	3734	-0-	-2866	-0-	3734	2			N	-0-					85
07	16143	X	16143	-0-	-0-	-0-	16143	2			N	-0-					85
08	9610	X	6547	-0-	-3063	-0-	6547	2			N	-0-					85
09	9300	X	3441	-0-	-5859	-0-	3413	2	28	9	N	25					110
10	15495	X	15495	-0-	-0-	-0-	15495	2			N	-0-					110
*11	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	10883	2			N	-0-					110

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225714 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 13598

06	9360	X	8596	-0-	-764	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	9083	-0-	-62	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
08	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	8468	2			N	-0-					-0-
09	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	8936	2			N	-0-					-0-
10	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
*11	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	8247	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226053 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 14161

06	2340	X	2024	-0-	-316	-0-	2024	2			N	-0-					60
07	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3208	2	40	9	N	36					96
08	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					96
09	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					96
10	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					96
*11	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					96

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 226513 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 13497

06	4800	X	4266	-0-	-534	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	3128	-0-	-1801	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4557	-0-	-186	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	3928	-0-	-662	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
10	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
*11	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	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 #: 2 RRCID -> 227141 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13705 PERF.11032 - 12118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
07	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
08	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
09	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
10	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
*11	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227160 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 14132 PERF.11668 - 14061

06	13260 X	9551	-0-	-3709	-0-	9551	2			N	-0-					-0-
07	13702 X	12992	-0-	-710	-0-	12992	2			N	-0-					-0-
08	13020 X	12582	-0-	-438	-0-	12582	2			N	-0-					-0-
09	12600 X	11904	-0-	-696	-0-	11904	2			N	-0-					-0-
10	12989 X	12096	-0-	-893	-0-	12096	2			N	-0-					-0-
11	12570 X	11504	-0-	-1066	-0-	11504	2			N	-0-					-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227170 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12595 - 14448

06	9871 X	9871	-0-	-0-	-0-	9871	2			N	-0-					-0-
07	9574 X	9574	-0-	-0-	-0-	9574	2			N	-0-					-0-
08	10943 X	8218	-0-	-2725	-0-	8218	2			N	-0-					-0-
09	10590 X	6483	-0-	-4107	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
10	10943 X	5695	-0-	-5248	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
11	9870 X	7838	-0-	-2032	-0-	7838	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228150 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 12542

06	3720 X	2890	-0-	-830	-0-	2890	2			N	-0-					105
07	3472 X	3092	-0-	-380	-0-	3092	2			N	-0-					105
08	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					105
09	3000 X	2870	-0-	-130	-0-	2848	2	22	9	N	20					125
10	3100 X	2778	-0-	-322	-0-	2778	2			N	-0-					125
11	3000 X	2310	-0-	-690	-0-	2310	2			N	-0-					125

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 228165 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14250 - 15152

06	5430 X	4436	-0-	-994	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
07	5425 X	4598	-0-	-827	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
08	4991 X	4381	-0-	-610	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
09	4830 X	3763	-0-	-1067	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
10	4743 X	4108	-0-	-635	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
11	4440 X	3818	-0-	-622	-0-	3818	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228217 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590

06	10500 X	7757	-0-	-2743	-0-	7757	2			N	-0-					85
07	10850 X	8041	-0-	-2809	-0-	8041	2			N	-0-					85
08	9641 X	7718	-0-	-1923	-0-	7718	2			N	-0-					85
09	9946 X	9946	-0-	-0-	-0-	9946	2			N	-0-					85
10	9393 X	8727	-0-	-666	-0-	8727	2			N	-0-					85
11	7770 X	7309	-0-	-461	-0-	7309	2			N	-0-					85

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228883 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137

06	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					101
07	3379 X	3255	-0-	-124	-0-	3255	2			N	-0-					101
08	3317 X	3313	-0-	-4	-0-	3284	2	29	9	N	26					127
09	3210 X	2918	-0-	-292	-0-	2918	2			N	-0-					127
10	3317 X	2510	-0-	-807	-0-	2510	2			N	-0-					127
11	3210 X	1946	-0-	-1264	-0-	1946	2			N	-0-					127

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORTER, N.E. WELL #: 3 RRCID -> 229198 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6870	X	5003	-0-	-1867	-0-	5003	2			N	-0-					144
07	7099	X	7038	-0-	-61	-0-	7038	2			N	-0-					144
08	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	7516	2	65	9	N	59	175	1			28
09	7080	X	5692	-0-	-1388	-0-	5692	2			N	-0-					28
10	7037	X	6855	-0-	-182	-0-	6855	2			N	-0-					28
11	7140	X	7045	-0-	-95	-0-	7045	2			N	-0-					28

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229209 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14214 - 14421

06	14700	X	12717	-0-	-1983	-0-	12717	2			N	-0-					-0-
07	15004	X	13279	-0-	-1725	-0-	13279	2			N	-0-					-0-
08	14787	X	12950	-0-	-1837	-0-	12950	2			N	-0-					-0-
09	14070	X	12244	-0-	-1826	-0-	12244	2			N	-0-					-0-
10	13981	X	12338	-0-	-1643	-0-	12338	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	11621	-0-	-1219	-0-	11621	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 229210 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11514 - 12657

06	6750	X	6567	-0-	-183	-0-	6567	2			N	-0-					109
07	6975	X	5724	-0-	-1251	-0-	5724	2			N	-0-					109
08	7874	X	6899	-0-	-975	-0-	6899	2			N	-0-					109
09	7620	X	4750	-0-	-2870	-0-	4750	2			N	-0-					109
10	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7507	2			N	-0-					109
*11	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	2			N	-0-					109

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 229215 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 12511

06	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					40
07	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					40
08	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3307	2	77	9	N	70					110
09	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					110
10	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			N	-0-					110
*11	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					110

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229220 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 13212

06	11100	X	11055	-0-	-45	-0-	11055	2			N	-0-					190
07	11671	X	11671	-0-	-0-	-0-	11671	2			N	-0-					190
08	12461	X	12461	-0-	-0-	-0-	12461	2			N	-0-					190
09	11561	X	11561	-0-	-0-	-0-	11561	2			N	-0-					190
10	11480	X	11480	-0-	-0-	-0-	11480	2			N	-0-					190
11	10620	X	9760	-0-	-860	-0-	9760	2			N	-0-					190

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229518 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 13754

06	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	11923	2			N	-0-					32
07	11889	X	11889	-0-	-0-	-0-	11889	2			N	-0-					32
08	12059	X	11769	-0-	-290	-0-	11769	2			N	-0-					32
09	11670	X	10753	-0-	-917	-0-	10753	2			N	-0-					32
10	12059	X	11186	-0-	-873	-0-	11186	2			N	-0-					32
11	11670	X	11035	-0-	-635	-0-	11035	2			N	-0-					32

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229527 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 12603

06	6450	X	4153	-0-	-2297	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
07	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	8444	2			N	-0-					-0-
08	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	9294	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	6461	-0-	-1099	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
10	10460	X	10460	-0-	-0-	-0-	10460	2			N	-0-					-0-
*11	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	9464	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229540 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 13316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	2			N	-0-					194
07	5611 X	4999	-0-	-612	-0-	4999	2			N	-0-					194
08	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			N	-0-					194
09	5010 X	3470	-0-	-1540	-0-	3470	2			N	-0-					194
10	5177 X	4907	-0-	-270	-0-	4907	2			N	-0-					194
11	5010 X	4607	-0-	-403	-0-	4607	2			N	-0-					194

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229676 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11332 - 13808

06	7950 X	7445	-0-	-505	-0-	7445	2			N	-0-					-0-
07	8215 X	7664	-0-	-551	-0-	7664	2			N	-0-					-0-
08	7874 X	7557	-0-	-317	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
09	7620 X	7343	-0-	-277	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
10	7874 X	7212	-0-	-662	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
11	7440 X	6913	-0-	-527	-0-	6913	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 18 RRCID -> 229680 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10973 - 13385

06	8004 X	8004	-0-	-0-	-0-	8004	2			N	-0-					54
07	7283 X	7283	-0-	-0-	-0-	7283	2			N	-0-					54
08	6902 X	6902	-0-	-0-	-0-	6902	2			N	-0-					54
09	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	2			N	-0-					54
10	6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	6527	2			N	-0-					54
*11	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2			N	-0-					54

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229835 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 13523

06	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2			N	-0-					186
07	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2			N	-0-					186
08	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	2			N	-0-					186
09	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2			N	-0-					186
10	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			N	-0-					186
*11	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	2			N	-0-					186

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229840 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 13570

06	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	2			N	-0-					65
07	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-					65
08	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			N	-0-					65
09	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-					65
10	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-					65
*11	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					65

FOLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229866 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12554 - 14607

06	11790 X	9146	-0-	-2644	-0-	9146	2			N	-0-					-0-
07	11966 X	9466	-0-	-2500	-0-	9466	2			N	-0-					-0-
08	11315 X	7146	-0-	-4169	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
09	10950 X	9819	-0-	-1131	-0-	9819	2			N	-0-					-0-
10	10168 X	8014	-0-	-2154	-0-	8014	2			N	-0-					-0-
11	9150 X	8181	-0-	-969	-0-	8181	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229893 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074

06	12510 X	7890	-0-	-4620	-0-	7890	2			N	-0-					131
07	12369 X	7829	-0-	-4540	-0-	7829	2			N	-0-					131
08	11315 X	7429	-0-	-3886	-0-	7429	2			N	-0-					131
09	10950 X	10944	-0-	-6	-0-	10944	2			N	-0-					131
10	11246 X	11246	-0-	-0-	-0-	11246	2			N	-0-					131
11	7890 X	7492	-0-	-398	-0-	7492	2			N	-0-					131

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 229924 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13900 - 15902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	3603	-0-	-297	-0-	3603	2			N	-0-					10
07	3968	X	3851	-0-	-117	-0-	3851	2			N	-0-					10
08	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			N	-0-					10
09	3690	X	3325	-0-	-365	-0-	3325	2			N	-0-					10
10	3813	X	3029	-0-	-784	-0-	3029	2			N	-0-					10
11	3690	X	2623	-0-	-1067	-0-	2623	2			N	-0-					10

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 229950 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11212 - 13712

06	18660	X	16288	-0-	-2372	-0-	16288	2			N	-0-					100
07	18073	X	16875	-0-	-1198	-0-	16875	2			N	-0-					100
08	17515	X	15584	-0-	-1931	-0-	15584	2			N	-0-					100
09	16890	X	15239	-0-	-1651	-0-	15239	2			N	-0-					100
10	17050	X	15871	-0-	-1179	-0-	15871	2			N	-0-					100
11	16320	X	15371	-0-	-949	-0-	15371	2			N	-0-					100

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 229959 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11332 - 13811

06	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	9458	2			N	-0-					-0-
07	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
08	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	9344	2			N	-0-					-0-
09	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	8891	2			N	-0-					-0-
10	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	8967	2			N	-0-					-0-
*11	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	7595	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 230026 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 13196

06	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	2			N	-0-					100
07	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	2			N	-0-					100
08	5859	X	5755	-0-	-104	-0-	5749	2	6	9	N	5					105
09	5670	X	5462	-0-	-208	-0-	5462	2			N	-0-					105
10	5859	X	5372	-0-	-487	-0-	5372	2			N	-0-					105
11	5670	X	5652	-0-	-18	-0-	5652	2			N	-0-					105

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079

06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					42
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					42
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					42
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					42
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					42
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					42

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648

06	13750	X	13750	-0-	-0-	-0-	13750	2			N	-0-					206
07	15941	X	15941	-0-	-0-	-0-	15941	2			N	-0-					206
08	15953	X	15953	-0-	-0-	-0-	15953	2			N	-0-					206
09	12450	X	12450	-0-	-0-	-0-	12450	2			N	-0-					206
10	13035	X	13035	-0-	-0-	-0-	13035	2			N	-0-					206
11	11850	X	9687	-0-	-2163	-0-	9687	2			N	-0-					206

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230318 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 12974

06	9780	X	5888	-0-	-3892	-0-	5888	2			N	-0-					101
07	10106	X	949	-0-	-9157	-0-	949	2			N	-0-					101
08	9052	X	6956	-0-	-2096	-0-	6956	2			N	-0-					101
09	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	11259	2			N	-0-					101
10	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	10877	2			N	-0-					101
*11	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	8682	2			N	-0-					101

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	2			N	-0-					172
07	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	2			N	-0-					172
08	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6369	2			N	-0-					172
09	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2			N	-0-					172
10	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2			N	-0-					172
*11	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2			N	-0-					172

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
06	4830	X	3856	-0-	-974	-0-	3856	2			N	-0-					154
07	4960	X	4449	-0-	-511	-0-	4449	2			N	-0-					154
08	4247	X	4009	-0-	-238	-0-	4009	2			N	-0-					154
09	4110	X	3900	-0-	-210	-0-	3854	2	46	9	N	42					196
10	4247	X	3850	-0-	-397	-0-	3850	2			N	-0-					196
11	4110	X	3548	-0-	-562	-0-	3548	2			N	-0-					196

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
06	6270	X	4423	-0-	-1847	-0-	4423	2			N	-0-					172
07	5332	X	5146	-0-	-186	-0-	5146	2			N	-0-					172
08	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			N	-0-					172
09	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2			N	-0-					172
10	5146	X	4119	-0-	-1027	-0-	4119	2			N	-0-					172
*11	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			N	-0-					172

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
06	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	11303	2			N	-0-					62
07	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	10232	2			N	-0-					62
08	12090	X	9690	-0-	-2400	-0-	9690	2			N	-0-					62
09	11700	X	9599	-0-	-2101	-0-	9599	2			N	-0-					62
10	11687	X	4987	-0-	-6700	-0-	4987	2			N	-0-					62
11	11310	X	4647	-0-	-6663	-0-	4647	2			N	-0-					62

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
06	7140	X	6829	-0-	-311	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6943	-0-	-404	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6929	-0-	-201	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6742	-0-	-158	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	6763	-0-	-336	-0-	6763	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6319	-0-	-521	-0-	6319	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
06	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					96
07	2697	X	2036	-0-	-661	-0-	2036	2			N	-0-					96
08	2697	X	2027	-0-	-670	-0-	2027	2			N	-0-					96
09	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2			N	-0-					96
10	2697	X	2127	-0-	-570	-0-	2127	2			N	-0-					96
*11	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	9088	2			N	-0-					96

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
06	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					37
07	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-					37
08	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					37
09	583	X	583	-0-	-0-	-0-	566	2	17	9	N	15					52
10	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	2991	2	44	9	N	40					92
*11	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					92

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231790 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					42
07	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			N	-0-					42
08	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					42
09	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					42
10	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					42
*11	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					42

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11528	X	11528	-0-	-0-	-0-	11528	2			N	-0-					29
07	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	8344	2			N	-0-					29
08	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3637	2	11	9	N	10					39
09	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	12269	2			N	-0-					39
10	11554	X	11554	-0-	-0-	-0-	11554	2			N	-0-					39
*11	10534	X	10534	-0-	-0-	-0-	10534	2			N	-0-					39

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 9 RRCID -> 231937 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11293 - 13781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6726	2	17	9	N	15					80
07	6913	X	6388	-0-	-525	-0-	6388	2			N	-0-					80
08	6541	X	5743	-0-	-798	-0-	5548	2	195	9	N	177	177	1			80
09	6330	X	3915	-0-	-2415	-0-	3915	2			N	-0-					80
10	6541	X	5914	-0-	-627	-0-	5914	2			N	-0-					80
11	6330	X	5385	-0-	-945	-0-	5385	2			N	-0-					80

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232014 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7560	X	6471	-0-	-1089	-0-	6471	2			N	-0-					216
07	7812	X	6210	-0-	-1602	-0-	6210	2			N	-0-					216
08	7874	X	5796	-0-	-2078	-0-	5796	2			N	-0-					216
09	7470	X	5887	-0-	-1583	-0-	5887	2			N	-0-					216
10	7223	X	6902	-0-	-321	-0-	6902	2			N	-0-					216
11	6480	X	5685	-0-	-795	-0-	5685	2			N	-0-					216

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232194 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12660	X	11623	-0-	-1037	-0-	11623	2			N	-0-					56
07	13082	X	12218	-0-	-864	-0-	12218	2			N	-0-					56
08	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	11366	2			N	-0-					56
09	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	11064	2			N	-0-					56
10	11672	X	11672	-0-	-0-	-0-	11672	2			N	-0-					56
*11	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	10833	2			N	-0-					56

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232370 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8670	X	7383	-0-	-1287	-0-	7383	2			N	-0-					166
07	8959	X	6594	-0-	-2365	-0-	6594	2			N	-0-					166
08	8742	X	5572	-0-	-3170	-0-	5572	2			N	-0-					166
09	8460	X	7684	-0-	-776	-0-	7670	2	14	9	N	13	168	1			11
10	8711	X	7848	-0-	-863	-0-	7848	2			N	-0-					11
11	7380	X	6995	-0-	-385	-0-	6995	2			N	-0-					11

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
06	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					189
07	3596	X	3338	-0-	-258	-0-	3338	2			N	-0-					189
08	4619	X	3899	-0-	-720	-0-	3899	2			N	-0-					189
09	4470	X	3096	-0-	-1374	-0-	3096	2			N	-0-					189
10	4309	X	4171	-0-	-138	-0-	4171	2			N	-0-					189
11	4170	X	3541	-0-	-629	-0-	3541	2			N	-0-					189

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233250 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12360 X	12009	-0-	-351	-0-	12009	2			N	-0-					125
07	12012 X	12012	-0-	-0-	-0-	12012	2			N	-0-					125
08	10795 X	10795	-0-	-0-	-0-	10795	2			N	-0-					125
09	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	6470	2			N	-0-					125
10	9809 X	9809	-0-	-0-	-0-	9809	2			N	-0-					125
*11	11379 X	11379	-0-	-0-	-0-	11379	2			N	-0-					125

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233325 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 13030

06	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					48
07	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					48
08	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4042	2	19	9	N	17					65
09	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-					65
10	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					65
*11	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					65

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233525 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10904 - 13183

06	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
07	6200 X	5974	-0-	-226	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
08	6200 X	5784	-0-	-416	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
09	6000 X	5446	-0-	-554	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
10	6200 X	5296	-0-	-904	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
11	6000 X	2591	-0-	-3409	-0-	2591	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233536 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 12828

06	5820 X	4712	-0-	-1108	-0-	4712	2			N	-0-					55
07	5704 X	4567	-0-	-1137	-0-	4567	2			N	-0-					55
08	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	2			N	-0-					55
09	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	2			N	-0-					55
10	6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	2			N	-0-					55
*11	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	2			N	-0-					55

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233549 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 13388

06	15090 X	13740	-0-	-1350	-0-	13740	2			N	-0-					240
07	15593 X	13918	-0-	-1675	-0-	13918	2			N	-0-					240
08	14260 X	13604	-0-	-656	-0-	13604	2			N	-0-					240
09	13800 X	12928	-0-	-872	-0-	12928	2			N	-0-					240
10	14260 X	12893	-0-	-1367	-0-	12893	2			N	-0-					240
11	13740 X	11148	-0-	-2592	-0-	11148	2			N	-0-					240

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233553 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 12860

06	6990 X	6647	-0-	-343	-0-	6647	2			N	-0-					161
07	7223 X	5401	-0-	-1822	-0-	5401	2			N	-0-					161
08	11418 X	11418	-0-	-0-	-0-	11418	2			N	-0-					161
09	8640 X	4058	-0-	-4582	-0-	4058	2			N	-0-					161
10	10782 X	10782	-0-	-0-	-0-	10782	2			N	-0-					161
11	8640 X	7262	-0-	-1378	-0-	7262	2			N	-0-					161

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 233630 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11670 - 14245

06	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
07	2635 N	2536	-0-	-99	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
08	2635 N	2498	-0-	-137	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
09	2400 N	2325	-0-	-75	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
10	2542 N	2141	-0-	-401	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
11	2430 N	2260	-0-	-170	-0-	2260	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 #: 11 RRCID -> 233635 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11533 - 12965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9000	X	8467	-0-	-533	-0-	8467	2			N	-0-					180
07	9300	X	8687	-0-	-613	-0-	8687	2			N	-0-					180
08	8866	X	8522	-0-	-344	-0-	8522	2			N	-0-					180
09	8550	X	8038	-0-	-512	-0-	8038	2			N	-0-					180
10	8742	X	8258	-0-	-484	-0-	8258	2			N	-0-					180
11	8460	X	7892	-0-	-568	-0-	7892	2			N	-0-					180

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233726 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11381 - 13773

06	11160	X	10327	-0-	-833	-0-	10327	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	10314	-0-	-908	-0-	10314	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	9023	-0-	-1889	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	9551	-0-	-1009	-0-	9551	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	9408	-0-	-1256	-0-	9408	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	9306	-0-	-1014	-0-	9306	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 233796 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 13885 PERF.11968 - 13785

06	11790	X	9914	-0-	-1876	-0-	9914	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	11151	-0-	-1032	-0-	11151	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	10078	-0-	-1361	-0-	10078	2			N	-0-					-0-
09	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	11119	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	10945	-0-	-215	-0-	10945	2			N	-0-					-0-
11	10800	X	9321	-0-	-1479	-0-	9321	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235607 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 12983

06	11970	X	10120	-0-	-1850	-0-	10120	2			N	-0-					63
07	12059	X	11395	-0-	-664	-0-	11395	2			N	-0-					63
08	11625	X	10813	-0-	-812	-0-	10813	2			N	-0-					63
09	11250	X	10097	-0-	-1153	-0-	10097	2			N	-0-					63
10	11408	X	10504	-0-	-904	-0-	10504	2			N	-0-					63
11	11040	X	8330	-0-	-2710	-0-	8330	2			N	-0-					63

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235726 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 13146

06	4380	X	2851	-0-	-1529	-0-	2851	2			N	-0-					85
07	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					85
08	3906	X	3424	-0-	-482	-0-	3424	2			N	-0-					85
09	3780	X	3550	-0-	-230	-0-	3550	2			N	-0-					85
10	3906	X	3425	-0-	-481	-0-	3425	2			N	-0-					85
11	3780	X	3498	-0-	-282	-0-	3498	2			N	-0-					85

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 17 RRCID -> 235733 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF.11500 - 12867

06	6210	X	5973	-0-	-237	-0-	5973	2			N	-0-					85
07	6417	X	5933	-0-	-484	-0-	5933	2			N	-0-					85
08	6541	X	5991	-0-	-550	-0-	5991	2			N	-0-					85
09	6330	X	6037	-0-	-293	-0-	6037	2			N	-0-					85
10	6231	X	5983	-0-	-248	-0-	5983	2			N	-0-					85
11	5970	X	4979	-0-	-991	-0-	4979	2			N	-0-					85

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235735 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11498 - 12914

06	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	8580	2			N	-0-					-0-
07	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	8529	2			N	-0-					-0-
08	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
09	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
10	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	8293	2			N	-0-					-0-
*11	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	7253	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 #: 11 RRCID -> 235736 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14130 PERF.11434 - 13998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9990 X	8811	-0-	-1179	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
07	9796 X	9581	-0-	-215	-0-	9581	2			N	-0-					-0-
08	9796 X	9423	-0-	-373	-0-	9423	2			N	-0-					-0-
09	9480 X	9092	-0-	-388	-0-	9092	2			N	-0-					-0-
10	9579 X	9196	-0-	-383	-0-	9196	2			N	-0-					-0-
11	9270 X	8777	-0-	-493	-0-	8777	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 12536

06	5640 X	5444	-0-	-196	-0-	5433	2	11	9	N	10					14
07	5890 X	5594	-0-	-296	-0-	5594	2			N	-0-					14
08	5859 X	5618	-0-	-241	-0-	5618	2			N	-0-					14
09	5670 X	5511	-0-	-159	-0-	5496	2	15	9	N	14					28
10	5859 X	5496	-0-	-363	-0-	5496	2			N	-0-					28
11	5430 X	4743	-0-	-687	-0-	4743	2			N	-0-					28

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240329 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11524 - 12939

06	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	2			N	-0-					77
07	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2			N	-0-					77
08	6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	6842	2			N	-0-					77
09	6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	6614	2			N	-0-					77
10	6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	2			N	-0-					77
*11	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			N	-0-					77

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 240384 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11362 - 13836

06	6870 X	5148	-0-	-1722	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
07	7099 X	6847	-0-	-252	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
08	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
09	5520 X	5348	-0-	-172	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
10	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
*11	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	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

06	4500 X	4417	-0-	-83	-0-	4417	2			N	-0-					20
07	4619 X	4354	-0-	-265	-0-	4354	2			N	-0-					20
08	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-					20
09	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			N	-0-					20
10	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					20
*11	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					20

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240569 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11876 - 13694

06	10740 X	9321	-0-	-1419	-0-	9321	2			N	-0-					-0-
07	11098 X	9458	-0-	-1640	-0-	9458	2			N	-0-					-0-
08	10757 X	10406	-0-	-351	-0-	10406	2			N	-0-					-0-
09	10410 X	8937	-0-	-1473	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
10	10633 X	9883	-0-	-750	-0-	9883	2			N	-0-					-0-
11	10080 X	9897	-0-	-183	-0-	9897	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240575 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 12382

06	5160 X	5122	-0-	-38	-0-	5122	2			N	-0-					101
07	5301 X	4730	-0-	-571	-0-	4730	2			N	-0-					101
08	5239 X	4925	-0-	-314	-0-	4925	2			N	-0-					101
09	5070 X	4631	-0-	-439	-0-	4631	2			N	-0-					101
10	5239 X	4751	-0-	-488	-0-	4751	2			N	-0-					101
11	5070 X	4345	-0-	-725	-0-	4345	2			N	-0-					101

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3960	X	2787	-0-	-1173	-0-	2787	2			N	-0-					79
07	3844	X	2913	-0-	-931	-0-	2913	2			N	-0-					79
08	3007	X	2962	-0-	-45	-0-	2962	2			N	-0-					79
09	2910	X	2624	-0-	-286	-0-	2624	2			N	-0-					79
10	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					79
11	2880	X	2652	-0-	-228	-0-	2652	2			N	-0-					79

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240665 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11423 - 13883

06	12700	X	12700	-0-	-0-	-0-	12700	2			N	-0-					57
07	12760	X	12760	-0-	-0-	-0-	12760	2			N	-0-					57
08	12558	X	12558	-0-	-0-	-0-	12558	2			N	-0-					57
09	11882	X	11882	-0-	-0-	-0-	11882	2			N	-0-					57
10	12214	X	11932	-0-	-282	-0-	11932	2			N	-0-					57
11	11820	X	11352	-0-	-468	-0-	11352	2			N	-0-					57

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 240672 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 13892

06	5940	X	5226	-0-	-714	-0-	5203	2	23	9	N	21					85
07	5859	X	5447	-0-	-412	-0-	5447	2			N	-0-					85
08	5766	X	4501	-0-	-1265	-0-	4501	2			N	-0-					85
09	5550	X	5035	-0-	-515	-0-	5035	2			N	-0-					85
10	5456	X	4841	-0-	-615	-0-	4841	2			N	-0-					85
*11	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2			N	-0-					85

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240673 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 13768

06	9840	X	9039	-0-	-801	-0-	9039	2			N	-0-					60
07	9920	X	9115	-0-	-805	-0-	9115	2			N	-0-					60
08	9703	X	8983	-0-	-720	-0-	8983	2			N	-0-					60
09	9390	X	8337	-0-	-1053	-0-	8337	2			N	-0-					60
10	9517	X	8916	-0-	-601	-0-	8916	2			N	-0-					60
11	9030	X	8368	-0-	-662	-0-	8368	2			N	-0-					60

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 241141 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13850 - 15852

06	6270	X	6033	-0-	-237	-0-	6033	2			N	-0-					17
07	6324	X	5514	-0-	-810	-0-	5514	2			N	-0-					17
08	6169	X	4415	-0-	-1754	-0-	4415	2			N	-0-					17
09	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	2			N	-0-					17
10	6231	X	5338	-0-	-893	-0-	5338	2			N	-0-					17
11	6030	X	5719	-0-	-311	-0-	5719	2			N	-0-					17

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374

06	3930	X	2869	-0-	-1061	-0-	2830	2	39	9	N	35					131
07	3937	X	3258	-0-	-679	-0-	3258	2			N	-0-					131
08	3193	X	3142	-0-	-51	-0-	3142	2			N	-0-					131
09	3090	X	2984	-0-	-106	-0-	2984	2			N	-0-					131
10	3193	X	2431	-0-	-762	-0-	2431	2			N	-0-					131
11	3090	X	2826	-0-	-264	-0-	2826	2			N	-0-					131

BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241208 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11788 - 13482

06	4140	X	3763	-0-	-377	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3187	-0-	-1091	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3804	-0-	-722	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4037	-0-	-343	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
10	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
*11	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12030	X	9039	-0-	-2991	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	9448	-0-	-2208	-0-	9448	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	9149	-0-	-1484	-0-	9149	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	8561	-0-	-1729	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	8541	-0-	-1658	-0-	8541	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	7958	-0-	-1192	-0-	7958	2			N	-0-					-0-

SHORTER, N.E. WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785

06	8250	X	5783	-0-	-2467	-0-	5783	2			N	-0-					55
07	8525	X	6491	-0-	-2034	-0-	6491	2			N	-0-					55
08	8246	X	5504	-0-	-2742	-0-	5504	2			N	-0-					55
09	7980	X	5312	-0-	-2668	-0-	5312	2			N	-0-					55
10	7502	X	4523	-0-	-2979	-0-	4523	2			N	-0-					55
11	6270	X	5195	-0-	-1075	-0-	5195	2			N	-0-					55

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241578 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748

06	2130	N	1859	-0-	-271	-0-	1859	2			N	-0-					49
07	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					49
08	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					49
09	1860	N	820	-0-	-1040	-0-	820	2			N	-0-					49
10	2201	N	1456	-0-	-745	-0-	1456	2			N	-0-					49
11	2130	N	1866	-0-	-264	-0-	1866	2			N	-0-					49

HILINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241660 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 13532

06	4290	X	3450	-0-	-840	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	1015	-0-	-3418	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	2097	-0-	-2460	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	2591	-0-	-1819	-0-	2590	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4557	X	953	-0-	-3604	-0-	953	2			N	-0-					-0-
*11	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	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

06	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	8917	2	55	9	N	50					100
07	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	9117	2			N	-0-					100
08	9517	X	8981	-0-	-536	-0-	8981	2			N	-0-					100
09	9210	X	8801	-0-	-409	-0-	8801	2			N	-0-					100
10	9486	X	8749	-0-	-737	-0-	8749	2			N	-0-					100
11	8970	X	8331	-0-	-639	-0-	8331	2			N	-0-					100

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 241836 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11343 - 12816

06	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					125
07	4278	X	4084	-0-	-194	-0-	4084	2			N	-0-					125
08	4061	X	3890	-0-	-171	-0-	3890	2			N	-0-					125
09	3930	X	3817	-0-	-113	-0-	3817	2			N	-0-					125
10	4061	X	3993	-0-	-68	-0-	3993	2			N	-0-					125
11	3930	X	3912	-0-	-18	-0-	3912	2			N	-0-					125

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 6 RRCID -> 241912 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11179 - 13634

06	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
07	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
08	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	5261	-0-	-199	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
10	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
*11	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNTI NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241913 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 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
06	10620 X	8200	-0-	-2420	-0-	8200	2			N	-0-					18
07	10974 X	9394	-0-	-1580	-0-	9394	2			N	-0-					18
08	10137 X	9442	-0-	-695	-0-	9442	2			N	-0-					18
09	9810 X	8573	-0-	-1237	-0-	8531	2	42	9	N	38					56
10	9393 X	8851	-0-	-542	-0-	8851	2			N	-0-					56
*11	9577 X	9577	-0-	-0-	-0-	9577	2			N	-0-					56

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970

06	4230 X	3572	-0-	-658	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
07	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
08	4526 X	4292	-0-	-234	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
09	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
10	4526 X	4007	-0-	-519	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
11	4380 X	3991	-0-	-389	-0-	3991	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243013 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179

06	9480 X	6743	-0-	-2737	-0-	6743	2			N	-0-					148
07	9486 X	7553	-0-	-1933	-0-	7490	2	63	9	N	57	157	1			48
08	7409 X	7358	-0-	-51	-0-	7358	2			N	-0-					48
09	7170 X	6139	-0-	-1031	-0-	6139	2			N	-0-					48
10	7409 X	6469	-0-	-940	-0-	6469	2			N	-0-					48
11	7170 X	6270	-0-	-900	-0-	6270	2			N	-0-					48

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243027 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 12912

06	14070 X	7260	-0-	-6810	-0-	7260	2			N	-0-					39
07	13671 X	7129	-0-	-6542	-0-	7129	2			N	-0-					39
08	9300 X	701	-0-	-8599	-0-	701	2			N	-0-					39
09	8700 X	-0-	-0-	-8700	-0-					N	-0-					39
10	8246 X	333	-0-	-7913	-0-	333	2			N	-0-					39
11	7260 X	2164	-0-	-5096	-0-	2164	2			N	-0-					39

FOLEY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243435 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 14253 PERF.14330 - 15819

06	8760 X	7101	-0-	-1659	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
07	9052 X	5940	-0-	-3112	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
08	7378 X	5475	-0-	-1903	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
09	7140 X	4411	-0-	-2729	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
10	7347 X	5455	-0-	-1892	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
11	7110 X	4517	-0-	-2593	-0-	4517	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 14348 PERF.14650 - 16054

06	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
07	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
08	7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
09	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
10	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
*11	8779 X	8779	-0-	-0-	-0-	8779	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243443 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11175 - 13701

06	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			N	-0-					115
07	5053 X	4911	-0-	-142	-0-	4911	2			N	-0-					115
08	5053 X	4804	-0-	-249	-0-	4804	2			N	-0-					115
09	4890 X	4590	-0-	-300	-0-	4590	2			N	-0-					115
10	5053 X	4666	-0-	-387	-0-	4666	2			N	-0-					115
11	4740 X	4450	-0-	-290	-0-	4450	2			N	-0-					115

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 243468 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11178 - 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
06	6750 X	6096	-0-	-654	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
07	6975 X	5316	-0-	-1659	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
08	6882 X	6235	-0-	-647	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
09	6630 X	6531	-0-	-99	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
10	6696 X	6241	-0-	-455	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
11	6090 X	5900	-0-	-190	-0-	5900	2			N	-0-					-0-

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612

06	3540 X	2882	-0-	-658	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
07	3596 X	3422	-0-	-174	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
08	3534 X	3078	-0-	-456	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
09	3120 X	2950	-0-	-170	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
10	3410 X	3091	-0-	-319	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
11	3300 X	2698	-0-	-602	-0-	2698	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450

06	6390 X	5622	-0-	-768	-0-	5622	2			N	-0-					48
07	6572 X	4620	-0-	-1952	-0-	4620	2			N	-0-					48
08	6510 X	5748	-0-	-762	-0-	5748	2			N	-0-					48
09	6300 X	5986	-0-	-314	-0-	5986	2			N	-0-					48
10	6355 X	5956	-0-	-399	-0-	5956	2			N	-0-					48
*11	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			N	-0-					48

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243529 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 12733

06	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					42
07	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					42
08	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1827	2	25	9	N	23					65
09	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					65
10	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					65
*11	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					65

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243535 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531

06	6750 X	6485	-0-	-265	-0-	6485	2			N	-0-					56
07	6975 X	6540	-0-	-435	-0-	6540	2			N	-0-					56
08	5735 X	5645	-0-	-90	-0-	5645	2			N	-0-					56
09	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	6170	2			N	-0-					56
10	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	2			N	-0-					56
11	5550 X	5334	-0-	-216	-0-	5334	2			N	-0-					56

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243807 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11369 - 13829

06	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
07	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
08	5673 X	5084	-0-	-589	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
09	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
10	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
11	5490 X	5373	-0-	-117	-0-	5373	2			N	-0-					-0-

THOMAS JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243825 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 14068

06	8490 X	6960	-0-	-1530	-0-	6960	2			N	-0-					100
07	8091 X	6531	-0-	-1560	-0-	6531	2			N	-0-					100
08	7967 X	6934	-0-	-1033	-0-	6912	2	22	9	N	20					120
09	7530 X	6199	-0-	-1331	-0-	6140	2	59	9	N	54					174
10	7347 X	6083	-0-	-1264	-0-	6083	2			N	-0-					174
11	6960 X	5722	-0-	-1238	-0-	5722	2			N	-0-					174

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244050 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10880 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7020	X	6187	-0-	-833	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
07	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
08	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5290	-0-	-320	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5484	-0-	-313	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5131	-0-	-479	-0-	5131	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

06	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					140
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					140
08	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					140
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	60	2	9	9	N	8					148
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					148
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					148

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244322 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 12713

06	12960	X	12044	-0-	-916	-0-	12044	2			N	-0-					153
07	13392	X	12935	-0-	-457	-0-	12935	2			N	-0-					153
08	14322	X	10432	-0-	-3890	-0-	10432	2			N	-0-					153
09	13860	X	11827	-0-	-2033	-0-	11827	2			N	-0-					153
10	12927	X	9465	-0-	-3462	-0-	9465	2			N	-0-					153
11	12510	X	10136	-0-	-2374	-0-	10136	2			N	-0-					153

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006

06	8460	X	4501	-0-	-3959	-0-	4501	2			N	-0-					28
07	8742	X	7588	-0-	-1154	-0-	7588	2			N	-0-					28
08	6913	X	4494	-0-	-2419	-0-	4494	2			N	-0-					28
09	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	7342	2	19	9	N	17					45
10	6913	X	4529	-0-	-2384	-0-	4529	2			N	-0-					45
*11	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	11267	2			N	-0-					45

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244879 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11322 - 12413

06	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	8273	2			N	-0-					-0-
07	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
08	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	8714	2			N	-0-					-0-
09	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	8829	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	5416	-0-	-2458	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	4335	-0-	-3285	-0-	4335	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11423 - 13800

06	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
07	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5881	-0-	-102	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5245	-0-	-515	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5786	-0-	-42	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5594	-0-	-106	-0-	5594	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11769 - 14320

06	4950	X	4370	-0-	-580	-0-	4370	2			N	-0-					120
07	5115	X	4566	-0-	-549	-0-	4566	2			N	-0-					120
08	4712	X	4533	-0-	-179	-0-	4533	2			N	-0-					120
09	4500	X	4409	-0-	-91	-0-	4409	2			N	-0-					120
10	4650	X	4472	-0-	-178	-0-	4472	2			N	-0-					120
11	4410	X	3789	-0-	-621	-0-	3789	2			N	-0-					120

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 #: 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
06	7312 X	7312	-0-	-0-	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
07	7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
08	7380 X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
09	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
10	7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
*11	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017

06	4620 X	2144	-0-	-2476	-0-	2144	2			N	-0-					135
07	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2			N	-0-					135
08	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			N	-0-					135
09	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-					135
10	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			N	-0-					135
*11	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					135

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246789 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11368 - 13615

06	2970 X	2556	-0-	-414	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
07	3038 X	2628	-0-	-410	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
08	2852 N	2584	-0-	-268	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
09	2550 N	2476	-0-	-74	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
10	2635 N	2487	-0-	-148	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
11	2490 N	2438	-0-	-52	-0-	2438	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246806 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597

06	11430 X	9098	-0-	-2332	-0-	9098	2			N	-0-					180
07	11811 X	9816	-0-	-1995	-0-	9816	2			N	-0-					180
08	11284 X	8644	-0-	-2640	-0-	8644	2			N	-0-					180
09	10920 X	7337	-0-	-3583	-0-	7337	2			N	-0-					180
10	11284 X	10034	-0-	-1250	-0-	10034	2			N	-0-					180
11	9510 X	8183	-0-	-1327	-0-	8183	2			N	-0-					180

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247393 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 13180

06	7860 X	6837	-0-	-1023	-0-	6837	2			N	-0-					34
07	8122 X	6817	-0-	-1305	-0-	6817	2			N	-0-					34
08	7409 X	7175	-0-	-234	-0-	7125	2	50	9	N	45					79
09	7170 X	6645	-0-	-525	-0-	6645	2			N	-0-					79
10	7068 X	6602	-0-	-466	-0-	6602	2			N	-0-					79
11	6930 X	5589	-0-	-1341	-0-	5589	2			N	-0-					79

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 247417 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 13710

06	5490 X	4806	-0-	-684	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
07	5673 X	5103	-0-	-570	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
08	5487 X	5074	-0-	-413	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
09	5310 X	4850	-0-	-460	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
10	5363 X	4763	-0-	-600	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
11	4950 X	4538	-0-	-412	-0-	4538	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076

06	3960 X	3604	-0-	-356	-0-	3604	2			N	-0-					25
07	3813 X	3450	-0-	-363	-0-	3450	2			N	-0-					25
08	3751 X	3693	-0-	-58	-0-	3693	2			N	-0-					25
09	3630 X	3158	-0-	-472	-0-	3158	2			N	-0-					25
10	3751 X	3423	-0-	-328	-0-	3423	2			N	-0-					25
11	3600 X	2966	-0-	-634	-0-	2966	2			N	-0-					25

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
06	8803 X	8803	-0-	-0-	-0-	8803	2			N	-0-					60
07	9228 X	9228	-0-	-0-	-0-	9209	2	19	9	N	17					77
08	9558 X	9558	-0-	-0-	-0-	9544	2	14	9	N	13					90
09	9239 X	9239	-0-	-0-	-0-	9239	2			N	-0-					90
10	9407 X	9407	-0-	-0-	-0-	9407	2			N	-0-					90
11	8340 X	7695	-0-	-645	-0-	7695	2			N	-0-					90

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 247471 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13627 - 15320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750 X	3744	-0-	-6	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
07	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
08	4402 X	2186	-0-	-2216	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
09	4260 X	8	-0-	-4252	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
*11	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					-0-

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247482 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10854 - 12209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15330 X	13570	-0-	-1760	-0-	13570	2			N	-0-					-0-
07	15345 X	14197	-0-	-1148	-0-	14197	2			N	-0-					-0-
08	14787 X	13417	-0-	-1370	-0-	13417	2			N	-0-					-0-
09	14280 X	13285	-0-	-995	-0-	13285	2			N	-0-					-0-
10	14384 X	13345	-0-	-1039	-0-	13345	2			N	-0-					-0-
11	13740 X	12690	-0-	-1050	-0-	12690	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247584 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 13761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10962 X	10962	-0-	-0-	-0-	10962	2			N	-0-					75
07	11004 X	11004	-0-	-0-	-0-	11004	2			N	-0-					75
08	11687 X	10728	-0-	-959	-0-	10728	2			N	-0-					75
09	11280 X	10274	-0-	-1006	-0-	10274	2			N	-0-					75
10	11501 X	10159	-0-	-1342	-0-	10159	2			N	-0-					75
11	10950 X	8700	-0-	-2250	-0-	8700	2			N	-0-					75

KELLOGG CREEK WELL #: 3 RRCID -> 247589 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 13868 PERF.11160 - 13678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
07	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
08	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
09	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
10	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
*11	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247875 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 12710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5280 X	5057	-0-	-223	-0-	5057	2			N	-0-					36
07	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			N	-0-					36
08	5115 X	4492	-0-	-623	-0-	4492	2			N	-0-					36
09	4950 X	3946	-0-	-1004	-0-	3946	2			N	-0-					36
10	5115 X	4595	-0-	-520	-0-	4595	2			N	-0-					36
11	4950 X	4166	-0-	-784	-0-	4166	2			N	-0-					36

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
06	9720 X	7324	-0-	-2396	-0-	7324	2			N	-0-					88
07	10044 X	6875	-0-	-3169	-0-	6875	2			N	-0-					88
08	8370 X	6306	-0-	-2064	-0-	6306	2			N	-0-					88
09	8100 X	6527	-0-	-1573	-0-	6527	2			N	-0-					88
10	8370 X	7546	-0-	-824	-0-	7546	2			N	-0-					88
11	7320 X	6944	-0-	-376	-0-	6944	2			N	-0-					88

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247998 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11688 - 13137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
07	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
08	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
09	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
10	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
11	2640 X	2568	-0-	-72	-0-	2568	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 248000 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 12857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7350 X	6646	-0-	-704	-0-	6646	2			N	-0-					147
07	7409 X	7035	-0-	-374	-0-	7035	2			N	-0-					147
08	7192 X	6934	-0-	-258	-0-	6934	2			N	-0-					147
09	6960 X	6933	-0-	-27	-0-	6933	2			N	-0-					147
10	7099 X	6906	-0-	-193	-0-	6906	2			N	-0-					147
*11	7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	7373	2			N	-0-					147

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 248067 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11704 - 13132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250 N	1826	-0-	-424	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
07	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
08	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
09	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
10	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
*11	3000 N	3051	-0-	51	51	3051	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO.2 WELL #: 13 RRCID -> 248681 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13785 PERF.11131 - 13616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030 X	2676	-0-	-354	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
07	3038 X	2943	-0-	-95	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
08	2976 X	2671	-0-	-305	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
09	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
10	2945 N	2347	-0-	-598	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
11	2580 N	2180	-0-	-400	-0-	2180	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248711 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 12939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6570 X	5149	-0-	-1421	-0-	5149	2			N	-0-					30
07	6789 X	5424	-0-	-1365	-0-	5424	2			N	-0-					30
08	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	2			N	-0-					30
09	5070 X	4738	-0-	-332	-0-	4738	2			N	-0-					30
10	5239 X	4876	-0-	-363	-0-	4876	2			N	-0-					30
11	5070 X	4443	-0-	-627	-0-	4443	2			N	-0-					30

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 250595 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 13650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16890 X	14115	-0-	-2775	-0-	14115	2			N	-0-					-0-
07	16585 X	14605	-0-	-1980	-0-	14605	2			N	-0-					-0-
08	15717 X	14456	-0-	-1261	-0-	14456	2			N	-0-					-0-
09	15210 X	13692	-0-	-1518	-0-	13692	2			N	-0-					-0-
10	14911 X	13541	-0-	-1370	-0-	13541	2			N	-0-					-0-
11	14130 X	13119	-0-	-1011	-0-	13119	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250796 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11320 - 13736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9930 X	9205	-0-	-725	-0-	9205	2			N	-0-					83
07	10261 X	9269	-0-	-992	-0-	9269	2			N	-0-					83
08	9455 X	9098	-0-	-357	-0-	9098	2			N	-0-					83
09	9150 X	8717	-0-	-433	-0-	8717	2			N	-0-					83
10	9455 X	8310	-0-	-1145	-0-	8310	2			N	-0-					83
11	9150 X	7538	-0-	-1612	-0-	7538	2			N	-0-					83

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250839 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 12950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7410 X	6840	-0-	-570	-0-	6840	2			N	-0-					96
07	7580 X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	2			N	-0-					96
08	7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	7188	2			N	-0-					96
09	6810 X	6546	-0-	-264	-0-	6546	2			N	-0-					96
10	7037 X	6440	-0-	-597	-0-	6440	2			N	-0-					96
11	6810 X	6186	-0-	-624	-0-	6186	2			N	-0-					96

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969

06	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	2			N	-0-					29
07	7688 X	7688	-0-	-0-	-0-	7688	2			N	-0-					29
08	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	2			N	-0-					29
09	6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	6481	2			N	-0-					29
10	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	2			N	-0-					29
*11	7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	7448	2			N	-0-					29

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250920 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 12734

06	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	2			N	-0-					15
07	5828 X	5270	-0-	-558	-0-	5270	2			N	-0-					15
08	6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	2			N	-0-					15
09	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2			N	-0-					15
10	5239 X	4773	-0-	-466	-0-	4773	2			N	-0-					15
*11	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2			N	-0-					15

F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250926 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 12673

06	6330 X	5249	-0-	-1081	-0-	5249	2			N	-0-					62
07	6200 X	5589	-0-	-611	-0-	5589	2			N	-0-					62
08	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2			N	-0-					62
09	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	6362	2	30	9	N	27					89
10	6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	2			N	-0-					89
*11	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2			N	-0-					89

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 251001 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11581 - 12962

06	3690 X	2750	-0-	-940	-0-	2750	2			N	-0-					23
07	3813 X	2774	-0-	-1039	-0-	2774	2			N	-0-					23
08	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					23
09	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					23
10	2883 X	2735	-0-	-148	-0-	2735	2			N	-0-					23
11	2970 X	2521	-0-	-449	-0-	2521	2			N	-0-					23

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756

06	10183 X	10183	-0-	-0-	-0-	10183	2			N	-0-					47
07	8835 X	8835	-0-	-0-	-0-	8835	2			N	-0-					47
08	7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	7951	2			N	-0-					47
09	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	6458	2	3	9	N	3					50
10	6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	2			N	-0-					50
*11	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	2			N	-0-					50

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251029 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11382 - 13464

06	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
07	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
08	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
09	2670 N	2615	-0-	-55	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
10	2759 N	2436	-0-	-323	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
11	2670 N	2551	-0-	-119	-0-	2551	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251037 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8549 - 12632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7020 X	5892	-0-	-1128	-0-	5892	2			N	-0-					28
07	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	2			N	-0-					28
08	6727 X	6322	-0-	-405	-0-	6322	2			N	-0-					28
09	6510 X	6237	-0-	-273	-0-	6237	2			N	-0-					28
10	6727 X	6185	-0-	-542	-0-	6185	2			N	-0-					28
11	6510 X	5986	-0-	-524	-0-	5986	2			N	-0-					28

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314

06	3570 X	3493	-0-	-77	-0-	3493	2			N	-0-					25
07	3906 X	3632	-0-	-274	-0-	3632	2			N	-0-					25
08	3937 X	3549	-0-	-388	-0-	3549	2			N	-0-					25
09	3810 X	3359	-0-	-451	-0-	3359	2			N	-0-					25
10	3627 X	2933	-0-	-694	-0-	2933	2			N	-0-					25
11	3510 X	3417	-0-	-93	-0-	3417	2			N	-0-					25

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251237 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285

06	6090 X	5744	-0-	-346	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
07	6262 X	5833	-0-	-429	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
08	6107 X	5661	-0-	-446	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
09	5910 X	5642	-0-	-268	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
10	6045 X	5740	-0-	-305	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
11	5730 X	5480	-0-	-250	-0-	5480	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20R RRCID -> 251239 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798

06	11100 X	10256	-0-	-844	-0-	10256	2			N	-0-					38
07	11439 X	10441	-0-	-998	-0-	10441	2			N	-0-					38
08	10912 X	10276	-0-	-636	-0-	10276	2			N	-0-					38
09	10560 X	9835	-0-	-725	-0-	9829	2	6	9	N	5					43
10	10788 X	9964	-0-	-824	-0-	9964	2			N	-0-					43
11	10260 X	9439	-0-	-821	-0-	9439	2			N	-0-					43

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 251321 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 13219 PERF.11592 - 13027

06	3960 X	3160	-0-	-800	-0-	3160	2			N	-0-					130
07	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					130
08	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					130
09	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					130
10	3503 X	3139	-0-	-364	-0-	3139	2			N	-0-					130
11	3390 X	3149	-0-	-241	-0-	3149	2			N	-0-					130

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614

06	7230 X	6537	-0-	-693	-0-	6537	2			N	-0-					133
07	7068 X	6520	-0-	-548	-0-	6520	2			N	-0-					133
08	7068 X	6393	-0-	-675	-0-	6393	2			N	-0-					133
09	6840 X	6045	-0-	-795	-0-	6045	2			N	-0-					133
10	6882 X	5357	-0-	-1525	-0-	5357	2			N	-0-					133
11	6540 X	4795	-0-	-1745	-0-	4795	2			N	-0-					133

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251705 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 13646

06	4380 X	4089	-0-	-291	-0-	4089	2			N	-0-					123
07	4526 X	4280	-0-	-246	-0-	4280	2			N	-0-					123
08	4030 X	3958	-0-	-72	-0-	3958	2			N	-0-					123
09	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-					123
10	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					123
11	3900 X	3685	-0-	-215	-0-	3685	2			N	-0-					123

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251711 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 13990

M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11400	X	10427	-0-	-973	-0-	10427	2			N	-0-					128
07	11780	X	9989	-0-	-1791	-0-	9954	2	35	9	N	32					160
08	14880	X	9718	-0-	-5162	-0-	9718	2			N	-0-					160
09	14310	X	11592	-0-	-2718	-0-	11592	2			N	-0-					160
10	12997	X	12997	-0-	-0-	-0-	12997	2			N	-0-					160
*11	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	12355	2			N	-0-					160

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251715 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668

06	9900	X	7774	-0-	-2126	-0-	7774	2			N	-0-					111
07	10230	X	8694	-0-	-1536	-0-	8694	2			N	-0-					111
08	9300	X	8958	-0-	-342	-0-	8958	2			N	-0-					111
09	9000	X	8341	-0-	-659	-0-	8341	2			N	-0-					111
10	8897	X	8193	-0-	-704	-0-	8193	2			N	-0-					111
11	8670	X	6429	-0-	-2241	-0-	6429	2			N	-0-					111

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252013 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11467 - 12825

06	5940	X	5526	-0-	-414	-0-	5526	2			N	-0-					62
07	6138	X	5272	-0-	-866	-0-	5272	2			N	-0-					62
08	5580	X	5515	-0-	-65	-0-	5515	2			N	-0-					62
09	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2			N	-0-					62
10	5580	X	5506	-0-	-74	-0-	5506	2			N	-0-					62
11	5400	X	5162	-0-	-238	-0-	5162	2			N	-0-					62

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252339 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11405 - 13732

06	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	2			N	-0-					89
07	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	8857	2			N	-0-					89
08	8649	X	8597	-0-	-52	-0-	8597	2			N	-0-					89
09	8370	X	7950	-0-	-420	-0-	7950	2			N	-0-					89
10	8649	X	7103	-0-	-1546	-0-	7103	2			N	-0-					89
11	8370	X	6069	-0-	-2301	-0-	6069	2			N	-0-					89

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 252420 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13750 - 15752

06	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	9341	2			N	-0-					9
07	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	9088	2			N	-0-					9
08	9176	X	1731	-0-	-7445	-0-	1731	2			N	-0-					9
09	8880	X	3	-0-	-8877	-0-	3	2			N	-0-					9
10	14346	X	14346	-0-	-0-	-0-	14346	2			N	-0-					9
11	8880	X	8781	-0-	-99	-0-	8781	2			N	-0-					9

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537

06	4260	X	3894	-0-	-366	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3944	-0-	-365	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3883	-0-	-302	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3712	-0-	-308	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3760	-0-	-332	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3582	-0-	-318	-0-	3582	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252897 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 14353

06	12953	X	12953	-0-	-0-	-0-	12953	2			N	-0-					168
07	13340	X	13340	-0-	-0-	-0-	13332	2	8	9	N	7					175
08	12890	X	12890	-0-	-0-	-0-	12890	2			N	-0-					175
09	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	11020	2			N	-0-					175
10	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	12448	2			N	-0-					175
*11	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	11647	2			N	-0-					175

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253145 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13825 PERF.10898 - 13564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6570 X	6076	-0-	-494	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
07	6634 X	6259	-0-	-375	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
08	6324 X	6180	-0-	-144	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
09	6120 X	5855	-0-	-265	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
10	6293 X	5783	-0-	-510	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
11	6090 X	5446	-0-	-644	-0-	5446	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253261 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 12422

06	3480 X	2682	-0-	-798	-0-	2682	2			N	-0-					115
07	3596 X	2632	-0-	-964	-0-	2632	2			N	-0-					115
08	2976 X	2568	-0-	-408	-0-	2568	2			N	-0-					115
09	2880 X	2356	-0-	-524	-0-	2356	2			N	-0-					115
10	2852 X	2256	-0-	-596	-0-	2256	2			N	-0-					115
11	2490 N	2271	-0-	-219	-0-	2271	2			N	-0-					115

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 253282 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13550 - 15324

06	4440 X	3268	-0-	-1172	-0-	3268	2			N	-0-					10
07	4433 X	3168	-0-	-1265	-0-	3168	2			N	-0-					10
08	4278 X	3398	-0-	-880	-0-	3398	2			N	-0-					10
09	4050 X	3042	-0-	-1008	-0-	3042	2			N	-0-					10
10	4092 X	3274	-0-	-818	-0-	3274	2			N	-0-					10
11	3300 X	2910	-0-	-390	-0-	2910	2			N	-0-					10

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253421 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11324 - 12186

06	3780 X	3607	-0-	-173	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
07	3906 X	3680	-0-	-226	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
08	3627 X	3583	-0-	-44	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
09	3510 X	3438	-0-	-72	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
10	3627 X	3463	-0-	-164	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
11	3510 X	3313	-0-	-197	-0-	3313	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253539 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10896 - 11922

06	3570 X	3045	-0-	-525	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
07	3689 X	2540	-0-	-1149	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
08	3441 X	3097	-0-	-344	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
09	3330 X	3177	-0-	-153	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
10	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
*11	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-

SHEPPERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253541 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13804 PERF.11548 - 11902

06	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
07	5301 X	4855	-0-	-446	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
08	6448 X	4555	-0-	-1893	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
09	6240 X	5340	-0-	-900	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
10	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
11	5520 X	4793	-0-	-727	-0-	4793	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 254032 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11516 - 12920

06	4020 X	2495	-0-	-1525	-0-	2495	2			N	-0-					33
07	4154 X	3093	-0-	-1061	-0-	3093	2			N	-0-					33
08	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					33
09	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2944	2	8	9	N	7					40
10	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4885	2	74	9	N	67					107
*11	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	2			N	-0-					107

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 254353 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13465 - 17069

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29340 X	23297	-0-	-6043	-0-	23297	2			N	-0-					85
07	28613 X	23360	-0-	-5253	-0-	23360	2			N	-0-					85
08	25947 X	22205	-0-	-3742	-0-	22205	2			N	-0-					85
09	25080 X	20712	-0-	-4368	-0-	20712	2			N	-0-					85
10	25141 X	19790	-0-	-5351	-0-	19790	2			N	-0-					85
11	23310 X	20217	-0-	-3093	-0-	20217	2			N	-0-					85

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254490 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784

06	14443 X	14443	-0-	-0-	-0-	14378	2	65	9	N	59					130
07	15227 X	15227	-0-	-0-	-0-	15095	2	132	9	N	120	193	1			57
08	16802 X	13581	-0-	-3221	-0-	13581	2			N	-0-					57
09	15930 X	12888	-0-	-3042	-0-	12888	2			N	-0-					57
10	15872 X	11472	-0-	-4400	-0-	11472	2			N	-0-					57
11	14730 X	13041	-0-	-1689	-0-	13041	2			N	-0-					57

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 254736 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11566 - 14049

06	5280 X	4705	-0-	-575	-0-	4705	2			N	-0-					70
07	5456 X	4664	-0-	-792	-0-	4664	2			N	-0-					70
08	5425 X	4771	-0-	-654	-0-	4771	2			N	-0-					70
09	5250 X	4324	-0-	-926	-0-	4324	2			N	-0-					70
10	5053 X	4939	-0-	-114	-0-	4939	2			N	-0-					70
*11	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					70

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254739 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 12628

06	9780 X	8530	-0-	-1250	-0-	8530	2			N	-0-					45
07	9796 X	8415	-0-	-1381	-0-	8415	2			N	-0-					45
08	9238 X	8336	-0-	-902	-0-	8336	2			N	-0-					45
09	8940 X	8002	-0-	-938	-0-	8002	2			N	-0-					45
10	9021 X	7726	-0-	-1295	-0-	7726	2			N	-0-					45
11	8520 X	7803	-0-	-717	-0-	7803	2			N	-0-					45

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255946 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 12567

06	8400 X	7128	-0-	-1272	-0-	7128	2			N	-0-					60
07	8153 X	7241	-0-	-912	-0-	7241	2			N	-0-					60
08	7378 X	7282	-0-	-96	-0-	7282	2			N	-0-					60
09	7140 X	6591	-0-	-549	-0-	6591	2			N	-0-					60
10	7378 X	6748	-0-	-630	-0-	6748	2			N	-0-					60
11	7140 X	6588	-0-	-552	-0-	6588	2			N	-0-					60

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255964 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 13299

06	10440 X	8174	-0-	-2266	-0-	8174	2			N	-0-					108
07	10540 X	7319	-0-	-3221	-0-	7319	2			N	-0-					108
08	9114 X	7435	-0-	-1679	-0-	7435	2			N	-0-					108
09	8790 X	7549	-0-	-1241	-0-	7549	2			N	-0-					108
10	8990 X	6723	-0-	-2267	-0-	6723	2			N	-0-					108
11	8160 X	6596	-0-	-1564	-0-	6596	2			N	-0-					108

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256958 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 12628

06	4560 X	3922	-0-	-638	-0-	3922	2			N	-0-					120
07	4712 X	4162	-0-	-550	-0-	4162	2			N	-0-					120
08	4309 X	3650	-0-	-659	-0-	3650	2			N	-0-					120
09	4170 X	3985	-0-	-185	-0-	3985	2			N	-0-					120
10	4154 X	3700	-0-	-454	-0-	3700	2			N	-0-					120
11	4020 X	3561	-0-	-459	-0-	3561	2			N	-0-					120

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257376 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					193
07	3720	X	3436	-0-	-284	-0-	3436	2			N	-0-					193
08	3689	X	2202	-0-	-1487	-0-	2202	2			N	-0-					193
09	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					193
10	3596	X	3342	-0-	-254	-0-	3342	2			N	-0-					193
11	3480	X	3146	-0-	-334	-0-	3146	2			N	-0-					193

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257380 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 13047

06	6660	X	4550	-0-	-2110	-0-	4550	2			N	-0-					30
07	6882	X	4940	-0-	-1942	-0-	4940	2			N	-0-					30
08	5673	X	4850	-0-	-823	-0-	4850	2			N	-0-					30
09	5490	X	5042	-0-	-448	-0-	5042	2			N	-0-					30
10	5642	X	3933	-0-	-1709	-0-	3933	2			N	-0-					30
11	4770	X	4537	-0-	-233	-0-	4537	2			N	-0-					30

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257717 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 12878

06	8040	X	6033	-0-	-2007	-0-	6033	2			N	-0-					145
07	7037	X	6318	-0-	-719	-0-	6318	2			N	-0-					145
08	6913	X	6280	-0-	-633	-0-	6144	2	136	9	N	124	185	1			84
09	6690	X	5393	-0-	-1297	-0-	5393	2			N	-0-					84
10	6758	X	5783	-0-	-975	-0-	5783	2			N	-0-					84
11	6120	X	5356	-0-	-764	-0-	5356	2			N	-0-					84

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 257926 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13480 - 16544

06	9090	X	7972	-0-	-1118	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8251	-0-	-925	-0-	8251	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	8096	-0-	-708	-0-	8096	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	7673	-0-	-847	-0-	7673	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	7714	-0-	-1059	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	6491	-0-	-1489	-0-	6491	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 12779

06	8880	X	8110	-0-	-770	-0-	8110	2			N	-0-					32
07	9021	X	8262	-0-	-759	-0-	8262	2			N	-0-					32
08	8773	X	8067	-0-	-706	-0-	8067	2			N	-0-					32
09	8490	X	7697	-0-	-793	-0-	7690	2	7	9	N	6					38
10	8587	X	7771	-0-	-816	-0-	7771	2			N	-0-					38
11	8100	X	7261	-0-	-839	-0-	7261	2			N	-0-					38

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259239 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845

06	4350	X	2792	-0-	-1558	-0-	2792	2			N	-0-					37
07	4464	X	1760	-0-	-2704	-0-	1760	2			N	-0-					37
08	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					37
09	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					37
10	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			N	-0-					37
*11	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-					37

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127

06	10380	X	7587	-0-	-2793	-0-	7587	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	7813	-0-	-1208	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	6656	-0-	-1745	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	6034	-0-	-2096	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	5763	-0-	-2235	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	5566	-0-	-2024	-0-	5566	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 #: 19 RRCID -> 259333 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 12764 PERF.11633 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					27
07	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					27
08	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3314	2	20	9	N	18					45
09	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					45
10	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					45
*11	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					45

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 259356 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.11238 - 13670

06	13778	X	13778	-0-	-0-	-0-	13778	2			N	-0-					27
07	13950	X	13950	-0-	-0-	-0-	13950	2			N	-0-					27
08	15283	X	13531	-0-	-1752	-0-	13531	2			N	-0-					27
09	14790	X	12591	-0-	-2199	-0-	12591	2			N	-0-					27
10	14911	X	12637	-0-	-2274	-0-	12637	2			N	-0-					27
11	13770	X	11909	-0-	-1861	-0-	11909	2			N	-0-					27

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259801 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 14176

06	8700	X	8034	-0-	-666	-0-	8034	2			N	-0-					67
07	8649	X	7835	-0-	-814	-0-	7835	2			N	-0-					67
08	8339	X	7812	-0-	-527	-0-	7812	2			N	-0-					67
09	8070	X	7519	-0-	-551	-0-	7519	2			N	-0-					67
10	8339	X	7585	-0-	-754	-0-	7585	2			N	-0-					67
11	8040	X	7229	-0-	-811	-0-	7229	2			N	-0-					67

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408

06	8160	X	7255	-0-	-905	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	7489	-0-	-943	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
08	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
09	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
10	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	7451	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	6651	-0-	-429	-0-	6651	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 19 RRCID -> 259875 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 12586

06	21930	X	20589	-0-	-1341	-0-	20589	2			N	-0-					8
07	22661	X	20530	-0-	-2131	-0-	20530	2			N	-0-					8
08	23095	X	19790	-0-	-3305	-0-	19790	2			N	-0-					8
09	22290	X	18466	-0-	-3824	-0-	18466	2			N	-0-					8
10	22072	X	18392	-0-	-3680	-0-	18392	2			N	-0-					8
11	20580	X	17303	-0-	-3277	-0-	17303	2			N	-0-					8

GIBSON WELL #: 20 RRCID -> 259990 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559

06	9780	X	8348	-0-	-1432	-0-	8348	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	8521	-0-	-1027	-0-	8521	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	8208	-0-	-813	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	7776	-0-	-954	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	7786	-0-	-987	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	7171	-0-	-1169	-0-	7171	2			N	-0-					-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260709 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 12829

06	12810	X	9916	-0-	-2894	-0-	9916	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	10987	-0-	-1878	-0-	10987	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	9895	-0-	-1141	-0-	9895	2			N	-0-					-0-
09	11150	X	11150	-0-	-0-	-0-	11150	2			N	-0-					-0-
10	11036	X	8215	-0-	-2821	-0-	8215	2			N	-0-					-0-
11	10620	X	10583	-0-	-37	-0-	10583	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 22 RRCID -> 260763 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12660 X	10516	-0-	-2144	-0-	10516	2			N	-0-					3
07	12679 X	10740	-0-	-1939	-0-	10740	2			N	-0-					3
08	11377 X	9511	-0-	-1866	-0-	9511	2			N	-0-					3
09	11010 X	9393	-0-	-1617	-0-	9393	2			N	-0-					3
10	11377 X	9606	-0-	-1771	-0-	9606	2			N	-0-					3
11	10530 X	8817	-0-	-1713	-0-	8817	2			N	-0-					3

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 260775 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202

06	17700 X	8586	-0-	-9114	-0-	8586	2			N	-0-					-0-
07	17732 X	12547	-0-	-5185	-0-	12547	2			N	-0-					-0-
08	16753 X	16753	-0-	-0-	-0-	16753	2			N	-0-					-0-
09	14880 X	8415	-0-	-6465	-0-	8415	2			N	-0-					-0-
10	17025 X	17025	-0-	-0-	-0-	17025	2			N	-0-					-0-
*11	15535 X	15535	-0-	-0-	-0-	15535	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261147 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 12848

06	9480 X	7104	-0-	-2376	-0-	7104	2			N	-0-					37
07	9796 X	4778	-0-	-5018	-0-	4778	2			N	-0-					37
08	10983 X	10983	-0-	-0-	-0-	10983	2			N	-0-					37
09	11177 X	11177	-0-	-0-	-0-	11177	2			N	-0-					37
10	9513 X	9513	-0-	-0-	-0-	9513	2			N	-0-					37
*11	8751 X	8751	-0-	-0-	-0-	8751	2			N	-0-					37

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261194 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13903 PERF.11417 - 13872

06	12630 X	11095	-0-	-1535	-0-	11095	2			N	-0-					90
07	12679 X	11717	-0-	-962	-0-	11717	2			N	-0-					90
08	12245 X	11213	-0-	-1032	-0-	11213	2			N	-0-					90
09	11790 X	10607	-0-	-1183	-0-	10607	2			N	-0-					90
10	11749 X	10916	-0-	-833	-0-	10916	2			N	-0-					90
11	11340 X	10319	-0-	-1021	-0-	10319	2			N	-0-					90

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 261206 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13300 - 18202

06	40320 X	33417	-0-	-6903	-0-	33417	2			N	-0-					-0-
07	39618 X	27921	-0-	-11697	-0-	27921	2			N	-0-					-0-
08	36952 X	32671	-0-	-4281	-0-	32671	2			N	-0-					-0-
09	35760 X	27873	-0-	-7887	-0-	27873	2			N	-0-					-0-
10	34937 X	26162	-0-	-8775	-0-	26162	2			N	-0-					-0-
11	33420 X	21690	-0-	-11730	-0-	21690	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

06	17003 X	17003	-0-	-0-	-0-	17003	2			N	-0-					-0-
07	17391 X	17000	-0-	-391	-0-	17000	2			N	-0-					-0-
08	19003 X	15730	-0-	-3273	-0-	15730	2			N	-0-					-0-
09	18360 X	15614	-0-	-2746	-0-	15614	2			N	-0-					-0-
10	18259 X	14566	-0-	-3693	-0-	14566	2			N	-0-					-0-
11	17010 X	14388	-0-	-2622	-0-	14388	2			N	-0-					-0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 261240 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11340 - 13816

06	18481 X	18481	-0-	-0-	-0-	18481	2			N	-0-					-0-
07	18334 X	18334	-0-	-0-	-0-	18334	2			N	-0-					-0-
08	20429 X	16876	-0-	-3553	-0-	16876	2			N	-0-					-0-
09	19710 X	16644	-0-	-3066	-0-	16644	2			N	-0-					-0-
10	19437 X	15572	-0-	-3865	-0-	15572	2			N	-0-					-0-
11	18480 X	15188	-0-	-3292	-0-	15188	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 #: 24 RRCID -> 261254 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12015 - 13838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15900 X	13521	-0-	-2379	-0-	13521	2			N	-0-					-0-
07	15779 X	12311	-0-	-3468	-0-	12311	2			N	-0-					-0-
08	12383 X	12383	-0-	-0-	-0-	12383	2			N	-0-					-0-
09	12330 X	12330	-0-	-0-	-0-	12330	2			N	-0-					-0-
10	12053 X	12053	-0-	-0-	-0-	12053	2			N	-0-					-0-
11	11640 X	11220	-0-	-420	-0-	11220	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

06	19830 X	18650	-0-	-1180	-0-	18650	2			N	-0-					20
07	20491 X	18645	-0-	-1846	-0-	18645	2			N	-0-					20
08	20584 X	18160	-0-	-2424	-0-	18160	2			N	-0-					20
09	19890 X	17022	-0-	-2868	-0-	17022	2			N	-0-					20
10	19871 X	16704	-0-	-3167	-0-	16704	2			N	-0-					20
11	18660 X	16204	-0-	-2456	-0-	16204	2			N	-0-					20

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 261267 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14027 PERF.12084 - 13904

06	29055 X	29055	-0-	-0-	-0-	29055	2			N	-0-					20
07	27838 X	27270	-0-	-568	-0-	27270	2			N	-0-					20
08	25812 X	25812	-0-	-0-	-0-	25812	2			N	-0-					20
09	24870 X	23857	-0-	-1013	-0-	23857	2			N	-0-					20
10	25699 X	23533	-0-	-2166	-0-	23533	2			N	-0-					20
11	24870 X	21883	-0-	-2987	-0-	21883	2			N	-0-					20

ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 261556 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13410 - 20927

06	71400 X	52761	-0-	-18639	-0-	52761	2			N	-0-					-0-
07	70308 X	55756	-0-	-14552	-0-	55756	2			N	-0-					-0-
08	63829 X	52593	-0-	-11236	-0-	52593	2			N	-0-					-0-
09	61770 X	48507	-0-	-13263	-0-	48507	2			N	-0-					-0-
10	60140 X	42971	-0-	-17169	-0-	42971	2			N	-0-					-0-
11	53970 X	45996	-0-	-7974	-0-	45996	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

06	14040 X	12065	-0-	-1975	-0-	12065	2			N	-0-					-0-
07	13857 X	12352	-0-	-1505	-0-	12352	2			N	-0-					-0-
08	12958 X	11410	-0-	-1548	-0-	11410	2			N	-0-					-0-
09	12540 X	9788	-0-	-2752	-0-	9788	2			N	-0-					-0-
10	12958 X	10709	-0-	-2249	-0-	10709	2			N	-0-					-0-
11	12060 X	11660	-0-	-400	-0-	11660	2			N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777

06	5250 X	4907	-0-	-343	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
07	5425 X	4721	-0-	-704	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
08	5146 X	4313	-0-	-833	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
09	4980 X	3828	-0-	-1152	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
10	5146 X	4843	-0-	-303	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
11	4920 X	4132	-0-	-788	-0-	4132	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 264488 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11405 - 13819

06	17370 X	14813	-0-	-2557	-0-	14813	2			N	-0-					20
07	17205 X	14882	-0-	-2323	-0-	14882	2			N	-0-					20
08	16337 X	14529	-0-	-1808	-0-	14529	2			N	-0-					20
09	15810 X	13775	-0-	-2035	-0-	13775	2			N	-0-					20
10	15810 X	13831	-0-	-1979	-0-	13831	2			N	-0-					20
11	14820 X	13165	-0-	-1655	-0-	13165	2			N	-0-					20

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17H RRCID -> 264698 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 17600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33360 X	27261	-0-	-6099	-0-	27261	2			N	-0-					-0-
07	32953 X	27165	-0-	-5788	-0-	27165	2			N	-0-					-0-
08	29388 X	26262	-0-	-3126	-0-	26262	2			N	-0-					-0-
09	28440 X	24522	-0-	-3918	-0-	24522	2			N	-0-					-0-
10	29295 X	24391	-0-	-4904	-0-	24391	2			N	-0-					-0-
11	27270 X	22831	-0-	-4439	-0-	22831	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

06	22470 X	15469	-0-	-7001	-0-	15469	2			N	-0-					20
07	20522 X	15366	-0-	-5156	-0-	15366	2			N	-0-					20
08	17918 X	13922	-0-	-3996	-0-	13922	2			N	-0-					20
09	17280 X	13807	-0-	-3473	-0-	13807	2			N	-0-					20
10	16833 X	12748	-0-	-4085	-0-	12748	2			N	-0-					20
11	15480 X	13570	-0-	-1910	-0-	13570	2			N	-0-					20

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296

06	13650 X	10617	-0-	-3033	-0-	10617	2			N	-0-					-0-
07	13392 X	11051	-0-	-2341	-0-	11051	2			N	-0-					-0-
08	12555 X	10631	-0-	-1924	-0-	10631	2			N	-0-					-0-
09	11790 X	9726	-0-	-2064	-0-	9726	2			N	-0-					-0-
10	11780 X	9019	-0-	-2761	-0-	9019	2			N	-0-					-0-
11	10680 X	8248	-0-	-2432	-0-	8248	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 264944 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10878 - 13234

06	8370 X	7822	-0-	-548	-0-	7822	2			N	-0-					17
07	8463 X	7003	-0-	-1460	-0-	7003	2			N	-0-					17
08	7781 X	6242	-0-	-1539	-0-	6242	2			N	-0-					17
09	7530 X	6500	-0-	-1030	-0-	6500	2			N	-0-					17
10	7781 X	6665	-0-	-1116	-0-	6665	2			N	-0-					17
*11	9731 X	9731	-0-	-0-	-0-	9731	2			N	-0-					17

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 265066 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 14024 PERF.14163 - 17915

06	26040 X	21020	-0-	-5020	-0-	21020	2			N	-0-					-0-
07	25203 X	20357	-0-	-4846	-0-	20357	2			N	-0-					-0-
08	23219 X	19682	-0-	-3537	-0-	19682	2			N	-0-					-0-
09	22470 X	18463	-0-	-4007	-0-	18463	2			N	-0-					-0-
10	21979 X	18341	-0-	-3638	-0-	18341	2			N	-0-					-0-
11	21030 X	17487	-0-	-3543	-0-	17487	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

06	36750 X	26090	-0-	-10660	-0-	26090	2			N	-0-					-0-
07	33852 X	24116	-0-	-9736	-0-	24116	2			N	-0-					-0-
08	29016 X	25226	-0-	-3790	-0-	25226	2			N	-0-					-0-
09	28080 X	24346	-0-	-3734	-0-	24346	2			N	-0-					-0-
10	27342 X	24541	-0-	-2801	-0-	24541	2			N	-0-					-0-
11	26100 X	21954	-0-	-4146	-0-	21954	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006

06	21480 X	14518	-0-	-6962	-0-	14518	2			N	-0-					53
07	19499 X	14504	-0-	-4995	-0-	14342	2	162	9	N	147	166	1			34
08	16895 X	13621	-0-	-3274	-0-	13621	2			N	-0-					34
09	16320 X	11901	-0-	-4419	-0-	11901	2			N	-0-					34
10	15717 X	11852	-0-	-3865	-0-	11852	2			N	-0-					34
11	14520 X	14211	-0-	-309	-0-	14211	2			N	-0-					34

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 266178 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11407 - 13852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22830 X	17729	-0-	-5101	-0-	17729	2			N	-0-					-0-
07	22630 X	15785	-0-	-6845	-0-	15785	2			N	-0-					-0-
08	20429 X	17262	-0-	-3167	-0-	17262	2			N	-0-					-0-
09	19770 X	15495	-0-	-4275	-0-	15495	2			N	-0-					-0-
10	19437 X	15131	-0-	-4306	-0-	15131	2			N	-0-					-0-
11	17730 X	NO RPT	-0-	-17730	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 266179 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11458 - 13867

06	25710 X	21152	-0-	-4558	-0-	21152	2			N	-0-					-0-
07	23963 X	16828	-0-	-7135	-0-	16828	2			N	-0-					-0-
08	20429 X	14682	-0-	-5747	-0-	14682	2			N	-0-					-0-
09	19770 X	12955	-0-	-6815	-0-	12955	2			N	-0-					-0-
10	20429 X	12377	-0-	-8052	-0-	12377	2			N	-0-					-0-
11	19770 X	15133	-0-	-4637	-0-	15133	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288

06	19320 X	14151	-0-	-5169	-0-	14151	2			N	-0-					-0-
07	18693 X	14100	-0-	-4593	-0-	14100	2			N	-0-					-0-
08	16709 X	13406	-0-	-3303	-0-	13406	2			N	-0-					-0-
09	16110 X	12478	-0-	-3632	-0-	12478	2			N	-0-					-0-
10	15593 X	12284	-0-	-3309	-0-	12284	2			N	-0-					-0-
11	14160 X	11468	-0-	-2692	-0-	11468	2			N	-0-					-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354

06	15510 X	8894	-0-	-6616	-0-	8894	2			N	-0-					-0-
07	16027 X	11024	-0-	-5003	-0-	11024	2			N	-0-					-0-
08	13516 X	11216	-0-	-2300	-0-	11216	2			N	-0-					-0-
09	11790 X	10037	-0-	-1753	-0-	10037	2			N	-0-					-0-
10	11036 X	9341	-0-	-1695	-0-	9341	2			N	-0-					-0-
11	10860 X	7518	-0-	-3342	-0-	7518	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

06	30270 X	20702	-0-	-9568	-0-	20702	2			N	-0-					-0-
07	31279 X	20157	-0-	-11122	-0-	20157	2			N	-0-					-0-
08	25110 X	19072	-0-	-6038	-0-	19072	2			N	-0-					-0-
09	24240 X	17511	-0-	-6729	-0-	17511	2			N	-0-					-0-
10	23033 X	17067	-0-	-5966	-0-	17067	2			N	-0-					-0-
11	20700 X	15643	-0-	-5057	-0-	15643	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

06	26437 X	26437	-0-	-0-	-0-	26415	2	22	9	N	20					20
07	23957 X	23957	-0-	-0-	-0-	23957	2			N	-0-					20
08	34069 X	21152	-0-	-12917	-0-	21152	2			N	-0-					20
09	32970 X	18964	-0-	-14006	-0-	18942	2	22	9	N	20					40
10	30814 X	19044	-0-	-11770	-0-	19044	2			N	-0-					40
11	26430 X	17173	-0-	-9257	-0-	17173	2			N	-0-					40

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 34 RRCID -> 266310 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 14046 PERF.12118 - 12821

06	43410 X	30553	-0-	-12857	-0-	30553	2			N	-0-					60
07	42315 X	29286	-0-	-13029	-0-	29286	2			N	-0-					60
08	36673 X	27237	-0-	-9436	-0-	27237	2			N	-0-					60
09	35430 X	24936	-0-	-10494	-0-	24936	2			N	-0-					60
10	34317 X	22614	-0-	-11703	-0-	22614	2			N	-0-					60
11	30540 X	22674	-0-	-7866	-0-	22674	2			N	-0-					60

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 266316 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 12968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	18480 X	12483	-0-	-5997	-0-	12483	2		N	-0-			-0-
07	17143 X	12180	-0-	-4963	-0-	12180	2		N	-0-			-0-
08	14942 X	11494	-0-	-3448	-0-	11494	2		N	-0-			-0-
09	14040 X	10464	-0-	-3576	-0-	10464	2		N	-0-			-0-
10	13671 X	11356	-0-	-2315	-0-	11356	2		N	-0-			-0-
11	12480 X	10876	-0-	-1604	-0-	10876	2		N	-0-			-0-

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503

06	42000 X	30233	-0-	-11767	-0-	30233	2		N	-0-			-0-
07	43400 X	29783	-0-	-13617	-0-	29783	2		N	-0-			-0-
08	37386 X	29676	-0-	-7710	-0-	29676	2		N	-0-			-0-
09	36090 X	26812	-0-	-9278	-0-	26812	2		N	-0-			-0-
10	34255 X	27028	-0-	-7227	-0-	27028	2		N	-0-			-0-
11	30240 X	3676	-0-	-26564	-0-	3676	2		N	-0-			-0-

MARFA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269755 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13333 PERF.10526 - 13170

06	64398 X	17306	-0-	-47092	-0-	17306	2		N	-0-			-0-
07	20243 X	16985	-0-	-3258	-0-	16985	2		N	-0-			-0-
08	20243 X	13963	-0-	-6280	-0-	13963	2		N	-0-			-0-
09	19590 X	11455	-0-	-8135	-0-	11455	2		N	-0-			-0-
10	20243 X	10238	-0-	-10005	-0-	10238	2		N	-0-			-0-
11	17310 X	8635	-0-	-8675	-0-	8635	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WORTHY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134203 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8848 - 9048

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-

GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205891 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9417

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215787 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14669 PERF. 9107 - 9296

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 223603 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 9088 - 9227

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

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 223611 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF. 9104 - 9283

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

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 224814 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF. 9192 - 9276

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	510 N	322	-0-	-188	-0-	8	1	313	2	Y	1					4
						1	9									
07	465 N	260	-0-	-205	-0-	260	2			Y	-0-					4
08	3100 N	7127	-0-	4027	4027	1	1	7124	2	Y	2					6
						2	9									
09	3000 N	369	-0-	-2631	1396	9	1	360	2	Y	-0-					6
10	1955 N	559	-0-	-1396	-0-	13	1	542	2	Y	4					10
						4	9									
*11	780 X	780	-0-	-0-	-0-	19	1	761	2	Y	-0-					10

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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2	Y	-0-			-0-
07	3751 X	3560	-0-	-191	-0-	3560	2	Y	-0-			-0-
08	3751 X	3367	-0-	-384	-0-	3367	2	Y	-0-			-0-
09	3660 X	3358	-0-	-302	-0-	3358	2	Y	-0-			-0-
10	3782 X	3247	-0-	-535	-0-	3247	2	Y	-0-			-0-
11	3660 X	2983	-0-	-677	-0-	2983	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 01/14/1987 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8614 - 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
06	5100 X	4821	-0-	-279	-0-	4821 2		Y	-0-			-0-
07	5270 X	5115	-0-	-155	-0-	5115 2		Y	-0-			-0-
08	5177 X	4957	-0-	-220	-0-	4957 2		Y	-0-			-0-
09	5010 X	4780	-0-	-230	-0-	4780 2		Y	-0-			-0-
10	5115 X	4724	-0-	-391	-0-	4724 2		Y	-0-			-0-
11	4950 X	4533	-0-	-417	-0-	4533 2		Y	-0-			-0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 127040 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8921

06	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474 2		N	-0-			-0-
07	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805 2		N	-0-			-0-
08	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909 2		N	-0-			-0-
09	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886 2		N	-0-			-0-
10	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030 2		N	-0-			-0-
*11	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832 2		N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 129511 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8990

06	180 N	139	-0-	-41	-0-	139 2		N	-0-			38
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2		N	-0-			38
08	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321 2		N	-0-			38
09	3000 N	3140	-0-	140	140	3140 2		N	-0-			38
10	2043 N	1903	-0-	-140	-0-	1903 2		N	-0-			38
*11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-			38

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 134403 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 8972

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746 2		N	-0-			-0-
07	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746 2		N	-0-			-0-
08	3565 X	2491	-0-	-1074	-0-	2491 2		N	-0-			-0-
09	3420 X	2896	-0-	-524	-0-	2896 2		N	-0-			-0-
10	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227 2		N	-0-			-0-
*11	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121 2		N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 135153 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8921

06	300 N	232	-0-	-68	-0-	232 2		N	-0-			-0-
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-			-0-
08	279 N	184	-0-	-95	-0-	184 2		N	-0-			-0-
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-			-0-
10	279 N	188	-0-	-91	-0-	188 2		N	-0-			-0-
11	180 N	91	-0-	-89	-0-	91 2		N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138994 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 9182

06	3720 X	3413	-0-	-307	-0-	3413 2		N	-0-			59
07	3844 X	3508	-0-	-336	-0-	3508 2		N	-0-			59
08	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484 2		N	-0-			59
09	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164 2		N	-0-			59
10	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3360 2	145 9	N	132	181 1		10
*11	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3250 2	1 9	N	1			11

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 139404 COMPL. DATE 08/13/1991 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9012 - 9361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-

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
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					42
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					42
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					42
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					42
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					42
*11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					42

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 142951 COMPL. DATE 05/18/2001 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
06	6390 X	6129	-0-	-261	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
07	6603 X	3055	-0-	-3548	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
08	6882 X	3408	-0-	-3474	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
09	6630 X	5491	-0-	-1139	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
10	6758 X	6267	-0-	-491	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
*11	6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	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
06	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
07	1116 N	228	-0-	-888	-0-	228	2			N	-0-					-0-
08	1736 N	289	-0-	-1447	-0-	289	2			N	-0-					-0-
09	1680 N	273	-0-	-1407	-0-	273	2			N	-0-					-0-
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
11	270 N	230	-0-	-40	-0-	230	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
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					34
07	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					34
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					34
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					34
10	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					34
11	330 N	224	-0-	-106	-0-	224	2			N	-0-					34

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
06	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
07	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
08	3075 N	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
09	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
10	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
11	2310 N	1802	-0-	-508	-0-	1802	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
06	4500 X	4131	-0-	-369	-0-	4131	2			N	-0-					30
07	4433 X	4224	-0-	-209	-0-	4224	2			N	-0-					30
08	4371 X	4153	-0-	-218	-0-	4153	2			N	-0-					30
09	4230 X	3975	-0-	-255	-0-	3975	2			N	-0-					30
10	4309 X	4036	-0-	-273	-0-	4036	2			N	-0-					30
11	4140 X	3825	-0-	-315	-0-	3825	2			N	-0-					30

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	3300	X	2811	-0-	-489	-0-	2811	2			N	-0-					112
07	3410	X	2845	-0-	-565	-0-	2845	2			N	-0-					112
08	3224	X	2303	-0-	-921	-0-	2278	2	25	9	N	23					135
09	3030	X	1949	-0-	-1081	-0-	1949	2			N	-0-					135
10	2914	X	2245	-0-	-669	-0-	2245	2			N	-0-					135
11	2820	X	1208	-0-	-1612	-0-	1208	2			N	-0-					135

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
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 150942 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8955 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
*11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152005 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	X	2239	-0-	-461	-0-	2228	2	11	9	N	10					84
07	2790	X	1960	-0-	-830	-0-	1945	2	15	9	N	14					98
08	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					98
09	2190	N	2130	-0-	-60	-0-	2087	2	43	9	N	39					137
10	1953	N	1733	-0-	-220	-0-	1733	2			N	-0-					137
11	2190	N	1320	-0-	-870	-0-	1320	2			N	-0-					137

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 152379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10121 PERF. 8702 - 8929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					72
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					72
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					72
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					72
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					72
*11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					72

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 154737 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
08	930	N	800	-0-	-130	-0-	800	2			N	-0-					-0-
09	870	N	717	-0-	-153	-0-	717	2			N	-0-					-0-
10	837	N	678	-0-	-159	-0-	678	2			N	-0-					-0-
11	780	N	699	-0-	-81	-0-	699	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 154738 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 9219

06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 154884 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 9034 - 9310

06	540	N	347	-0-	-193	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	403	N	283	-0-	-120	-0-	283	2			N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
09	360	N	290	-0-	-70	-0-	290	2			N	-0-					-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
*11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155872 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 9406

06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					22
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					22
08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					22
09	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					22
10	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1910	2	18	9	N	16					38
11	1800	N	1651	-0-	-149	-0-	1645	2	6	9	N	5					43

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 155878 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 9165

06	8310	X	2767	-0-	-5543	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	2567	-0-	-4563	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	2326	-0-	-2851	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	2085	-0-	-2895	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	2025	-0-	-1633	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	1847	-0-	-913	-0-	1847	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 157192 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8579 - 9274

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2013 - P&A 01-11-2013

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 157196 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8970 - 9316

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: 3 RRCID -> 171016 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8660 - 9320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2013 - P&A 01-06-2013											

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 6 RRCID -> 174402 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8630

06	810 N	568	-0-	-242	-0-	568	2		N	-0-			-0-
07	868 N	721	-0-	-147	-0-	721	2		N	-0-			-0-
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-			-0-
09	570 N	478	-0-	-92	-0-	478	2		N	-0-			-0-
10	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-			-0-
11	570 N	412	-0-	-158	-0-	412	2		N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 5 RRCID -> 174404 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8644 - 8656

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179983 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8842 - 8915

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193738 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 9446

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 194599 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 9596

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196023 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 10567

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196044 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 10084

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196128 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 9782

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 196324 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 9647

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196612 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 9668

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197123 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 10148

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198119 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 9475

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

CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198130 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 10184

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

RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198362 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 10211

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198374 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8888 - 12587

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198801 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 9482

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198840 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8798 - 9361

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199477 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8966 - 9985

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199627 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 10026

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200873 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 10077

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 204830 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 9870

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207382 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 10194

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209005 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 10254

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209632 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 9956

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 211112 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8758 - 9712

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212680 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8819 - 9343

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222991 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF. 8672 - 8978

06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2013 - PLUGGED 06-12-2013

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224807 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8750 - 9829

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 226504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 9035 - 10180

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 #: 16 RRCID -> 228506 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228880 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 9052 - 9892

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

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229199 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8841 - 9905

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

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 229217 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8976 - 10064

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

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229221 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8522 - 9538

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

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8961 - 9486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229524 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8843 - 9694

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229860 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9056 - 10261

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 #: 14 RRCID -> 230093 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 9042 - 10253

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230316 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8928 - 9785

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 #: 12 RRCID -> 230642 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9353 - 9943

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230724 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8592 - 9488

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

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230764 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9003 - 9623

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

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231788 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8733 - 9879

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231846 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8852 - 10039

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232013 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8648 - 9654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 #: 11 RRCID -> 232192 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8860 - 9894

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233248 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8724 - 9668

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233534 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8835 - 10081

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235579 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 9737

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 #: 11 RRCID -> 235725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8986 - 10019

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241464 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8890 - 9700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 #: 17 RRCID -> 243015 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8985 - 10141

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243546 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8644 - 8654

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 #: 8 RRCID -> 244323 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8803 - 10551

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246807 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8770 - 9703

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 #: 17 RRCID -> 247462 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8874 - 9754

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 247960 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8640 - 8650

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250840 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8901 - 9153

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251038 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8892 - 9801

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 #: 19 RRCID -> 251713 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8966 - 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252450 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8613 - 8958

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 #: 9 RRCID -> 252898 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9364 - 10028

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 254614 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8473 - 8708

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2387	2	8	9	N	7					119
07	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2619	2	11	9	N	10	110	1			19
08	3064 N	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					19
09	3000 N	3725	-0-	725	725	3694	2	31	9	N	28					47
10	3100 N	3045	-0-	-55	670	3045	2			N	-0-					47
*11	3000 N	2705	-0-	-295	375	2705	2			N	-0-					47

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254740 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8764 - 9138

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255169 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8659 - 8720

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 256674 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8971 - 10259

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257030 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8796 - 9883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2783	2	28	9	N	25					67
07	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2770	2	44	9	N	40	90	1			17
08	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					17
09	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2711	2	1	9	N	1					18
10	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					18
*11	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					18

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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260718 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8946 - 9416

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2010 N	1817	-0-	-193	-0-	1817	2		N	-0-			-0-
07	1984 N	1940	-0-	-44	-0-	1940	2		N	-0-			-0-
08	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2		N	-0-			-0-
09	1830 N	1640	-0-	-190	-0-	1640	2		N	-0-			-0-
10	1953 N	1704	-0-	-249	-0-	1704	2		N	-0-			-0-
11	1770 N	1652	-0-	-118	-0-	1652	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4897	-0-	4897	216869	4897	2		N	-0-			19
07	SWR 10	4827	-0-	4827	221696	4827	2		N	-0-			19
08	SWR 10	4009	-0-	4009	225705	4009	2		N	-0-			19
09	SWR 10	4894	-0-	4894	230599	4894	2		N	-0-			19
10	SWR 10	4615	-0-	4615	235214	4615	2		N	-0-			19
11	SWR 10	4409	-0-	4409	239623	4409	2		N	-0-			19

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261135 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 9205 - 9777

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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 261548 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 9076

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

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 262483 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8648 - 8774

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

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 262872 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 9828

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

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 265644 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8840 - 9341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6930 X	6122	-0-	-808	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
07	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
08	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
09	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
10	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
*11	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2			N	-0-					-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266211 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8565 - 9142

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 267596 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8739 - 8986

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

FARRAR, N. (PETTIT) 30323 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BASA RESOURCES, INC. 053974
HUFFMAN, EVA WELL #: 1 RRCID -> 112884 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 14197 PERF. 8682 - 8850

06	300 X	237	-0-	-63	-0-	39	1	198	2	N	-0-			186
07	310 X	297	-0-	-13	-0-	65	1	232	2	N	-0-			186
08	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-			186
09	558 X	558	-0-	-0-	-0-	163	1	395	2	N	-0-			186
10	865 X	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-			186
11	390 X	156	-0-	-234	-0-	34	1	122	2	N	-0-			186

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 167363 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8386 - 8392

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-			-0-
10	14 X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-
*11	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			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

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

FARRAR, SE (PETTIT) 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205892 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8932 - 8952

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

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 205907 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF. 9301 - 9445

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207076 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF. 8925 - 9035

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215788 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14669 PERF. 8740 - 8937

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

XTO ENERGY INC. 945936
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 136002 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13671 PERF. 8292 - 8468

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 145276 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8475 - 8539

06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-			-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2	N	-0-			-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 #: 2AC RRCID -> 149592 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 8684

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

MCKENZIE A WELL #: 1 RRCID -> 164453 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8274 - 8474

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2013 - PLUGGED 06-05-2013

REED GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183913 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8484 - 8581

06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 185733 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8255

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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 #: 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 202646 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 8693

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 207385 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 8700

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222992 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF. 8328 - 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
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2013 - PLUGGED 06-12-2013											

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 223390 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8663 - 9316

06	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2		N	-0-			51
07	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2		N	-0-			51
08	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2		N	-0-			51
09	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2		N	-0-			51
10	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2		N	-0-			51
*11	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2		N	-0-			51

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224808 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 8539

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226051 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 8871

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 228658 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 8497

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228882 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 8867

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229222 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 8467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 #: 13 RRCID -> 229538 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 8436

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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

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

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230038 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 8428

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 230130 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 8432

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 230439 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8621 - 8685

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

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230625 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 8628

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 #: 10 RRCID -> 230662 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8520 - 8608

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231845 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 8750

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232364 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 8486

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233035 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 8741

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 233482 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 8710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 #: 3 RRCID -> 233550 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 8791

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235724 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 8805

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241148 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 8815

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 242995 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 8852

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 8775

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 8794

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245132 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 8755

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247422 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 8792

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 247594 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 8706

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 2 RRCID -> 248675 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8750

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250841 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 8679

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251039 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8576 - 8755

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 251691 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 8513

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 252407 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 8596

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 252504 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 8555

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252877 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 8898

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252899 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 9173

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 252906 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 8796

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 252922 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 8858

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253428 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8471 - 8646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290 X	805	-0-	-485	-0-	805	2			N	-0-					80
07	1302 X	789	-0-	-513	-0-	789	2			N	-0-					80
08	1209 X	624	-0-	-585	-0-	624	2			N	-0-					80
09	1140 X	408	-0-	-732	-0-	408	2			N	-0-					80
10	837 X	345	-0-	-492	-0-	345	2			N	-0-					80
11	810 X	365	-0-	-445	-0-	365	2			N	-0-					80

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253500 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8400

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254741 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 8670

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: 16 RRCID -> 255923 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 8539

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 256693 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 8398

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257032 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 8639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	46	98	1	18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257239 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259189 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 8678

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

06	SWR 10	1257	-0-	1257	133751	1257	2			N	-0-					85
07	SWR 10	462	-0-	462	134213	462	2			N	-0-					85
08	SWR 10	899	-0-	899	135112	899	2			N	-0-					85
09	SWR 10	589	-0-	589	135701	589	2			N	-0-					85
10	SWR 10	305	-0-	305	136006	305	2			N	-0-					85
11	SWR 10	496	-0-	496	136502	496	2			N	-0-					85

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260714 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 8771

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261168 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8911 - 9032

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	1331	-0-	1331	47178	1331	2			N	-0-					60
07	SWR 10	966	-0-	966	48144	966	2			N	-0-					60
08	SWR 10	1165	-0-	1165	49309	1165	2			N	-0-					60
09	SWR 10	763	-0-	763	50072	763	2			N	-0-					60
10	SWR 10	546	-0-	546	50618	546	2			N	-0-					60
11	SWR 10	567	-0-	567	51185	567	2			N	-0-					60

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 262322 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8649 - 8662

06	180 X	137	-0-	-43	-0-	137	2			N	-0-					25
07	186 X	150	-0-	-36	-0-	139	2	11	9	N	10					35
08	186 X	150	-0-	-36	-0-	140	2	10	9	N	9					44
09	180 X	137	-0-	-43	-0-	137	2			N	-0-					44
10	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					44
11	150 X	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					44

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 262343 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 8726

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266241 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8658

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 I WELL #: 2 RRCID -> 266543 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8676

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	2310 X	846	-0-	-1464	-0-	846	2		N	-0-			-0-
07	1054 X	590	-0-	-464	-0-	590	2		N	-0-			-0-
08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-			-0-
09	810 N	218	-0-	-592	-0-	218	2		N	-0-			-0-
10	589 N	405	-0-	-184	-0-	405	2		N	-0-			-0-
11	720 N	601	-0-	-119	-0-	601	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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

FAZZINO (COTTON VALLEY LIME) 30445 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185946 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 16525 PERF.15470 - 16046

06	22249 X	22249	-0-	-0-	-0-	22249	3		N	-0-			-0-
07	23274 X	23274	-0-	-0-	-0-	23274	3		N	-0-			-0-
08	18199 X	18199	-0-	-0-	-0-	18199	3		N	-0-			-0-
09	18032 X	18032	-0-	-0-	-0-	18032	3		N	-0-			-0-
10	15941 X	15941	-0-	-0-	-0-	15941	3		N	-0-			-0-
*11	19081 X	19081	-0-	-0-	-0-	19081	3		N	-0-			-0-

FAZZINO (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30445 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. //CONT.// 924624
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
06	54035 X	54035	-0-	-0-	-0-	54035	3			N	-0-			-0-
07	54760 X	54760	-0-	-0-	-0-	54760	3			N	-0-			-0-
08	48670 X	46420	-0-	-2250	-0-	46420	3			N	-0-			-0-
09	54030 X	38027	-0-	-16003	-0-	38027	3			N	-0-			-0-
10	55831 X	97	-0-	-55734	-0-	97	3			N	-0-			-0-
11	54030 X	146	-0-	-53884	-0-	146	3			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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 2 RRCID -> 164209 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9470 - 9764

06	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	64	1	2141	2	N	-0-			-0-
07	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	81	1	2689	2	N	-0-			-0-
08	2666 X	418	-0-	-2248	-0-	12	1	406	2	N	-0-			-0-
09	2580 X	2499	-0-	-81	-0-	73	1	2426	2	N	-0-			-0-
10	2759 X	2544	-0-	-215	-0-	74	1	2470	2	N	-0-			-0-
11	2670 X	2621	-0-	-49	-0-	76	1	2545	2	N	-0-			-0-

LEVELS, MARION WELL #: 1 RRCID -> 171297 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 11153

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FREEDOM (TRAVIS PEAK) 32900 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 212941 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 18100 PERF.10852 - 11564

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	310 N	243	-0-	-67	-0-	243	3			N	-0-			-0-
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-			-0-
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-			-0-
10	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-			-0-
11	240 N	104	-0-	-136	-0-	104	3			N	-0-			-0-

GRAUKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231643 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 17787 PERF. 9598 - 9926

06	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			132
07	186 #	10	-0-	-176	-0-	10	3			N	-0-			132
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			132
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			132
10	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-			132
*11	583 R	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-			132

FREEDOM (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32900 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
BRAVEHEART WELL #: 2 RRCID -> 270732 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 17662 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
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SHELLEY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 158522 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12075 - 12111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	2546	-0-	-334	-0-	25	1	2521	2	Y	-0-					47
07	2976	X	897	-0-	-2079	-0-	9	1	888	2	Y	-0-					47
08	3100	N	3322	-0-	222	222	33	1	3288	2	Y	1					48
							1	9									
09	2807	N	2585	-0-	-222	-0-	26	1	2559	2	Y	-0-					48
10	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	24	1	2425	2	Y	-0-					48
11	2850	X	2264	-0-	-586	-0-	22	1	2242	2	Y	-0-					48

SHELLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 171812 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11482 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	11	1	1064	2	Y	-0-					75
07	866	X	866	-0-	-0-	-0-	9	1	857	2	Y	-0-					75
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	8	1	816	2	Y	-0-					75
09	1080	N	795	-0-	-285	-0-	8	1	787	2	Y	-0-					75
10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	11	1	1147	2	Y	-0-					75
11	810	N	597	-0-	-213	-0-	6	1	591	2	Y	-0-					75

SHELLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 187696 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12094 - 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
06	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	32	1	3164	2	Y	-0-					87
07	3286	X	3197	-0-	-89	-0-	32	1	3165	2	Y	-0-					87
08	3317	X	3005	-0-	-312	-0-	30	1	2975	2	Y	-0-					87
09	3210	X	3168	-0-	-42	-0-	31	1	3137	2	Y	-0-					87
10	3317	X	2882	-0-	-435	-0-	29	1	2853	2	Y	-0-					87
11	3210	X	1560	-0-	-1650	-0-	15	1	1545	2	Y	-0-					87

BASA RESOURCES, INC. 053974
EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186365 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11290 - 12391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4770	X	3838	-0-	-932	-0-	626	1	3212	2	N	-0-					182
07	4929	X	4208	-0-	-721	-0-	922	1	3286	2	N	-0-					182
08	4092	X	2925	-0-	-1167	-0-	2925	2			N	-0-					182
09	4080	X	3975	-0-	-105	-0-	1159	1	2816	2	N	-0-					182
10	4216	X	3195	-0-	-1021	-0-	3195	2			N	-0-					182
11	4080	X	269	-0-	-3811	-0-	59	1	210	2	N	-0-					182

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187155 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11976 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
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
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	43	1	519	2	N	-0-					155
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	159	1	431	2	N	-0-					155
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					155
09	570	N	268	-0-	-302	-0-	268	2			N	-0-					155
10	589	N	24	-0-	-565	-0-	24	2			N	-0-					155
11	450	N	20	-0-	-430	-0-	20	2			N	-0-					155

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189832 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 13502 PERF. N/A

06	2430	X	10	-0-	-2420	-0-	2	1	8	2	N	-0-					25
07	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	13	1	33	2	N	-0-					25
10	3100	N	5424	-0-	2324	2324	5424	2			N	-0-					25
*11	2777	N	453	-0-	-2324	-0-	100	1	353	2	N	-0-					25

BERRY OIL COMP. 068157
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176712 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 11390

06	1770	N	1637	-0-	-133	-0-	87	1	1550	2	Y	-0-					10
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	119	1	1775	2	Y	-0-					10
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	108	1	1878	2	Y	-0-	10	1			-0-
09	1650	N	1337	-0-	-313	-0-	34	1	1303	2	Y	-0-					-0-
10	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	57	1	1989	2	Y	-0-					-0-
*11	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	145	1	2358	2	Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181193 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11080 - 11465

06	2160	X	1201	-0-	-959	-0-	64	1	1136	2	Y	1					37
							1	9									
07	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	159	1	2370	2	Y	-0-					37
08	2480	X	709	-0-	-1771	-0-	37	1	651	2	Y	19	42	1			14
							21	9									
09	2400	X	1194	-0-	-1206	-0-	30	1	1163	2	Y	1					15
							1	9									
10	2542	X	1767	-0-	-775	-0-	49	1	1718	2	Y	-0-					15
11	2460	X	1887	-0-	-573	-0-	109	1	1777	2	Y	1					16
							1	9									

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185844 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 11184

06	4920	X	4222	-0-	-698	-0-	226	1	3996	2	N	-0-					2
07	5084	X	4657	-0-	-427	-0-	293	1	4364	2	N	-0-					2
08	5084	X	4062	-0-	-1022	-0-	221	1	3841	2	N	-0-					2
09	4350	X	4084	-0-	-266	-0-	102	1	3982	2	N	-0-					2
10	4650	X	4511	-0-	-139	-0-	125	1	4386	2	N	-0-					2
11	4500	X	4383	-0-	-117	-0-	253	1	4130	2	N	-0-					2

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194791 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11552 PERF.10374 - 11445

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157

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
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	Y	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	Y	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	5	1	179	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	122	-0-	-33	-0-	3	1	119	2	Y	-0-					-0-
*11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	234	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 2L RRCID -> 201633 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.10070 - 11139

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					61
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					62
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	53	1			11
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202100 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10983 - 11155

06	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	272	1	4825	2	Y	-0-					7
07	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	270	1	4015	2	Y	-0-					7
08	3100	N	5159	-0-	2059	2059	281	1	4878	2	Y	-0-	5	1			2
09	3568	X	1509	-0-	-2059	-0-	38	1	1471	2	Y	-0-					2
10	2697	X	868	-0-	-1829	-0-	24	1	844	2	Y	-0-					2
11	2610	X	1534	-0-	-1076	-0-	89	1	1445	2	Y	-0-					2

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204548 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11370 - 11489

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 3L RRCID -> 205583 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11350 - 11450

06	1740	X	1627	-0-	-113	-0-	87	1	1540	2	Y	-0-					-0-
07	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	139	1	2073	2	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1971	-0-	-44	-0-	107	1	1864	2	Y	-0-					-0-
09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	45	1	1742	2	Y	-0-					-0-
10	2201	N	1616	-0-	-585	-0-	45	1	1571	2	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1018	-0-	-902	-0-	59	1	959	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 5L RRCID -> 206077 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11440

06	3300	X	2901	-0-	-399	-0-	155	1	2746	2	Y	-0-					1
07	3410	X	2824	-0-	-586	-0-	178	1	2646	2	Y	-0-					1
08	4309	X	2837	-0-	-1472	-0-	155	1	2682	2	Y	-0-					1
09	4170	X	1757	-0-	-2413	-0-	44	1	1713	2	Y	-0-					1
10	3007	X	2449	-0-	-558	-0-	68	1	2381	2	Y	-0-					1
11	2910	X	2832	-0-	-78	-0-	164	1	2668	2	Y	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206522 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10961 - 11388

06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	99	1	1762	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	714	-0-	-1115	-0-	45	1	669	2	Y	-0-					-0-
08	2108	N	1910	-0-	-198	-0-	104	1	1806	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1116	-0-	-744	-0-	28	1	1088	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	392	-0-	-321	-0-	11	1	381	2	Y	-0-					-0-
*11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	108	1	1761	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208294 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11468 - 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
06	450	N	359	-0-	-91	-0-	19	1	340	2	Y	-0-					5
07	465	N	314	-0-	-151	-0-	20	1	294	2	Y	-0-					5
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	21	1	363	2	Y	-0-	5	1			-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	9	1	366	2	Y	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	11	1	403	2	Y	-0-					-0-
*11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	22	1	355	2	Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 1 RRCID -> 210251 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10603 - 11800

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

DOSS GU WELL #: 2 RRCID -> 212513 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9856 - 11407

06	1920	X	1486	-0-	-434	-0-	79	1	1407	2	Y	-0-					5
07	1984	X	1592	-0-	-392	-0-	100	1	1492	2	Y	-0-					5
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	90	1	1570	2	Y	-0-					5
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	41	1	1590	2	Y	-0-					5
10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	46	1	1627	2	Y	-0-					5
11	1620	X	1561	-0-	-59	-0-	90	1	1471	2	Y	-0-					5

SIMS, ALTON WELL #: 6L RRCID -> 212863 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11317 - 11696

06	3300	X	2444	-0-	-856	-0-	131	1	2313	2	N	-0-					30
07	3410	X	2846	-0-	-564	-0-	179	1	2667	2	N	-0-					30
08	3410	X	3263	-0-	-147	-0-	178	1	3085	2	N	-0-					30
09	3300	X	2357	-0-	-943	-0-	59	1	2298	2	N	-0-					30
10	3410	X	2694	-0-	-716	-0-	75	1	2619	2	N	-0-					30
11	3150	X	3078	-0-	-72	-0-	178	1	2900	2	N	-0-					30

DOSS GU WELL #: 3 RRCID -> 212898 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11100 - 11384

06	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	166	1	2934	2	Y	-0-					3
07	3069	X	2280	-0-	-789	-0-	144	1	2136	2	Y	-0-					3
08	2883	X	663	-0-	-2220	-0-	36	1	627	2	Y	-0-					3
09	3090	X	2654	-0-	-436	-0-	67	1	2587	2	Y	-0-					3
10	3193	X	2691	-0-	-502	-0-	75	1	2616	2	Y	-0-					3
11	3090	X	2633	-0-	-457	-0-	152	1	2481	2	Y	-0-					3

DOSS GU WELL #: 4 RRCID -> 214889 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9932 - 11544

06	2550	X	2423	-0-	-127	-0-	129	1	2294	2	Y	-0-					3
07	2635	X	2462	-0-	-173	-0-	155	1	2307	2	Y	-0-					3
08	2635	X	2365	-0-	-270	-0-	129	1	2236	2	Y	-0-					3
09	2430	X	2218	-0-	-212	-0-	56	1	2162	2	Y	-0-					3
10	2511	X	890	-0-	-1621	-0-	25	1	865	2	Y	-0-					3
11	2430	X	221	-0-	-2209	-0-	13	1	208	2	Y	-0-					3

DOSS GU WELL #: 5 RRCID -> 216622 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11388 - 12678

06	6330	X	4410	-0-	-1920	-0-	236	1	4174	2	Y	-0-					6
07	6541	X	4289	-0-	-2252	-0-	270	1	4019	2	Y	-0-					6
08	6386	X	6266	-0-	-120	-0-	341	1	5925	2	Y	-0-					6
09	6180	X	5816	-0-	-364	-0-	146	1	5670	2	Y	-0-					6
10	6386	X	5778	-0-	-608	-0-	160	1	5618	2	Y	-0-					6
*11	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	397	1	6472	2	Y	-0-					6

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157

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
06	2040 N	1420	-0-	-620	-0-	76	1	1344	2	Y	-0-					4
07	2108 N	1197	-0-	-911	-0-	75	1	1122	2	Y	-0-					4
08	2511 X	1911	-0-	-600	-0-	104	1	1807	2	Y	-0-					4
09	2130 X	1242	-0-	-888	-0-	31	1	1211	2	Y	-0-					4
10	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	79	1	2783	2	Y	-0-					4
*11	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	165	1	2694	2	Y	-0-					4

DOSS GU WELL #: 8 RRCID -> 216681 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11314 - 11501

06	2790 X	2703	-0-	-87	-0-	144	1	2559	2	Y	-0-					4
07	2883 X	2616	-0-	-267	-0-	165	1	2451	2	Y	-0-					4
08	2945 X	2523	-0-	-422	-0-	137	1	2386	2	Y	-0-					4
09	2850 X	2496	-0-	-354	-0-	63	1	2433	2	Y	-0-					4
10	2945 X	2423	-0-	-522	-0-	67	1	2356	2	Y	-0-					4
11	2700 X	2567	-0-	-133	-0-	148	1	2419	2	Y	-0-					4

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217214 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10896 - 11104

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	25					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

DOSS GU WELL #: 9 RRCID -> 217867 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 11912 PERF.10872 - 11372

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
11	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

06	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	140	1	2484	2	Y	-0-					7
07	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	155	1	2304	2	Y	-0-					7
08	2542 X	2450	-0-	-92	-0-	133	1	2317	2	Y	-0-					7
09	2610 X	1645	-0-	-965	-0-	41	1	1604	2	Y	-0-					7
10	2697 X	2051	-0-	-646	-0-	57	1	1994	2	Y	-0-					7
11	2610 X	1999	-0-	-611	-0-	115	1	1884	2	Y	-0-					7

DOSS GU WELL #: 7 RRCID -> 218661 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11395 - 11753

06	5100 X	4423	-0-	-677	-0-	236	1	4187	2	Y	-0-					1
07	6076 X	4821	-0-	-1255	-0-	304	1	4517	2	Y	-0-					1
08	6076 X	3309	-0-	-2767	-0-	180	1	3129	2	Y	-0-					1
09	5880 X	4297	-0-	-1583	-0-	108	1	4189	2	Y	-0-					1
10	4991 X	3889	-0-	-1102	-0-	108	1	3781	2	Y	-0-					1
11	4680 X	3589	-0-	-1091	-0-	207	1	3382	2	Y	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227150 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11236 - 11394

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
SIMS, ALTON WELL #: 8 RRCID -> 227302 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11264 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	191	1	3384	2	Y	-0-					1
07	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	228	1	3390	2	Y	-0-					1
08	4495	X	3632	-0-	-863	-0-	198	1	3434	2	Y	-0-					1
09	4350	X	2360	-0-	-1990	-0-	59	1	2301	2	Y	-0-					1
10	3689	X	3162	-0-	-527	-0-	88	1	3074	2	Y	-0-					1
*11	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	234	1	3816	2	Y	-0-					1

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
06	1380	N	836	-0-	-544	-0-	45	1	791	2	Y	-0-					6
07	1271	N	1154	-0-	-117	-0-	73	1	1081	2	Y	-0-					6
08	1426	X	1079	-0-	-347	-0-	59	1	1020	2	Y	-0-	6	1			-0-
09	1230	X	1205	-0-	-25	-0-	30	1	1175	2	Y	-0-					-0-
10	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	39	1	1366	2	Y	-0-					-0-
11	1110	X	1081	-0-	-29	-0-	62	1	1019	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
06	1740	N	1273	-0-	-467	-0-	68	1	1202	2	Y	3	3	8			4
							3	9									
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	98	1	1457	2	Y	-0-					4
08	2170	X	1494	-0-	-676	-0-	81	1	1413	2	Y	-0-					4
09	1680	X	1085	-0-	-595	-0-	27	1	1058	2	Y	-0-					4
10	1736	X	1606	-0-	-130	-0-	44	1	1562	2	Y	-0-					4
11	1500	X	1170	-0-	-330	-0-	68	1	1102	2	Y	-0-					4

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
06	3180	X	2682	-0-	-498	-0-	143	1	2539	2	Y	-0-					48
07	3131	X	2794	-0-	-337	-0-	176	1	2618	2	Y	-0-					48
08	3131	X	2602	-0-	-529	-0-	142	1	2460	2	Y	-0-					48
09	2970	X	2441	-0-	-529	-0-	61	1	2380	2	Y	-0-					48
10	3038	X	2708	-0-	-330	-0-	75	1	2632	2	Y	1	1	8			48
							1	9									
11	2700	X	2452	-0-	-248	-0-	142	1	2310	2	Y	-0-					48

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
06	2190	N	1961	-0-	-229	-0-	105	1	1856	2	Y	-0-					13
07	2170	N	2166	-0-	-4	-0-	136	1	2030	2	Y	-0-					13
08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	117	1	2022	2	Y	-0-	13	1			-0-
09	1950	N	1897	-0-	-53	-0-	48	1	1849	2	Y	-0-					-0-
10	2170	N	1926	-0-	-244	-0-	53	1	1873	2	Y	-0-					-0-
11	2070	N	1920	-0-	-150	-0-	111	1	1809	2	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
06	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	284	1	5025	2	Y	-0-					13
07	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	342	1	5095	2	Y	-0-					13
08	5890	X	5429	-0-	-461	-0-	296	1	5133	2	Y	-0-					13
09	5700	X	4792	-0-	-908	-0-	120	1	4672	2	Y	-0-					13
10	5890	X	5050	-0-	-840	-0-	140	1	4910	2	Y	-0-					13
11	5310	X	5146	-0-	-164	-0-	297	1	4849	2	Y	-0-					13

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
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
06	3000	N	3187	-0-	187	901	169	1	3001	2	Y	15					31
							17	9									
07	3100	N	4972	-0-	1872	2773	313	1	4659	2	Y	-0-					31
08	8004	X	5231	-0-	-2773	-0-	285	1	4946	2	Y	-0-	26	1			5
09	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	115	1	4479	2	Y	1					6
							1	9									
10	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	134	1	4708	2	Y	-0-					6
*11	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	245	1	3993	2	Y	-0-					6

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
06	5490	X	4559	-0-	-931	-0-	243	1	4314	2	Y	2					65
							2	9									
07	5394	X	5093	-0-	-301	-0-	321	1	4772	2	Y	-0-					65
08	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	294	1	5101	2	Y	60	92	1			33
							66	9									
09	5220	X	4803	-0-	-417	-0-	120	1	4682	2	Y	1					34
							1	9									
10	5239	X	5028	-0-	-211	-0-	139	1	4888	2	Y	1					35
							1	9									
11	5280	X	3762	-0-	-1518	-0-	217	1	3544	2	Y	1					36
							1	9									

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232492 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11324 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	2827	-0-	-383	-0-	151	1	2676	2	Y	-0-					28
07	3317	X	3080	-0-	-237	-0-	194	1	2886	2	Y	-0-					28
08	3317	X	2985	-0-	-332	-0-	163	1	2822	2	Y	-0-	28	1			-0-
09	3210	X	2890	-0-	-320	-0-	72	1	2818	2	Y	-0-					-0-
10	3286	X	3035	-0-	-251	-0-	84	1	2951	2	Y	-0-					-0-
11	2970	X	2928	-0-	-42	-0-	169	1	2759	2	Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 14 RRCID -> 233043 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	161	1	2847	2	Y	-0-					8
07	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	178	1	2647	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
08	3255	X	2783	-0-	-472	-0-	152	1	2631	2	Y	-0-					8
09	3000	X	2626	-0-	-374	-0-	66	1	2560	2	Y	-0-					8
10	3100	X	2813	-0-	-287	-0-	78	1	2733	2	Y	2	2	8			8
							2	9									
11	3000	X	2362	-0-	-638	-0-	136	1	2226	2	Y	-0-					8

SIMS, ALTON WELL #: 12 RRCID -> 233489 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11297 - 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
06	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	395	1	4856	2	Y	-0-					1
07	5425	X	4687	-0-	-738	-0-	408	1	4279	2	Y	-0-					1
08	5673	X	3732	-0-	-1941	-0-	310	1	3422	2	Y	-0-					1
09	5250	X	3970	-0-	-1280	-0-	217	1	3753	2	Y	-0-					1
10	5425	X	4427	-0-	-998	-0-	236	1	4191	2	Y	-0-					1
11	5250	X	4633	-0-	-617	-0-	381	1	4252	2	Y	-0-					1

DOSS GU WELL #: 15 RRCID -> 233628 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11232 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3540	X	3479	-0-	-61	-0-	186	1	3293	2	Y	-0-					12
07	3658	X	2472	-0-	-1186	-0-	156	1	2316	2	Y	-0-					12
08	3906	X	3874	-0-	-32	-0-	211	1	3663	2	Y	-0-					12
09	3660	X	3400	-0-	-260	-0-	85	1	3315	2	Y	-0-					12
10	3596	X	3346	-0-	-250	-0-	93	1	3253	2	Y	-0-					12
11	3750	X	3214	-0-	-536	-0-	186	1	3028	2	Y	-0-					12

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
RICKARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233670 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11058 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1290	N	1195	-0-	-95	-0-	64	1	1131	2	Y	-0-					8
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	84	1	1252	2	Y	-0-					8
08	1364	X	607	-0-	-757	-0-	33	1	574	2	Y	-0-					8
09	1320	X	509	-0-	-811	-0-	13	1	496	2	Y	-0-					8
10	1364	X	444	-0-	-920	-0-	12	1	432	2	Y	-0-					8
11	1290	X	262	-0-	-1028	-0-	15	1	247	2	Y	-0-					8

DOSS GU WELL #: 12 RRCID -> 233693 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11498 - 13150

06	5220	X	3214	-0-	-2006	-0-	172	1	3042	2	Y	-0-					28
07	4495	X	3268	-0-	-1227	-0-	206	1	3062	2	Y	-0-					28
08	4495	X	3109	-0-	-1386	-0-	169	1	2940	2	Y	-0-					28
09	3870	X	3132	-0-	-738	-0-	79	1	3053	2	Y	-0-					28
10	3627	X	2363	-0-	-1264	-0-	65	1	2298	2	Y	-0-					28
11	3210	X	2862	-0-	-348	-0-	165	1	2697	2	Y	-0-					28

RICKARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233784 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11184 - 11214

06	2130	N	1980	-0-	-150	-0-	106	1	1874	2	Y	-0-					1
07	2077	N	2002	-0-	-75	-0-	126	1	1876	2	Y	-0-					1
08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	110	1	1915	2	Y	-0-					1
09	1980	N	1924	-0-	-56	-0-	48	1	1876	2	Y	-0-					1
10	2015	N	1967	-0-	-48	-0-	54	1	1913	2	Y	-0-					1
11	1950	N	1836	-0-	-114	-0-	106	1	1730	2	Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 14 RRCID -> 235758 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11224 - 11436

06	2730	X	831	-0-	-1899	-0-	44	1	787	2	Y	-0-					1
07	2821	X	819	-0-	-2002	-0-	52	1	767	2	Y	-0-					1
08	1550	X	823	-0-	-727	-0-	45	1	778	2	Y	-0-					1
09	1050	X	878	-0-	-172	-0-	22	1	856	2	Y	-0-					1
10	1085	X	822	-0-	-263	-0-	23	1	799	2	Y	-0-					1
11	840	X	754	-0-	-86	-0-	44	1	710	2	Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 15 RRCID -> 235839 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11304 - 12736

06	3240	X	2357	-0-	-883	-0-	125	1	2213	2	Y	17					37
							19	9									
07	3255	X	2652	-0-	-603	-0-	167	1	2485	2	Y	-0-					37
08	3193	X	2545	-0-	-648	-0-	139	1	2405	2	Y	1	32	1			6
							1	9									
09	3090	X	1983	-0-	-1107	-0-	50	1	1932	2	Y	1					7
							1	9									
10	3069	X	2037	-0-	-1032	-0-	56	1	1981	2	Y	-0-					7
11	2580	X	2535	-0-	-45	-0-	146	1	2389	2	Y	-0-					7

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 237730 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12408 - 12687

06	5010	X	4973	-0-	-37	-0-	266	1	4707	2	Y	-0-					19
07	5177	X	5109	-0-	-68	-0-	322	1	4787	2	Y	-0-					19
08	5890	X	4814	-0-	-1076	-0-	262	1	4552	2	Y	-0-					19
09	5700	X	4636	-0-	-1064	-0-	116	1	4520	2	Y	-0-					19
10	5518	X	4994	-0-	-524	-0-	138	1	4856	2	Y	-0-					19
11	4980	X	4932	-0-	-48	-0-	285	1	4647	2	Y	-0-					19

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157

DOSS GU WELL #: 19 RRCID -> 237731 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11186 - 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
06	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	109	1	1923	2	Y	-0-					7
07	2046	X	1632	-0-	-414	-0-	103	1	1529	2	Y	-0-					7
08	2046	X	1847	-0-	-199	-0-	101	1	1746	2	Y	-0-					7
09	2040	X	1859	-0-	-181	-0-	47	1	1812	2	Y	-0-					7
10	2108	X	1563	-0-	-545	-0-	43	1	1520	2	Y	-0-					7
11	2040	X	1780	-0-	-260	-0-	103	1	1677	2	Y	-0-					7

DOSS GU WELL #: 18 RRCID -> 237733 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11341 - 11558

06	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	247	1	4378	2	Y	-0-					7
07	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	361	1	5365	2	Y	-0-					7
08	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	291	1	5057	2	Y	-0-					7
09	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	122	1	4740	2	Y	-0-					7
10	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	140	1	4912	2	Y	-0-					7
11	4710	X	4628	-0-	-82	-0-	267	1	4361	2	Y	-0-					7

RICKARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240297 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13203 PERF.11396 - 11638

06	4710	X	4348	-0-	-362	-0-	232	1	4116	2	Y	-0-					2
07	4867	X	4145	-0-	-722	-0-	261	1	3884	2	Y	-0-					2
08	5053	X	4778	-0-	-275	-0-	260	1	4518	2	Y	-0-					2
09	4890	X	4063	-0-	-827	-0-	102	1	3961	2	Y	-0-					2
10	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	140	1	4922	2	Y	-0-					2
11	4620	X	3540	-0-	-1080	-0-	204	1	3336	2	Y	-0-					2

RICKARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240375 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330

06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	109	1	1939	2	Y	-0-					11
07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	142	1	2115	2	Y	-0-					11
08	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	113	1	1957	2	Y	-0-					11
09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	51	1	1994	2	Y	-0-					11
10	2263	N	2215	-0-	-48	-0-	61	1	2154	2	Y	-0-					11
11	2010	N	1955	-0-	-55	-0-	113	1	1842	2	Y	-0-					11

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 240377 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 12700

06	3420	X	3049	-0-	-371	-0-	163	1	2886	2	Y	-0-					12
07	3534	X	3323	-0-	-211	-0-	209	1	3114	2	Y	-0-					12
08	3534	X	3079	-0-	-455	-0-	168	1	2911	2	Y	-0-					12
09	3390	X	2796	-0-	-594	-0-	70	1	2726	2	Y	-0-					12
10	3317	X	3287	-0-	-30	-0-	91	1	3196	2	Y	-0-					12
11	3210	X	2432	-0-	-778	-0-	140	1	2292	2	Y	-0-					12

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240380 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844

06	4080	X	3954	-0-	-126	-0-	211	1	3743	2	Y	-0-					31
07	4340	X	3978	-0-	-362	-0-	250	1	3728	2	Y	-0-					31
08	4619	X	3994	-0-	-625	-0-	218	1	3776	2	Y	-0-	31	1			-0-
09	4470	X	3676	-0-	-794	-0-	92	1	3584	2	Y	-0-					-0-
10	4247	X	3874	-0-	-373	-0-	107	1	3767	2	Y	-0-					-0-
11	3960	X	3566	-0-	-394	-0-	206	1	3360	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157

RICKARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241392 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	N	2488	-0-	-122	-0-	133	1	2355	2	Y	-0-					26
07	2666	N	2609	-0-	-57	-0-	164	1	2444	2	Y	1	1	8			26
							1	9									
08	2697	X	1923	-0-	-774	-0-	105	1	1818	2	Y	-0-					26
09	2580	X	1865	-0-	-715	-0-	47	1	1818	2	Y	-0-					26
10	2666	X	1863	-0-	-803	-0-	52	1	1809	2	Y	2	2	8			26
							2	9									
11	2520	X	1789	-0-	-731	-0-	103	1	1686	2	Y	-0-					26

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 241538 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692

06	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	397	1	7030	2	Y	-0-					28
07	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	396	1	5887	2	Y	-0-					28
08	7099	X	6456	-0-	-643	-0-	352	1	6104	2	Y	-0-	28	1			-0-
09	7440	X	5890	-0-	-1550	-0-	148	1	5742	2	Y	-0-					-0-
10	7688	X	7298	-0-	-390	-0-	202	1	7096	2	Y	-0-					-0-
11	7440	X	6114	-0-	-1326	-0-	353	1	5761	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 11 RRCID -> 241543 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11278 - 12956

06	4860	X	4216	-0-	-644	-0-	225	1	3991	2	Y	-0-					2
07	5022	X	5002	-0-	-20	-0-	315	1	4687	2	Y	-0-					2
08	5022	X	4477	-0-	-545	-0-	244	1	4233	2	Y	-0-					2
09	4230	X	4026	-0-	-204	-0-	101	1	3925	2	Y	-0-					2
10	4991	X	4385	-0-	-606	-0-	121	1	4264	2	Y	-0-					2
*11	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	282	1	4594	2	Y	-0-					2

SIMS, ALTON WELL #: 20 RRCID -> 241544 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 12760

06	3870	X	3013	-0-	-857	-0-	161	1	2852	2	Y	-0-					8
07	3999	X	3086	-0-	-913	-0-	194	1	2892	2	Y	-0-					8
08	3720	X	2316	-0-	-1404	-0-	126	1	2190	2	Y	-0-					8
09	3270	X	2837	-0-	-433	-0-	71	1	2766	2	Y	-0-					8
10	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	94	1	3308	2	Y	-0-					8
11	3000	X	2619	-0-	-381	-0-	151	1	2468	2	Y	-0-					8

RICKARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241636 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11140 - 12816

06	3000	N	3292	-0-	292	719	176	1	3116	2	Y	-0-					15
07	3100	N	2517	-0-	-583	136	158	1	2359	2	Y	-0-					15
08	3534	X	2556	-0-	-978	-0-	139	1	2417	2	Y	-0-					15
09	3420	X	2600	-0-	-820	-0-	65	1	2535	2	Y	-0-					15
10	3534	X	2402	-0-	-1132	-0-	67	1	2335	2	Y	-0-					15
11	3300	X	2462	-0-	-838	-0-	142	1	2320	2	Y	-0-					15

RICKARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241640 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11018 - 13292

06	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	208	1	3685	2	Y	-0-					2
07	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	255	1	3800	2	Y	-0-					2
08	4743	X	3575	-0-	-1168	-0-	195	1	3380	2	Y	-0-					2
09	4590	X	3697	-0-	-893	-0-	93	1	3604	2	Y	-0-					2
10	4526	X	3713	-0-	-813	-0-	103	1	3610	2	Y	-0-					2
11	3930	X	3393	-0-	-537	-0-	196	1	3197	2	Y	-0-					2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241658 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11328 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	3825	-0-	-375	-0-	204	1	3621	2	Y	-0-					19
07	4340	X	4086	-0-	-254	-0-	257	1	3829	2	Y	-0-					19
08	4340	X	3715	-0-	-625	-0-	202	1	3513	2	Y	-0-	11	1			8
09	4200	X	2398	-0-	-1802	-0-	60	1	2338	2	Y	-0-					8
10	4216	X	4080	-0-	-136	-0-	113	1	3967	2	Y	-0-					8
11	3960	X	3747	-0-	-213	-0-	216	1	3531	2	Y	-0-					8

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241659 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693

06	2250	N	1926	-0-	-324	-0-	103	1	1823	2	Y	-0-					18
07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	149	1	2220	2	Y	-0-					18
08	2325	X	2019	-0-	-306	-0-	110	1	1909	2	Y	-0-	16	1			2
09	2010	X	1946	-0-	-64	-0-	49	1	1897	2	Y	-0-					2
10	2356	X	2232	-0-	-124	-0-	62	1	2170	2	Y	-0-					2
11	2280	X	1831	-0-	-449	-0-	106	1	1725	2	Y	-0-					2

RICKARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241739 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11147 - 12960

06	3720	X	3596	-0-	-124	-0-	306	1	3290	2	Y	-0-					9
07	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	371	1	3663	2	Y	-0-					9
08	4309	X	3537	-0-	-772	-0-	311	1	3226	2	Y	-0-					9
09	3930	X	3604	-0-	-326	-0-	208	1	3396	2	Y	-0-					9
10	4030	X	3828	-0-	-202	-0-	227	1	3601	2	Y	-0-					9
11	3900	X	3609	-0-	-291	-0-	322	1	3287	2	Y	-0-					9

SIMS, ALTON WELL #: 10 RRCID -> 241764 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11352 - 12986

06	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	292	1	5179	2	Y	-0-					2
07	5890	X	4963	-0-	-927	-0-	312	1	4651	2	Y	-0-					2
08	5890	X	4533	-0-	-1357	-0-	247	1	4286	2	Y	-0-					2
09	5700	X	5010	-0-	-690	-0-	126	1	4884	2	Y	-0-					2
10	5859	X	5311	-0-	-548	-0-	147	1	5164	2	Y	-0-					2
11	5460	X	4366	-0-	-1094	-0-	252	1	4114	2	Y	-0-					2

DOSS GU WELL #: 16 RRCID -> 241770 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12424 - 13096

06	1290	N	1240	-0-	-50	-0-	66	1	1174	2	Y	-0-					7
07	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	77	1	1139	2	Y	-0-					7
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	69	1	1191	2	Y	-0-					7
09	1230	N	1121	-0-	-109	-0-	28	1	1093	2	Y	-0-					7
10	1209	N	1022	-0-	-187	-0-	28	1	994	2	Y	-0-					7
*11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	78	1	1268	2	Y	-0-					7

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241814 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11262 - 12724

06	1800	N	1760	-0-	-40	-0-	94	1	1666	2	Y	-0-					16
07	2170	N	1754	-0-	-416	-0-	110	1	1644	2	Y	-0-					16
08	2170	X	1737	-0-	-433	-0-	95	1	1642	2	Y	-0-	16	1			-0-
09	2100	X	1633	-0-	-467	-0-	41	1	1592	2	Y	-0-					-0-
10	2108	X	1415	-0-	-693	-0-	39	1	1376	2	Y	-0-					-0-
11	1770	X	1637	-0-	-133	-0-	95	1	1542	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 16 RRCID -> 242996 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11230 - 12852

06	3390	X	2831	-0-	-559	-0-	151	1	2680	2	Y	-0-					1
07	3503	X	2030	-0-	-1473	-0-	128	1	1902	2	Y	-0-					1
08	3348	X	1995	-0-	-1353	-0-	109	1	1886	2	Y	-0-					1
09	3090	X	1889	-0-	-1201	-0-	47	1	1842	2	Y	-0-					1
10	3193	X	1928	-0-	-1265	-0-	53	1	1875	2	Y	-0-					1
11	2820	X	1850	-0-	-970	-0-	107	1	1743	2	Y	-0-					1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157

DOSS GU WELL #: 22 RRCID -> 243428 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11276 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	173	1	3061	2	Y	-0-					13
07	3038	X	3006	-0-	-32	-0-	189	1	2817	2	Y	-0-					13
08	3534	X	3327	-0-	-207	-0-	181	1	3146	2	Y	-0-					13
09	3330	X	3203	-0-	-127	-0-	80	1	3123	2	Y	-0-					13
10	3348	X	3233	-0-	-115	-0-	90	1	3143	2	Y	-0-					13
11	3240	X	1755	-0-	-1485	-0-	101	1	1654	2	Y	-0-					13

RICKARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243451 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11367 - 12917

06	3900	X	3153	-0-	-747	-0-	168	1	2985	2	Y	-0-					30
07	4030	X	3248	-0-	-782	-0-	204	1	3041	2	Y	3	3	8			30
							3	9									
08	3968	X	2938	-0-	-1030	-0-	160	1	2778	2	Y	-0-					30
09	3750	X	2586	-0-	-1164	-0-	65	1	2521	2	Y	-0-					30
10	3720	X	2524	-0-	-1196	-0-	70	1	2451	2	Y	3	3	8			30
							3	9									
11	3150	X	2298	-0-	-852	-0-	133	1	2165	2	Y	-0-					30

DOSS GU WELL #: 21 RRCID -> 243477 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11368 - 13090

06	2790	X	2548	-0-	-242	-0-	136	1	2412	2	Y	-0-					4
07	2759	X	2564	-0-	-195	-0-	161	1	2403	2	Y	-0-					4
08	2759	X	2561	-0-	-198	-0-	140	1	2421	2	Y	-0-					4
09	2670	X	2471	-0-	-199	-0-	62	1	2409	2	Y	-0-					4
10	2666	X	2591	-0-	-75	-0-	72	1	2519	2	Y	-0-					4
11	2550	X	2333	-0-	-217	-0-	135	1	2198	2	Y	-0-					4

DOSS GU WELL #: 23 RRCID -> 243479 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12380 - 12716

06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	110	1	1956	2	Y	-0-					1
07	1767	N	1701	-0-	-66	-0-	107	1	1594	2	Y	-0-					1
08	2077	X	1567	-0-	-510	-0-	85	1	1482	2	Y	-0-					1
09	2070	X	1739	-0-	-331	-0-	44	1	1695	2	Y	-0-					1
10	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	64	1	2237	2	Y	-0-					1
*11	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	138	1	2257	2	Y	-0-					1

DOSS GU WELL #: 25 RRCID -> 243497 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11164 - 12996

06	3780	X	3509	-0-	-271	-0-	187	1	3313	2	Y	8	8	8			12
							9	9									
07	3906	X	2867	-0-	-1039	-0-	180	1	2686	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
08	3658	X	2848	-0-	-810	-0-	155	1	2693	2	Y	-0-					12
09	3510	X	2664	-0-	-846	-0-	67	1	2597	2	Y	-0-					12
10	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	104	1	3667	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
11	3510	X	2752	-0-	-758	-0-	159	1	2593	2	Y	-0-					12

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157

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
06	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	123	1	2188	2	Y	6	6	8			13
							7	9									
07	2418	N	1857	-0-	-561	-0-	117	1	1740	2	Y	-0-					13
08	2449	X	1972	-0-	-477	-0-	107	1	1865	2	Y	-0-					13
09	2370	X	2237	-0-	-133	-0-	56	1	2181	2	Y	-0-					13
10	2387	X	1874	-0-	-513	-0-	52	1	1821	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
*11	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	139	1	2273	2	Y	-0-					13

RICKARD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243501 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11084 - 12978

06	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	53	1	948	2	Y	-0-					4
07	1147	N	860	-0-	-287	-0-	54	1	806	2	Y	-0-					4
08	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	71	1	1234	2	Y	-0-					4
09	1260	X	852	-0-	-408	-0-	21	1	831	2	Y	-0-					4
10	1302	X	943	-0-	-359	-0-	26	1	917	2	Y	-0-					4
11	1260	X	1042	-0-	-218	-0-	60	1	982	2	Y	-0-					4

RICKARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245006 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11302 - 11539

06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	83	1	1476	2	Y	-0-					6
07	1457	N	1439	-0-	-18	-0-	91	1	1348	2	Y	-0-					6
08	2015	X	1428	-0-	-587	-0-	78	1	1350	2	Y	-0-					6
09	1950	X	1366	-0-	-584	-0-	34	1	1332	2	Y	-0-					6
10	2015	X	1072	-0-	-943	-0-	30	1	1042	2	Y	-0-					6
*11	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	104	1	1700	2	Y	-0-					6

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 245118 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11283 - 12724

06	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	162	1	2862	2	N	-0-					14
07	2914	X	2714	-0-	-200	-0-	171	1	2543	2	N	-0-					14
08	3100	X	3093	-0-	-7	-0-	168	1	2925	2	N	-0-	14	1			-0-
09	3030	X	2107	-0-	-923	-0-	53	1	2054	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	2885	-0-	-246	-0-	80	1	2805	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	2793	-0-	-237	-0-	161	1	2632	2	N	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 13 RRCID -> 245142 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11281 - 12906

06	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	108	1	1922	2	Y	-0-					1
07	1178	X	701	-0-	-477	-0-	44	1	657	2	Y	-0-					1
08	3937	X	1687	-0-	-2250	-0-	92	1	1595	2	Y	-0-					1
09	3810	X	2629	-0-	-1181	-0-	66	1	2563	2	Y	-0-					1
10	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	88	1	3099	2	Y	-0-					1
11	2040	X	1772	-0-	-268	-0-	102	1	1670	2	Y	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 247043 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11202 - 12786

06	3030	X	2792	-0-	-238	-0-	149	1	2643	2	Y	-0-					42
07	3131	X	3102	-0-	-29	-0-	195	1	2907	2	Y	-0-					42
08	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	192	1	3332	2	Y	-0-					42
*09	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	71	1	2766	2	Y	2	19	6			25
							2	9									
10	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	103	1	3624	2	Y	3					28
							3	9									
*11	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	195	1	3179	2	Y	4					32
							4	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
SIMS, ALTON WELL #: 24 RRCID -> 249223 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11192 - 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
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	78	1	1390	2	Y	-0-					5
07	1426	N	1294	-0-	-132	-0-	81	1	1213	2	Y	-0-					5
08	1767	X	1399	-0-	-368	-0-	76	1	1323	2	Y	-0-					5
09	1710	X	1457	-0-	-253	-0-	37	1	1420	2	Y	-0-					5
10	1767	X	1335	-0-	-432	-0-	37	1	1298	2	Y	-0-					5
11	1470	X	1349	-0-	-121	-0-	78	1	1271	2	Y	-0-					5

SIMS, ALTON WELL #: 17 RRCID -> 249775 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11278 - 12830

06	4200	X	3622	-0-	-578	-0-	193	1	3426	2	Y	3					6
							3	9									
07	4340	X	2736	-0-	-1604	-0-	172	1	2564	2	Y	-0-					6
08	3503	X	2580	-0-	-923	-0-	141	1	2439	2	Y	-0-	5	1			1
09	3630	X	2860	-0-	-770	-0-	72	1	2788	2	Y	-0-					1
10	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	113	1	3960	2	Y	-0-					1
11	3630	X	2834	-0-	-796	-0-	164	1	2670	2	Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 21 RRCID -> 250981 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 12952

06	2760	N	1934	-0-	-826	-0-	103	1	1831	2	Y	-0-					1
07	2666	N	1751	-0-	-915	-0-	110	1	1641	2	Y	-0-					1
08	2852	X	1721	-0-	-1131	-0-	94	1	1627	2	Y	-0-					1
09	2580	X	1539	-0-	-1041	-0-	39	1	1500	2	Y	-0-					1
10	1984	X	1385	-0-	-599	-0-	38	1	1347	2	Y	-0-					1
*11	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	147	1	2392	2	Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 23 RRCID -> 250983 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11235 - 11452

06	1740	X	1313	-0-	-427	-0-	70	1	1243	2	Y	-0-					1
07	1798	X	1193	-0-	-605	-0-	75	1	1118	2	Y	-0-					1
08	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	183	1	3179	2	Y	-0-					1
09	1770	X	1592	-0-	-178	-0-	40	1	1552	2	Y	-0-					1
10	1829	X	1463	-0-	-366	-0-	41	1	1422	2	Y	-0-					1
11	3120	X	1304	-0-	-1816	-0-	75	1	1229	2	Y	-0-					1

BOBBY REED GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251119 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 11403

06	3000	X	1638	-0-	-1362	-0-	88	1	1550	2	Y	-0-					4
07	3379	X	2605	-0-	-774	-0-	164	1	2441	2	Y	-0-	1	1			3
08	3410	X	2750	-0-	-660	-0-	150	1	2600	2	Y	-0-					3
09	3300	X	2419	-0-	-881	-0-	61	1	2358	2	Y	-0-					3
10	2728	X	2258	-0-	-470	-0-	63	1	2195	2	Y	-0-					3
11	2670	X	1526	-0-	-1144	-0-	88	1	1438	2	Y	-0-					3

DOSS GU WELL #: 17 RRCID -> 251320 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11190 - 11437

06	1230	N	1085	-0-	-145	-0-	58	1	1027	2	Y	-0-					11
07	1364	N	1298	-0-	-66	-0-	82	1	1216	2	Y	-0-					11
08	1364	X	991	-0-	-373	-0-	54	1	937	2	Y	-0-					11
09	1320	X	1161	-0-	-159	-0-	29	1	1132	2	Y	-0-					11
10	1302	X	1182	-0-	-120	-0-	33	1	1149	2	Y	-0-					11
11	1260	X	1029	-0-	-231	-0-	59	1	970	2	Y	-0-					11

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157

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
06	960	N	761	-0-	-199	-0-	40	1	708	2	Y	12					71
							13	9									
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	76	1	1136	2	Y	3					74
							3	9									
08	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	63	1	1102	2	Y	119	146	1			47
							131	9									
09	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	30	1	1154	2	Y	-0-					47
10	1209	X	1053	-0-	-156	-0-	29	1	1024	2	Y	-0-					47
11	1260	X	1127	-0-	-133	-0-	65	1	1062	2	Y	-0-					47

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 252351 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11450 - 11764

06	2520	N	2165	-0-	-355	-0-	116	1	2048	2	Y	1					15
							1	9									
07	2697	N	2337	-0-	-360	-0-	147	1	2190	2	Y	-0-					15
08	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	123	1	2143	2	Y	11	19	1			7
							12	9									
09	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	57	1	2209	2	Y	-0-					7
10	2325	N	2272	-0-	-53	-0-	63	1	2209	2	Y	-0-					7
*11	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	163	1	2656	2	Y	-0-					7

DOSS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252358 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11403 - 11473

06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	116	1	2060	2	Y	-0-					1
07	2573	N	2408	-0-	-165	-0-	152	1	2256	2	Y	-0-					1
08	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	147	1	2550	2	Y	-0-					1
09	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	62	1	2425	2	Y	-0-					1
10	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	69	1	2422	2	Y	-0-					1
11	2610	N	2226	-0-	-384	-0-	129	1	2097	2	Y	-0-					1

RICKARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252904 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10950 - 11236

06	660	N	587	-0-	-73	-0-	31	1	556	2	Y	-0-					1
07	744	N	254	-0-	-490	-0-	16	1	238	2	Y	-0-					1
08	558	N	299	-0-	-259	-0-	16	1	283	2	Y	-0-					1
09	600	N	597	-0-	-3	-0-	15	1	582	2	Y	-0-					1
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	11	1	376	2	Y	-0-					1
*11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	35	1	563	2	Y	-0-					1

DOSS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 253481 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11293 - 11528

06	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	186	1	3300	2	Y	1					56
							1	9									
07	3782	X	3602	-0-	-180	-0-	227	1	3373	2	Y	2					58
							2	9									
08	3844	X	3558	-0-	-286	-0-	194	1	3362	2	Y	2					60
							2	9									
09	3720	X	2888	-0-	-832	-0-	72	1	2816	2	Y	-0-					60
10	3844	X	2409	-0-	-1435	-0-	67	1	2342	2	Y	-0-					60
11	3480	X	2195	-0-	-1285	-0-	127	1	2068	2	Y	-0-					60

SIMS, ALTON WELL #: 27 RRCID -> 253482 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11272 - 11462

06	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	99	1	1753	2	Y	-0-					1
07	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	130	1	1934	2	Y	-0-					1
08	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	131	1	2267	2	Y	-0-					1
09	1860	X	1680	-0-	-180	-0-	42	1	1638	2	Y	-0-					1
10	2077	X	2028	-0-	-49	-0-	56	1	1972	2	Y	-0-					1
11	2310	X	1357	-0-	-953	-0-	78	1	1279	2	Y	-0-					1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
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
06	5430	X	4056	-0-	-1374	-0-	217	1	3836	2	Y	3					6
							3	9									
07	5859	X	4066	-0-	-1793	-0-	256	1	3810	2	Y	-0-					6
08	5859	X	3926	-0-	-1933	-0-	214	1	3712	2	Y	-0-	5	1			1
09	5670	X	3743	-0-	-1927	-0-	94	1	3649	2	Y	-0-					1
10	4371	X	3644	-0-	-727	-0-	101	1	3543	2	Y	-0-					1
11	4050	X	3552	-0-	-498	-0-	205	1	3347	2	Y	-0-					1

DOSS GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254074 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13252 PERF.11351 - 11616

06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	74	1	1313	2	Y	-0-					6
07	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	91	1	1352	2	Y	-0-					6
08	1457	X	1245	-0-	-212	-0-	68	1	1177	2	Y	-0-					6
09	1410	X	1332	-0-	-78	-0-	33	1	1299	2	Y	-0-					6
10	1457	X	1250	-0-	-207	-0-	35	1	1215	2	Y	-0-					6
11	1410	X	1368	-0-	-42	-0-	79	1	1289	2	Y	-0-					6

SIMS, ALTON WELL #: 28 RRCID -> 254621 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11254 - 12870

06	4080	X	3594	-0-	-486	-0-	192	1	3396	2	Y	5					12
							6	9									
07	4216	X	3107	-0-	-1109	-0-	196	1	2911	2	Y	-0-					12
08	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	198	1	3440	2	Y	1	11	1			2
							1	9									
09	3600	X	2547	-0-	-1053	-0-	64	1	2483	2	Y	-0-					2
10	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	105	1	3692	2	Y	-0-					2
11	3600	X	2956	-0-	-644	-0-	171	1	2785	2	Y	-0-					2

SIMS, ALTON WELL #: 26 RRCID -> 254735 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11310 - 11520

06	4140	X	2829	-0-	-1311	-0-	151	1	2675	2	Y	3					6
							3	9									
07	4278	X	3367	-0-	-911	-0-	212	1	3155	2	Y	-0-					6
08	4216	X	1757	-0-	-2459	-0-	96	1	1661	2	Y	-0-	5	1			1
09	4080	X	1770	-0-	-2310	-0-	44	1	1726	2	Y	-0-					1
10	3379	X	1730	-0-	-1649	-0-	48	1	1682	2	Y	-0-					1
11	3270	X	1636	-0-	-1634	-0-	94	1	1542	2	Y	-0-					1

RICKARD GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 266491 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.10759 - 11651

06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
07	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	216	1	3207	2	Y	3					3
							3	9									
08	3193	X	829	-0-	-2364	-0-	45	1	784	2	Y	-0-					3
09	3090	X	132	-0-	-2958	-0-	3	1	129	2	Y	-0-					3
10	3441	X	210	-0-	-3231	-0-	6	1	204	2	Y	-0-					3
11	3330	X	218	-0-	-3112	-0-	13	1	205	2	Y	-0-					3

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BOMAR OIL & GAS, INC. 081550
DODGE, MARIE C. WELL #: 1 RRCID -> 182292 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10292 - 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
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	53	1	1161	2	N	2			48
							2	9							
07	837	N	435	-0-	-402	-0-	24	1	411	2	N	-0-			48
08	713	N	535	-0-	-178	-0-	33	1	502	2	N	-0-			48
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	2	N	-0-			48
*10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	30	1	272	2	N	-0-			48
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			48

SNEED, FAYE B. WELL #: 1 RRCID -> 189265 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 11890 PERF.10293 - 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
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-			138
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-			138
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-			138
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-			138
*10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-			138
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			138

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
THOMPSON, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 099216 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11252 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	115	1	2548	2	N	-0-			-0-
07	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	117	1	2671	2	N	-0-			-0-
08	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	115	1	2432	2	N	-0-			-0-
09	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	105	1	2604	2	N	-0-			-0-
10	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	105	1	2590	2	N	-0-			-0-
*11	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	104	1	2642	2	N	-0-			-0-

EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 102006 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11102 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2280	N	2216	-0-	-64	-0-	96	1	2120	2	N	-0-			-0-
07	2511	N	2301	-0-	-210	-0-	97	1	2204	2	N	-0-			-0-
08	2387	N	2217	-0-	-170	-0-	100	1	2117	2	N	-0-			-0-
09	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	94	1	2328	2	N	-0-			-0-
10	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	93	1	2302	2	N	-0-			-0-
*11	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	92	1	2328	2	N	-0-			-0-

EVERETT WELL #: 2 RRCID -> 135896 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11594 - 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
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 2R RRCID -> 137925 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11621 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	1625	-0-	-1375	-0-	70	1	1555	2	N	-0-			-0-
07	3100	X	1704	-0-	-1396	-0-	72	1	1632	2	N	-0-			-0-
08	2387	X	1149	-0-	-1238	-0-	52	1	1097	2	N	-0-			-0-
09	1890	X	1688	-0-	-202	-0-	66	1	1622	2	N	-0-			-0-
10	1829	X	1585	-0-	-244	-0-	62	1	1523	2	N	-0-			-0-
*11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	61	1	1543	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 139002 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11802 - 11926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	3351	-0-	351	351	145	1	3206	2	N	-0-					-0-
07	3100 N	3150	-0-	50	401	133	1	3017	2	N	-0-					-0-
08	2728 N	2297	-0-	-431	-0-	103	1	2194	2	N	-0-					-0-
09	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	121	1	3000	2	N	-0-					-0-
10	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	112	1	2757	2	N	-0-					-0-
11	2700 X	2424	-0-	-276	-0-	92	1	2332	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 139594 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11436 - 11746

06	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	141	1	3127	2	N	-0-					-0-
07	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	155	1	3521	2	N	-0-					-0-
08	3534 X	2905	-0-	-629	-0-	131	1	2774	2	N	-0-					-0-
09	3420 X	3207	-0-	-213	-0-	125	1	3082	2	N	-0-					-0-
10	3534 X	3051	-0-	-483	-0-	119	1	2932	2	N	-0-					-0-
11	3420 X	3043	-0-	-377	-0-	115	1	2928	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 140177 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11421 - 12034

06	3690 X	3622	-0-	-68	-0-	157	1	3465	2	N	-0-					-0-
07	3782 X	3717	-0-	-65	-0-	157	1	3560	2	N	-0-					-0-
08	3782 X	3111	-0-	-671	-0-	140	1	2971	2	N	-0-					-0-
09	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	151	1	3740	2	N	-0-					-0-
10	3751 X	3547	-0-	-204	-0-	138	1	3409	2	N	-0-					-0-
*11	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	146	1	3713	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 140417 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11540 - 11944

06	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	122	1	2710	2	N	-0-					-0-
07	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	122	1	2769	2	N	-0-					-0-
08	2728 N	2465	-0-	-263	-0-	111	1	2354	2	N	-0-					-0-
09	3000 N	3035	-0-	35	35	118	1	2917	2	N	-0-					-0-
10	3018 N	2983	-0-	-35	-0-	116	1	2867	2	N	-0-					-0-
*11	3000 N	3035	-0-	35	35	115	1	2920	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 5 RRCID -> 140636 COMPL. DATE 12/21/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11212 - 11610

06	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	123	1	2717	2	N	-0-					-0-
07	3069 N	2647	-0-	-422	-0-	112	1	2535	2	N	-0-					-0-
08	3007 N	2836	-0-	-171	-0-	128	1	2708	2	N	-0-					-0-
09	2850 N	2840	-0-	-10	-0-	110	1	2730	2	N	-0-					-0-
10	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	114	1	2803	2	N	-0-					-0-
*11	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	108	1	2736	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 2 RRCID -> 140749 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11611 - 11967

06	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	78	1	1722	2	N	-0-					-0-
07	1891 N	1840	-0-	-51	-0-	78	1	1762	2	N	-0-					-0-
08	1860 N	1722	-0-	-138	-0-	78	1	1644	2	N	-0-					-0-
09	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	71	1	1756	2	N	-0-					-0-
10	1829 N	1778	-0-	-51	-0-	69	1	1709	2	N	-0-					-0-
*11	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	70	1	1780	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 4 RRCID -> 154886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8390 - 10666

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	128	1	2835	2	N	-0-					-0-
07	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	125	1	2849	2	N	-0-					-0-
08	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	131	1	2770	2	N	-0-					-0-
09	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	114	1	2809	2	N	-0-					-0-
10	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	113	1	2797	2	N	-0-					-0-
*11	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	111	1	2825	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 161179 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11186 - 11719

06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	71	1	1559	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	988	-0-	-655	-0-	42	1	946	2	Y	-0-					-0-
08	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	120	1	2550	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	4087	-0-	1087	1087	159	1	3928	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	4931	-0-	1831	2918	192	1	4739	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	4321	-0-	1321	4239	163	1	4158	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 7 RRCID -> 166312 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11653 - 11997

06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 8 RRCID -> 167112 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11516 - 11893

06	4620	X	1035	-0-	-3585	-0-	45	1	990	2	N	-0-					-0-
07	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	283	1	6443	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	4799	-0-	-1091	-0-	216	1	4583	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	4298	-0-	-1402	-0-	167	1	4131	2	N	-0-					-0-
10	6727	X	4901	-0-	-1826	-0-	191	1	4710	2	N	-0-					-0-
11	6510	X	5798	-0-	-712	-0-	219	1	5579	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 9 RRCID -> 173221 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11636 - 11989

06	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	242	1	5349	2	N	-0-					-0-
07	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	240	1	5456	2	N	-0-					-0-
08	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	238	1	5053	2	N	-0-					-0-
09	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	198	1	4889	2	N	-0-					-0-
10	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	183	1	4519	2	N	-0-					-0-
*11	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	83	1	2112	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 8 RRCID -> 176838 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11148 - 11276

06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	55	1	1214	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	56	1	1264	2	N	-0-					-0-
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	61	1	1293	2	N	-0-					-0-
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	52	1	1277	2	N	-0-					-0-
10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	52	1	1293	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1299	-0-	-21	-0-	49	1	1250	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 9 RRCID -> 185842 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11622 - 11909

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

REED "R" WELL #: 2 RRCID -> 185843 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12254 PERF.11764 - 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
06	3390 X	3377	-0-	-13	-0-	146	1	3231	2	N	-0-			-0-
07	3534 X	3482	-0-	-52	-0-	147	1	3335	2	N	-0-			-0-
08	3565 X	3144	-0-	-421	-0-	141	1	3003	2	N	-0-			-0-
09	3450 X	3402	-0-	-48	-0-	132	1	3270	2	N	-0-			-0-
10	3565 X	3557	-0-	-8	-0-	139	1	3418	2	N	-0-			-0-
*11	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	133	1	3392	2	N	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 3 RRCID -> 192731 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11720 - 12250

06	2400 N	2312	-0-	-88	-0-	100	1	2212	2	N	-0-			-0-
07	2480 N	2083	-0-	-397	-0-	88	1	1995	2	N	-0-			-0-
08	2325 N	1809	-0-	-516	-0-	81	1	1728	2	N	-0-			-0-
09	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	94	1	2336	2	N	-0-			-0-
10	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	92	1	2255	2	N	-0-			-0-
*11	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	78	1	1984	2	N	-0-			-0-

EVERETT WELL #: 10H RRCID -> 229922 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11667 PERF.12158 - 14454

06	20760 X	19644	-0-	-1116	-0-	850	1	18794	2	N	-0-			-0-
07	20367 X	17023	-0-	-3344	-0-	718	1	16305	2	N	-0-			-0-
08	21235 X	20571	-0-	-664	-0-	926	1	19645	2	N	-0-			-0-
09	20550 X	18287	-0-	-2263	-0-	710	1	17577	2	N	-0-			-0-
10	21235 X	17079	-0-	-4156	-0-	666	1	16413	2	N	-0-			-0-
*11	20982 X	20982	-0-	-0-	-0-	794	1	20188	2	N	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 12H RRCID -> 234559 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.12102 - 14931

06	16028 X	16028	-0-	-0-	-0-	693	1	15335	2	N	-0-			-0-
07	14198 X	5406	-0-	-8792	-0-	228	1	5178	2	N	-0-			-0-
08	25141 X	19606	-0-	-5535	-0-	883	1	18723	2	N	-0-			-0-
09	22890 X	20609	-0-	-2281	-0-	801	1	19808	2	N	-0-			-0-
10	18982 X	18982	-0-	-0-	-0-	740	1	18242	2	N	-0-			-0-
11	18960 X	17875	-0-	-1085	-0-	676	1	17199	2	N	-0-			-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 4H RRCID -> 245115 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11960 - 13645

06	13440 X	13002	-0-	-438	-0-	562	1	12427	2	N	12			70
						13	9							
07	13888 X	12216	-0-	-1672	-0-	515	1	11694	2	N	6			76
						7	9							
08	14663 X	12431	-0-	-2232	-0-	559	1	11864	2	N	7			83
						8	9							
09	14010 X	13611	-0-	-399	-0-	528	1	13072	2	N	10			93
						11	9							
10	14167 X	13465	-0-	-702	-0-	525	1	12940	2	N	-0-			93
11	12990 X	11647	-0-	-1343	-0-	440	1	11177	2	N	27			120
						30	9							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMPSON, MILDRED WELL #: 13H RRCID -> 249225 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11631 PERF.12144 - 14840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17068	X	17068	-0-	-0-	-0-	738	1	16327	2	N	3					217
							3	9									
07	15407	X	14825	-0-	-582	-0-	625	1	14199	2	N	1	190	1			28
							1	9									
08	18941	X	17049	-0-	-1892	-0-	767	1	16269	2	N	12					40
							13	9									
09	18330	X	15264	-0-	-3066	-0-	592	1	14648	2	N	22					62
							24	9									
10	18941	X	16404	-0-	-2537	-0-	640	1	15763	2	N	1					63
							1	9									
11	17070	X	15038	-0-	-2032	-0-	568	1	14438	2	N	29					92
							32	9									

EVERETT WELL #: 12H RRCID -> 255705 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11910 - 14210

06	14040	X	12479	-0-	-1561	-0-	540	1	11939	2	N	-0-					-0-
07	13702	X	12568	-0-	-1134	-0-	530	1	12038	2	N	-0-					-0-
08	13671	X	12013	-0-	-1658	-0-	541	1	11472	2	N	-0-					-0-
09	13230	X	11672	-0-	-1558	-0-	453	1	11219	2	N	-0-					-0-
10	13330	X	11735	-0-	-1595	-0-	457	1	11278	2	N	-0-					-0-
11	12480	X	11497	-0-	-983	-0-	435	1	11062	2	N	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 256522 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 13546 PERF.11820 - 13100

06	8940	X	8164	-0-	-776	-0-	353	1	7811	2	Y	-0-					-0-
07	8835	X	8513	-0-	-322	-0-	359	1	8154	2	Y	-0-					-0-
08	8618	X	8003	-0-	-615	-0-	360	1	7643	2	Y	-0-					-0-
09	8340	X	7596	-0-	-744	-0-	295	1	7301	2	Y	-0-					-0-
10	8587	X	7636	-0-	-951	-0-	298	1	7338	2	Y	-0-					-0-
11	8250	X	7035	-0-	-1215	-0-	266	1	6769	2	Y	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 15 RRCID -> 257388 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11304 - 12785

06	13065	X	13065	-0-	-0-	-0-	565	1	12500	2	Y	-0-					-0-
07	12677	X	12677	-0-	-0-	-0-	534	1	12143	2	Y	-0-					-0-
08	11098	X	11036	-0-	-62	-0-	497	1	10539	2	Y	-0-					-0-
09	10860	X	10504	-0-	-356	-0-	408	1	10096	2	Y	-0-					-0-
10	11222	X	10535	-0-	-687	-0-	411	1	10124	2	Y	-0-					-0-
11	10860	X	10287	-0-	-573	-0-	389	1	9898	2	Y	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 16 RRCID -> 257392 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11376 - 12730

06	7710	X	7276	-0-	-434	-0-	315	1	6961	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	7197	-0-	-832	-0-	303	1	6894	2	N	-0-					-0-
08	8153	X	6185	-0-	-1968	-0-	278	1	5907	2	N	-0-					-0-
09	7890	X	6702	-0-	-1188	-0-	260	1	6442	2	N	-0-					-0-
10	7781	X	5805	-0-	-1976	-0-	226	1	5579	2	N	-0-					-0-
11	7290	X	4860	-0-	-2430	-0-	184	1	4676	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	22980	X	22004	-0-	-976	-0-	1172	1	20614	2	N	198	193	1			229
							218	9									
07	23560	X	22086	-0-	-1474	-0-	1158	1	20664	2	N	240	195	1			274
							264	9									
08	22010	X	21130	-0-	-880	-0-	1148	1	19762	2	N	200	193	1			281
							220	9									
09	21309	X	21309	-0-	-0-	-0-	1042	1	20034	2	N	212	394	1			99
							233	9									
10	22010	X	21555	-0-	-455	-0-	1069	1	20244	2	N	220	197	1			122
							242	9									
*11	21464	X	21464	-0-	-0-	-0-	1035	1	20213	2	N	196	201	1			117
							216	9									

MILDRED THOMPSON WELL #: 11 RRCID -> 258442 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11385 - 12628

06	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	291	1	6435	2	Y	-0-					-0-
07	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	283	1	6434	2	Y	-0-					-0-
08	7750	X	6254	-0-	-1496	-0-	282	1	5972	2	Y	-0-					-0-
09	7050	X	6330	-0-	-720	-0-	246	1	6084	2	Y	-0-					-0-
10	6944	X	6405	-0-	-539	-0-	250	1	6155	2	Y	-0-					-0-
11	6720	X	6287	-0-	-433	-0-	238	1	6049	2	Y	-0-					-0-

B E QUINN-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258867 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10600 - 14626

06	28230	X	24680	-0-	-3550	-0-	1001	1	23642	2	N	34	52	1			14
							37	9									
07	28458	X	24815	-0-	-3643	-0-	1014	1	23778	2	N	21	25	1			10
							23	9									
08	25513	X	24403	-0-	-1110	-0-	1010	1	23362	2	N	28	20	1			18
							31	9									
09	24690	X	22885	-0-	-1805	-0-	935	1	21922	2	N	25	24	1			19
							28	9									
10	25513	X	23367	-0-	-2146	-0-	944	1	22356	2	N	61	46	1			34
							67	9									
11	24690	X	22353	-0-	-2337	-0-	911	1	21417	2	N	23	34	1			23
							25	9									

THOMPSON, MILDRED WELL #: 17 RRCID -> 258871 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12914 PERF.11288 - 12720

06	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	324	1	7169	2	Y	3					49
							3	9									
07	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	318	1	7239	2	Y	1					50
							1	9									
08	INC G-10		7217	-0-	7217	7217	325	1	6891	2	Y	1					51
							1	9									
09	INC G-10		7053	-0-	7053	14270	274	1	6779	2	Y	-0-					51
10	INC G-10		7165	-0-	7165	21435	279	1	6886	2	Y	-0-					51
*11	28433	X	6998	-0-	-21435	-0-	264	1	6732	2	Y	2					51
							2	9									

THOMPSON, MILDRED WELL #: 21 RRCID -> 260583 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11532 - 12814

06	7410	X	6436	-0-	-974	-0-	278	1	6158	2	Y	-0-					-0-
07	7626	X	6582	-0-	-1044	-0-	277	1	6305	2	Y	-0-					-0-
08	7316	X	5760	-0-	-1556	-0-	259	1	5501	2	Y	-0-					-0-
09	7080	X	6594	-0-	-486	-0-	256	1	6338	2	Y	-0-					-0-
10	6913	X	6297	-0-	-616	-0-	245	1	6052	2	Y	-0-					-0-
11	6450	X	4330	-0-	-2120	-0-	164	1	4166	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	28050	X	24281	-0-	-3769	-0-	1008	1	23232	2	N	37	54	1			15
							41	9									
07	28117	X	24397	-0-	-3720	-0-	1020	1	23338	2	N	35	34	1			16
							39	9									
08	25110	X	24051	-0-	-1059	-0-	1141	1	22868	2	N	38	30	1			24
							42	9									
09	24300	X	22769	-0-	-1531	-0-	1160	1	21565	2	N	40	35	1			29
							44	9									
10	25110	X	22710	-0-	-2400	-0-	940	1	21702	2	N	62	57	1			34
							68	9									
11	24270	X	21246	-0-	-3024	-0-	905	1	20315	2	N	24	34	1			24
							26	9									

L O NETTLES-QUINN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262505 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10798 - 12686

06	14850	X	12487	-0-	-2363	-0-	530	1	11957	2	N	-0-					120
07	14570	X	12515	-0-	-2055	-0-	535	1	11980	2	N	-0-					120
08	13206	X	12096	-0-	-1110	-0-	524	1	11572	2	N	-0-					120
09	12780	X	11110	-0-	-1670	-0-	470	1	10640	2	N	-0-					120
10	13144	X	11235	-0-	-1909	-0-	470	1	10765	2	N	-0-					120
11	12480	X	10660	-0-	-1820	-0-	474	1	10186	2	N	-0-					120

L O NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263117 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10692 - 15022

06	32370	X	27869	-0-	-4501	-0-	1158	1	26711	2	N	-0-					27
07	31372	X	27944	-0-	-3428	-0-	1166	1	26777	2	N	1	1	1			27
							1	9									
08	27776	X	26238	-0-	-1538	-0-	1109	1	25128	2	N	1	1	1			27
							1	9									
09	26880	X	23746	-0-	-3134	-0-	986	1	22760	2	N	-0-					27
10	27776	X	23346	-0-	-4430	-0-	959	1	22387	2	N	-0-					27
11	26880	X	21680	-0-	-5200	-0-	944	1	20736	2	N	-0-					27

BURLESON-MCBAY WELL #: 7H RRCID -> 265699 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 14360

06	23460	X	19408	-0-	-4052	-0-	786	1	18571	2	Y	46	67	1			19
							51	9									
07	24242	X	19499	-0-	-4743	-0-	796	1	18645	2	Y	53	47	1			25
							58	9									
08	INC G-10		18454	-0-	18454	18454	763	1	17644	2	Y	43	40	1			28
							47	9									
09	INC G-10		18029	-0-	18029	36483	735	1	17248	2	Y	42	39	1			31
							46	9									
10	INC G-10		18483	-0-	18483	54966	745	1	17668	2	Y	64	60	1			35
							70	9									
*11	72397	X	17431	-0-	-54966	-0-	711	1	16696	2	Y	22	35	1			22
							24	9									

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
TERRY "D" WELL #: 3 RRCID -> 181287 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11797 - 11911

06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	233	1	1558	2	N	-0-					27
07	1860	N	1645	-0-	-215	-0-	211	1	1434	2	N	-0-					27
08	1953	N	1584	-0-	-369	-0-	210	1	1374	2	N	-0-					27
09	1800	N	1657	-0-	-143	-0-	227	1	1430	2	N	-0-					27
10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	241	1	1652	2	N	-0-					27
11	1530	N	1246	-0-	-284	-0-	185	1	1061	2	N	-0-					27

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
BARGER, H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183729 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11288 - 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
06	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	285	1	2533	2	N	-0-					-0-
07	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	276	1	2597	2	N	-0-					-0-
08	3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	341	1	2659	2	N	-0-					-0-
09	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	266	1	2641	2	N	-0-					-0-
10	2883 N	2868	-0-	-15	-0-	251	1	2617	2	N	-0-					-0-
11	2910 N	2364	-0-	-546	-0-	251	1	2113	2	N	-0-					-0-

SCARBROUGH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189598 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11520 - 12637

06	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	123	1	2003	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	117	1	1847	2	N	-0-					-0-
08	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	134	1	1808	2	N	-0-					-0-
09	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	134	1	2178	2	N	-0-					-0-
10	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	142	1	2742	2	N	-0-					-0-
*11	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	116	1	1926	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11541 - 12683

06	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	352	1	5711	2	N	-0-					-0-
07	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	364	1	5749	2	N	-0-					-0-
08	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	397	1	5345	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	324	1	5241	2	N	-0-					-0-
10	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	269	1	5199	2	N	-0-					-0-
*11	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	255	1	4222	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191871 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11560 - 12576

06	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	233	1	3777	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	213	1	3359	2	N	-0-					-0-
08	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	233	1	3135	2	N	-0-					-0-
09	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	187	1	3032	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	160	1	3088	2	N	-0-					-0-
*11	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	191	1	3166	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 5 RRCID -> 191882 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11715 - 11802

06	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	368	1	2459	2	N	1	1	8			84
						1	9									
07	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	358	1	2430	2	N	-0-					84
08	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	372	1	2426	2	N	-0-					84
09	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	354	1	2229	2	N	-0-					84
10	2666 N	2625	-0-	-41	-0-	334	1	2291	2	N	-0-					84
11	2580 N	2519	-0-	-61	-0-	373	1	2146	2	N	-0-					84

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

BARGER, H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192333 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11328 - 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
06	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	464	1	4124	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1922	X	1457	-0-	-465	-0-	140	1	1317	2	N	-0-					-0-
08	1922	X	1683	-0-	-239	-0-	191	1	1492	2	N	-0-					-0-
09	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	492	1	4883	2	N	-0-					-0-
10	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	513	1	5344	2	N	-0-					-0-
*11	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	466	1	3921	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11634 - 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
06	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	125	1	2031	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	135	1	2137	2	N	-0-					-0-
08	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	153	1	2068	2	N	-0-					-0-
09	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	138	1	2241	2	N	-0-					-0-
10	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	112	1	2158	2	N	-0-					-0-
*11	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	137	1	2268	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192509 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11443 - 12653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	195	1	3156	2	N	-0-					-0-
07	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	196	1	3096	2	N	-0-					-0-
08	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	243	1	3281	2	N	-0-					-0-
09	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	73	1	1185	2	N	-0-					-0-
10	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
11	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 4 RRCID -> 192732 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11642 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	405	1	6578	2	N	-0-					-0-
07	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	407	1	6431	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	7099	X	7064	-0-	-35	-0-	488	1	6576	2	N	-0-					-0-
09	6990	X	6793	-0-	-197	-0-	395	1	6398	2	N	-0-					-0-
10	7223	X	7052	-0-	-171	-0-	347	1	6705	2	N	-0-					-0-
11	6990	X	4145	-0-	-2845	-0-	236	1	3909	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195619 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11375 - 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
06	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	482	1	4284	2	N	-0-					-0-
07	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	326	1	3067	2	N	-0-					-0-
08	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	504	1	3928	2	N	-0-					-0-
09	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	378	1	3759	2	N	-0-					-0-
10	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	369	1	3850	2	N	-0-					-0-
*11	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	412	1	3461	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196267 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11620 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	134	1	2182	2	N	-0-					-0-
07	2418	N	1983	-0-	-435	-0-	118	1	1865	2	N	-0-					-0-
08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	133	1	1794	2	N	-0-					-0-
09	2310	N	2256	-0-	-54	-0-	131	1	2125	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1737	-0-	-247	-0-	85	1	1652	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	953	-0-	-907	-0-	54	1	899	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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
06	6120	X	3954	-0-	-2166	-0-	400	1	3554	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	4026	-0-	-1337	-0-	386	1	3640	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	3942	-0-	-1421	-0-	448	1	3493	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	4500	X	3941	-0-	-559	-0-	361	1	3580	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	3522	-0-	-1128	-0-	308	1	3214	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	2683	-0-	-1277	-0-	285	1	2398	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 6 RRCID -> 196408 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11695 - 12843

06	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	196	1	3186	2	N	-0-					-0-
07	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	188	1	2968	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	238	1	3207	2	N	-0-					-0-
09	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	186	1	3016	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	158	1	3050	2	N	-0-					-0-
*11	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	162	1	2676	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 8 RRCID -> 196410 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11718 - 12877

06	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	226	1	3670	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	208	1	3286	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	238	1	3204	2	N	-0-					-0-
09	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	205	1	3319	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	176	1	3414	2	N	-0-					-0-
*11	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	154	1	2556	2	N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196474 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11736 - 11746

06	990	N	968	-0-	-22	-0-	43	1	921	2	N	4					42
							4	9									
07	1054	N	925	-0-	-129	-0-	40	1	885	2	N	-0-					42
08	1054	N	805	-0-	-249	-0-	42	1	763	2	N	-0-					42
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	62	1	1105	2	N	-0-					42
10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	59	1	1196	2	N	-0-					42
*11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	69	1	1323	2	N	-0-					42

BARGER, H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196908 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11456 - 11507

06	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	404	1	3592	2	N	-0-					-0-
07	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	336	1	3169	2	N	-0-					-0-
08	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	388	1	3026	2	N	-0-					-0-
09	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	303	1	3009	2	N	-0-					-0-
10	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	295	1	3076	2	N	-0-					-0-
*11	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	300	1	2522	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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
06	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	307	1	2046	2	N	-0-					27
07	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	331	1	2243	2	N	-0-					27
08	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	337	1	2201	2	N	1	1	8			27
							1	9									
09	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	338	1	2122	2	N	-0-					27
10	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	344	1	2353	2	N	-0-					27
11	2460	N	2435	-0-	-25	-0-	361	1	2074	2	N	-0-					27

TERRY "D" WELL #: 7 RRCID -> 197141 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11756 - 11766

06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	110	1	1778	2	N	1	1	8			195
							1	9									
07	1736	N	1691	-0-	-45	-0-	101	1	1590	2	N	-0-					195
08	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	132	1	1781	2	N	-0-					195
09	1890	N	1772	-0-	-118	-0-	103	1	1669	2	N	-0-					195
10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	91	1	1753	2	N	2					197
							2	9									
11	1860	N	1563	-0-	-297	-0-	89	1	1474	2	N	-0-					197

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 198034 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11616 - 12713

06	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	214	1	3475	2	N	-0-					-0-
07	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	140	1	2219	2	N	-0-					-0-
08	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	147	1	1980	2	N	-0-					-0-
09	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	101	1	1635	2	N	-0-					-0-
10	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	78	1	1520	2	N	-0-					-0-
*11	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	83	1	1378	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11530 - 12610

06	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	222	1	3602	2	N	-0-					-0-
07	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	238	1	3758	2	N	-0-					-0-
08	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	269	1	3624	2	N	-0-					-0-
09	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	196	1	3172	2	N	-0-					-0-
10	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	197	1	3819	2	N	-0-					-0-
*11	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	188	1	3114	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198355 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11630 - 12693

06	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	153	1	2475	2	N	-0-					-0-
07	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	153	1	2414	2	N	-0-					-0-
08	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	178	1	2397	2	N	-0-					-0-
09	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	138	1	2242	2	N	-0-					-0-
10	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	123	1	2380	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	1968	-0-	-162	-0-	112	1	1856	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.11716 - 12828

06	2580	N	2395	-0-	-185	-0-	139	1	2256	2	N	-0-					-0-
07	2666	N	2591	-0-	-75	-0-	154	1	2436	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2666	N	2616	-0-	-50	-0-	181	1	2435	2	N	-0-					-0-
09	2400	N	2292	-0-	-108	-0-	133	1	2158	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	130	1	2517	2	N	-0-					-0-
11	2520	N	2119	-0-	-401	-0-	121	1	1998	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

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
06	2580	N	2349	-0-	-231	-0-	238	1	2111	2	N	-0-					-0-
07	2666	N	2612	-0-	-54	-0-	251	1	2361	2	N	-0-					-0-
08	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	342	1	2662	2	N	-0-					-0-
09	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	268	1	2661	2	N	-0-					-0-
10	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	255	1	2655	2	N	-0-					-0-
11	2580	N	2338	-0-	-242	-0-	249	1	2089	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199630 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11316 - 11485

06	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	395	1	3511	2	N	-0-					5
07	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	370	1	3488	2	N	-0-					5
08	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	424	1	3304	2	N	-0-					5
09	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	357	1	3543	2	N	-0-					5
10	4030	X	3037	-0-	-993	-0-	266	1	2771	2	N	-0-					5
11	3900	X	2540	-0-	-1360	-0-	270	1	2270	2	N	-0-					5

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 200005 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11542 - 11552

06	1410	N	1331	-0-	-79	-0-	77	1	1254	2	N	-0-					13
07	1581	N	1357	-0-	-224	-0-	81	1	1276	2	N	-0-					13
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	94	1	1272	2	N	-0-					13
09	1320	N	922	-0-	-398	-0-	54	1	868	2	N	-0-					13
10	1364	N	1213	-0-	-151	-0-	60	1	1153	2	N	-0-					13
11	1320	N	982	-0-	-338	-0-	56	1	926	2	N	-0-					13

BARGER, H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200113 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11312 - 11390

06	510	N	96	-0-	-414	-0-	10	1	86	2	N	-0-					-0-
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	13	1	121	2	N	-0-					-0-
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	11	1	89	2	N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	2	N	-0-					-0-
10	124	N	48	-0-	-76	-0-	4	1	44	2	N	-0-					-0-
*11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200114 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11368 - 11459

06	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	381	1	3388	2	N	-0-					-0-
07	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	411	1	3876	2	N	-0-					-0-
08	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	401	1	3129	2	N	-0-					-0-
09	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	298	1	2958	2	N	-0-					-0-
10	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	373	1	3892	2	N	-0-					-0-
*11	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	280	1	2354	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200747 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11594 - 12706

06	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	135	1	2186	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	2153	-0-	-79	-0-	128	1	2025	2	N	-0-					-0-
08	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	167	1	2245	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	2022	-0-	-258	-0-	118	1	1904	2	N	-0-					-0-
10	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	110	1	2127	2	N	-0-					-0-
11	2280	N	1871	-0-	-409	-0-	107	1	1764	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201601 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11502 - 11574

06	1530	N	1049	-0-	-481	-0-	61	1	988	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1346	-0-	-142	-0-	80	1	1266	2	N	-0-					-0-
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	105	1	1420	2	N	-0-					-0-
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	67	1	1080	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	65	1	1255	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1431	-0-	-39	-0-	82	1	1349	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201834 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11750 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	200	-0-	-2770	-0-	12	1	188	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	211	-0-	-2858	-0-	13	1	198	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	107	-0-	-2962	-0-	7	1	100	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	252	-0-	-2718	-0-	15	1	237	2	N	-0-					-0-
10	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	94	1	1823	2	N	-0-					-0-
*11	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	65	1	1067	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 202470 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11384 - 11462

06	14320	X	1282	-0-	-13038	-0-	130	1	1151	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	1010	1	9516	2	N	-0-					-0-
08	244	X	244	-0-	-0-	-0-	28	1	216	2	N	-0-					-0-
09	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	651	1	6460	2	N	-0-					-0-
10	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	529	1	5511	2	N	-0-					-0-
*11	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	609	1	5115	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202476 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11711 - 12810

06	1980	N	1796	-0-	-184	-0-	104	1	1692	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1600	-0-	-384	-0-	95	1	1505	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1539	-0-	-414	-0-	106	1	1432	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1800	N	1360	-0-	-440	-0-	79	1	1281	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1531	-0-	-81	-0-	75	1	1456	2	N	-0-					-0-
*11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	88	1	1449	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202649 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11576 - 11699

06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	106	1	1728	2	N	-0-					3
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	113	1	1781	2	N	-0-					3
08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	116	1	1567	2	N	-0-					3
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	105	1	1701	2	N	-0-					3
10	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	96	1	1853	2	N	-0-					3
*11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	88	1	1459	2	N	-0-					3

BARGER, H. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204691 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11374 - 11538

06	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	238	1	2116	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2153	-0-	-110	-0-	207	1	1946	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	2089	-0-	-50	-0-	238	1	1851	2	N	-0-					-0-
09	2340	N	1170	-0-	-1170	-0-	107	1	1063	2	N	-0-					-0-
10	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	240	1	2501	2	N	-0-					-0-
*11	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	229	1	1926	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 12 RRCID -> 205115 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11654 - 12665

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207233 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11730 - 11786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6690 X	6634	-0-	-56	-0-	294	1	6330	2	N	9	3	8			118
						10	9									
07	6913 X	6758	-0-	-155	-0-	296	1	6462	2	N	-0-					118
08	7192 X	5568	-0-	-1624	-0-	294	1	5268	2	N	5					123
						6	9									
09	6960 X	4904	-0-	-2056	-0-	261	1	4624	2	N	17					140
						19	9									
10	6913 X	5179	-0-	-1734	-0-	245	1	4926	2	N	7					147
						8	9									
11	6630 X	5309	-0-	-1321	-0-	264	1	5034	2	N	10					157
						11	9									

REED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11820 - 11850

06	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	155	1	3325	2	N	-0-					-0-
07	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	152	1	3323	2	N	-0-					-0-
08	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	175	1	3130	2	N	-0-					-0-
09	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	173	1	3072	2	N	-0-					-0-
10	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	169	1	3403	2	N	-0-					-0-
*11	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	161	1	3072	2	N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216524 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11690 - 11720

06	2730 X	2064	-0-	-666	-0-	92	1	1972	2	N	-0-					58
07	2914 X	2008	-0-	-906	-0-	88	1	1920	2	N	-0-					58
08	2666 N	2348	-0-	-318	-0-	124	1	2224	2	N	-0-					58
09	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	117	1	2069	2	N	-0-					58
10	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	125	1	2522	2	N	-0-					58
*11	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	117	1	2230	2	N	-0-					58

REED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216678 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12272 PERF.11848 - 12133

06	4380 X	4161	-0-	-219	-0-	185	1	3975	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	4464 X	4114	-0-	-350	-0-	180	1	3934	2	N	-0-					-0-
08	4805 X	3777	-0-	-1028	-0-	199	1	3578	2	N	-0-					-0-
09	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	252	1	4471	2	N	-0-					-0-
10	4805 X	4023	-0-	-782	-0-	191	1	3832	2	N	-0-					-0-
*11	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	221	1	4216	2	N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 217273 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11860 - 12140

06	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	119	1	2571	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	117	1	2556	2	N	-0-					-0-
08	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	134	1	2409	2	N	-0-					-0-
09	2400 N	872	-0-	-1528	-0-	47	1	825	2	N	-0-					-0-
10	3100 N	3815	-0-	715	715	181	1	3634	2	N	-0-					-0-
*11	3000 N	2618	-0-	-382	333	131	1	2487	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

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
06	9489 X	9489	-0-	-0-	-0-	421	1	9045	2	N	21	175	1	1	8	37
						23	9									
07	9964 X	9964	-0-	-0-	-0-	436	1	9517	2	N	10					47
						11	9									
08	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	317	1	5676	2	N	20					67
						22	9									
09	7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	402	1	7130	2	N	8					75
						9	9									
10	7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	357	1	7170	2	N	15					90
						17	9									
*11	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	345	1	6565	2	N	3					93
						3	9									

REED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217891 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11868 - 12164

06	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	61	1	1303	2	N	-0-					-0-
07	1364 N	1347	-0-	-17	-0-	59	1	1288	2	N	-0-					-0-
08	1364 N	679	-0-	-685	-0-	36	1	643	2	N	-0-					-0-
09	1320 N	571	-0-	-749	-0-	31	1	540	2	N	-0-					-0-
10	1333 N	589	-0-	-744	-0-	28	1	561	2	N	-0-					-0-
*11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	54	1	1021	2	N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218161 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11433 - 13133

06	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	68	1	1465	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	1612 N	1548	-0-	-64	-0-	68	1	1480	2	N	-0-					-0-
08	1674 N	1629	-0-	-45	-0-	86	1	1543	2	N	-0-					-0-
09	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	86	1	1518	2	N	-0-					-0-
10	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	77	1	1540	2	N	-0-					-0-
11	1590 N	1504	-0-	-86	-0-	75	1	1429	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222056 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11420 - 11574

06	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	339	1	3009	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	344	1	3240	2	N	-0-					-0-
08	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	381	1	2971	2	N	-0-					-0-
09	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	332	1	3292	2	N	-0-					-0-
10	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	333	1	3466	2	N	-0-					-0-
*11	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	332	1	2791	2	N	-0-					-0-

BARGER "A" WELL #: 3 RRCID -> 223609 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11418 - 11494

06	1260 N	1044	-0-	-216	-0-	61	1	983	2	N	-0-					-0-
07	1271 N	1213	-0-	-58	-0-	72	1	1141	2	N	-0-					-0-
08	1209 N	983	-0-	-226	-0-	68	1	915	2	N	-0-					-0-
09	1050 N	998	-0-	-52	-0-	58	1	940	2	N	-0-					-0-
10	1209 N	1030	-0-	-179	-0-	51	1	979	2	N	-0-					-0-
11	960 N	704	-0-	-256	-0-	40	1	664	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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
06	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	241	1	2137	2	N	1	1	8			82
							1	9									
07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	191	1	1802	2	N	-0-					82
08	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	264	1	2055	2	N	6					88
							7	9									
09	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	246	1	2438	2	N	-0-					88
10	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	164	1	1710	2	N	-0-					88
11	450	N	298	-0-	-152	-0-	32	1	266	2	N	-0-					88

BARGER, H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230710 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11467 - 11565

06	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	239	1	2118	2	N	-0-					20
07	2201	N	2195	-0-	-6	-0-	211	1	1984	2	N	-0-					20
08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	256	1	1993	2	N	-0-					20
09	2370	N	1989	-0-	-381	-0-	182	1	1807	2	N	-0-					20
10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	211	1	2201	2	N	-0-					20
11	2190	N	1221	-0-	-969	-0-	130	1	1091	2	N	-0-					20

REED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230802 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11368 - 12990

06	930	N	906	-0-	-24	-0-	40	1	865	2	N	1					93
							1	9									
07	1085	N	960	-0-	-125	-0-	42	1	916	2	N	2					95
							2	9									
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	71	1	1266	2	N	-0-					95
09	900	N	892	-0-	-8	-0-	47	1	841	2	N	4					99
							4	9									
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	46	1	929	2	N	-0-					99
11	1290	N	830	-0-	-460	-0-	41	1	788	2	N	1					100
							1	9									

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
FBPCS WELL #: 2D RRCID -> 170312 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4704 - 5055

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
VICKERY A WELL #: 1 RRCID -> 233523 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.10188 - 11098

06	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					160
07	4619	X	4130	-0-	-489	-0-	4130	2			N	-0-					160
08	4619	X	3858	-0-	-761	-0-	3858	2			N	-0-					160
09	4470	X	3722	-0-	-748	-0-	3722	2			N	-0-					160
10	4557	X	4188	-0-	-369	-0-	4188	2			N	-0-					160
11	4410	X	3443	-0-	-967	-0-	3443	2			N	-0-					160

WATSON WELL #: 3 RRCID -> 250680 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9866 - 11155

06	5490	X	3098	-0-	-2392	-0-	3098	2			N	-0-					98
07	5673	X	3464	-0-	-2209	-0-	3464	2			N	-0-					98
08	5673	X	2869	-0-	-2804	-0-	2869	2			N	-0-					98
09	4200	X	3823	-0-	-377	-0-	3823	2			N	-0-					98
*10	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					98
*11	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-					98

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 250959 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10244 - 11053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5490 X	2453	-0-	-3037	-0-	2453	2			N	-0-					58
07	4061 X	2411	-0-	-1650	-0-	2411	2			N	-0-					58
08	4061 X	2616	-0-	-1445	-0-	2616	2			N	-0-					58
09	3120 X	2596	-0-	-524	-0-	2596	2			N	-0-					58
10	3224 X	2364	-0-	-860	-0-	2364	2			N	-0-					58
11	2520 X	2443	-0-	-77	-0-	2443	2			N	-0-					58

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256234 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10158 - 11202

06	8850 X	8747	-0-	-103	-0-	8747	2			N	-0-					48
07	9207 X	8897	-0-	-310	-0-	8897	2			N	-0-					48
08	9207 X	8563	-0-	-644	-0-	8563	2			N	-0-					48
09	8910 X	7365	-0-	-1545	-0-	7365	2			N	-0-					48
10	9052 X	7296	-0-	-1756	-0-	7296	2			N	-0-					48
11	8760 X	7610	-0-	-1150	-0-	7610	2			N	-0-					48

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262891 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10157 - 10878

06	4530 X	3709	-0-	-821	-0-	3709	2			N	-0-					13
07	4712 X	4075	-0-	-637	-0-	4075	2			N	-0-					13
08	4712 X	4118	-0-	-594	-0-	4118	2			N	-0-					13
09	4560 X	3962	-0-	-598	-0-	3962	2			N	-0-					13
10	4371 X	4105	-0-	-266	-0-	4105	2			N	-0-					13
11	3990 X	3409	-0-	-581	-0-	3409	2			N	-0-					13

WATSON WELL #: 4 RRCID -> 263429 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10835 - 11167

06	5490 X	4091	-0-	-1399	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
07	5673 X	4305	-0-	-1368	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
08	INC G-10	4362	-0-	4362	4362	4362	2			N	-0-					-0-
09	INC G-10	3772	-0-	3772	8134	3772	2			N	-0-					-0-
*10	12075 X	3941	-0-	-8134	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
*11	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13021 PERF.10848 - 12680

06	3480 X	3166	-0-	-314	-0-	83	1	3082	2	Y	1	8	1			4
						1	9									
07	7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	195	1	6896	2	Y	3					7
						3	9									
08	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	95	1	4081	2	Y	3	4	1			6
						3	9									
09	3480 X	1299	-0-	-2181	-0-	33	1	1265	2	Y	1					7
						1	9									
10	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	101	1	4105	2	Y	2	3	1			6
						2	9									
*11	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	123	1	4571	2	Y	275	4	1			277
						303	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184195 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10758 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	216	1	7973	2	Y	4	20	1			12
							4	9									
07	8277	X	7871	-0-	-406	-0-	216	1	7651	2	Y	4					16
							4	9									
08	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	195	1	8421	2	Y	6	9	1			13
							7	9									
09	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	207	1	7839	2	Y	5					18
							6	9									
10	8277	X	8064	-0-	-213	-0-	194	1	7866	2	Y	4	9	1			13
							4	9									
*11	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	211	1	7879	2	Y	-0-	8	1			5

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
06	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	84	1	3108	2	Y	2	8	1			5
							2	9									
07	2976	X	1311	-0-	-1665	-0-	36	1	1274	2	Y	1					6
							1	9									
08	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	106	1	4595	2	Y	3	3	1			6
							3	9									
09	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	131	1	4958	2	Y	3					9
							3	9									
10	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	113	1	4563	2	Y	2	4	1			7
							2	9									
*11	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	92	1	3424	2	Y	-0-	4	1			3

WORTHY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185338 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8494 - 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
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	39	1	1453	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	1457	N	292	-0-	-1165	-0-	8	1	284	2	Y	-0-					2
08	1488	N	112	-0-	-1376	-0-	3	1	109	2	Y	-0-	1	1			1
09	1500	N	148	-0-	-1352	-0-	4	1	144	2	Y	-0-					1
10	279	N	108	-0-	-171	-0-	3	1	105	2	Y	-0-					1
*11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	4	1	162	2	Y	-0-	1	1			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187325 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF. 8574 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6720	X	4784	-0-	-1936	-0-	126	1	4656	2	Y	2	15	1			8
							2	9									
07	6944	X	4464	-0-	-2480	-0-	122	1	4340	2	Y	2					10
							2	9									
08	6944	X	4721	-0-	-2223	-0-	107	1	4611	2	Y	3	6	1			7
							3	9									
09	5340	X	4201	-0-	-1139	-0-	108	1	4091	2	Y	2					9
							2	9									
10	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	136	1	5481	2	Y	3	4	1			8
							3	9									
*11	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	151	1	5633	2	Y	-0-	5	1			3

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 190846 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12830 - 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
06	2340	X	1959	-0-	-381	-0-	52	1	1906	2	Y	1	7	1			3
							1	9									
07	2418	X	1547	-0-	-871	-0-	42	1	1504	2	Y	1					4
							1	9									
08	2449	X	1435	-0-	-1014	-0-	32	1	1402	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
09	2370	X	2023	-0-	-347	-0-	52	1	1970	2	Y	1					4
							1	9									
10	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	66	1	2684	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*11	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	76	1	2829	2	Y	-0-	2	1			1

WORTHY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192954 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8639 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	2818	-0-	-2	-0-	74	1	2743	2	Y	1	7	1			4
							1	9									
07	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	123	1	4371	2	Y	2					6
							2	9									
08	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	69	1	2976	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
09	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	86	1	3277	2	Y	2					7
							2	9									
10	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	74	1	3009	2	Y	1	3	1			5
							1	9									
11	2820	X	2579	-0-	-241	-0-	67	1	2512	2	Y	-0-	3	1			2

WORTHY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192983 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12107 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	164	1	6044	2	Y	3	12	1			7
							3	9									
07	5177	X	4633	-0-	-544	-0-	127	1	4504	2	Y	2					9
							2	9									
08	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	121	1	5213	2	Y	3	5	1			7
							3	9									
09	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	132	1	5016	2	Y	3					10
							3	9									
10	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	139	1	5633	2	Y	3	5	1			8
							3	9									
11	5010	X	4783	-0-	-227	-0-	125	1	4658	2	Y	-0-	5	1			3

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
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	40	1	1496	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	40	1	1430	2	Y	1					4
							1	9									
08	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	31	1	1346	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	39	1	1479	2	Y	1					4
							1	9									
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	37	1	1482	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
11	1320	N	1135	-0-	-185	-0-	30	1	1105	2	Y	-0-	2	1			1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
06	2400	X	2019	-0-	-381	-0-	53	1	1965	2	Y	1	14	1			6
							1	9									
07	2480	X	1479	-0-	-1001	-0-	41	1	1437	2	Y	1					7
							1	9									
08	2480	X	1437	-0-	-1043	-0-	33	1	1403	2	Y	1	4	1			4
							1	9									
09	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	79	1	2975	2	Y	2					6
							2	9									
10	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	138	1	5578	2	Y	3	3	1			6
							3	9									
*11	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	119	1	4455	2	Y	-0-	4	1			2

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
06	3360	X	1022	-0-	-2338	-0-	27	1	995	2	Y	-0-	7	1			2
07	3472	X	2070	-0-	-1402	-0-	57	1	2012	2	Y	1					3
							1	9									
08	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	84	1	3611	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	92	1	3484	2	Y	2					5
							2	9									
10	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	73	1	2959	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
*11	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	180	1	6728	2	Y	-0-	3	1			1

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
06	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	123	1	4549	2	Y	2	7	1			4
							2	9									
07	3131	X	2874	-0-	-257	-0-	79	1	2794	2	Y	1					5
							1	9									
08	3131	X	1981	-0-	-1150	-0-	45	1	1935	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
09	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	117	1	4433	2	Y	3					6
							3	9									
10	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	84	1	3406	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
*11	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	80	1	2976	2	Y	-0-	3	1			2

WORTHY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 193522 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 13140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6000	X	3826	-0-	-2174	-0-	101	1	3723	2	Y	2	12	1			6
							2	9									
07	6510	X	2051	-0-	-4459	-0-	56	1	1994	2	Y	1					7
							1	9									
08	6510	X	3030	-0-	-3480	-0-	69	1	2959	2	Y	2	4	1			5
							2	9									
09	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	194	1	7369	2	Y	4					9
							4	9									
10	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	148	1	5994	2	Y	3	4	1			8
							3	9									
*11	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	169	1	6301	2	Y	-0-	5	1			3

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193549 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8642 - 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
06	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	148	1	5479	2	Y	3	14	1			8
							3	9									
07	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	76	1	2690	2	Y	1					9
							1	9									
08	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	119	1	5126	2	Y	3	5	1			7
							3	9									
09	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	195	1	7385	2	Y	4					11
							4	9									
10	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	90	1	3629	2	Y	2	5	1			8
							2	9									
*11	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	96	1	3572	2	Y	-0-	5	1			3

WORTHY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 193808 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 13163 PERF.12290 - 12950

06	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	123	1	4554	2	Y	2	10	1			5
							2	9									
07	4619	X	3586	-0-	-1033	-0-	98	1	3486	2	Y	2					7
							2	9									
08	5146	X	4408	-0-	-738	-0-	100	1	4305	2	Y	3	4	1			6
							3	9									
09	4980	X	2871	-0-	-2109	-0-	74	1	2795	2	Y	2					8
							2	9									
10	5146	X	1829	-0-	-3317	-0-	44	1	1784	2	Y	1	4	1			5
							1	9									
11	4680	X	2437	-0-	-2243	-0-	64	1	2373	2	Y	-0-	3	1			2

HUFFMAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 194530 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12000 - 13099

06	13920	X	10747	-0-	-3173	-0-	283	1	10458	2	Y	5	37	1			18
							6	9									
07	14384	X	10911	-0-	-3473	-0-	299	1	10606	2	Y	5					23
							6	9									
08	14384	X	10785	-0-	-3599	-0-	244	1	10533	2	Y	7	13	1			17
							8	9									
09	12480	X	10366	-0-	-2114	-0-	266	1	10093	2	Y	6					23
							7	9									
10	12121	X	11596	-0-	-525	-0-	280	1	11310	2	Y	5	11	1			17
							6	9									
*11	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	291	1	10851	2	Y	-0-	11	1			6

WORTHY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194591 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8631 - 12900

06	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	218	1	8050	2	Y	4	18	1			10
							4	9									
07	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	235	1	8327	2	Y	4					14
							4	9									
08	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	221	1	9522	2	Y	6	8	1			12
							7	9									
09	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	204	1	7737	2	Y	5					17
							6	9									
10	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	169	1	6852	2	Y	3	8	1			12
							3	9									
*11	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	172	1	6408	2	Y	-0-	8	1			4

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
06	2940	X	2333	-0-	-607	-0-	61	1	2271	2	Y	1	10	1			5
							1	9									
07	3038	X	2181	-0-	-857	-0-	60	1	2120	2	Y	1					6
							1	9									
08	3038	X	2522	-0-	-516	-0-	57	1	2463	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
09	2940	X	1273	-0-	-1667	-0-	33	1	1239	2	Y	1					6
							1	9									
10	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	87	1	3537	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
*11	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	98	1	3648	2	Y	-0-	3	1			2

HUFFMAN "B" WELL #: 11 RRCID -> 195626 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12180 - 13250

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-

HUFFMAN "B" WELL #: 10 RRCID -> 196349 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13010 - 13020

06	3180	X	995	-0-	-2185	-0-	26	1	969	2	Y	-0-	7	1			3
07	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	124	1	4397	2	Y	2					5
							2	9									
08	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	106	1	4593	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
09	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	88	1	3328	2	Y	2					7
							2	9									
10	3286	X	2986	-0-	-300	-0-	72	1	2913	2	Y	1	3	1			5
							1	9									
11	3180	X	1887	-0-	-1293	-0-	49	1	1838	2	Y	-0-	3	1			2

WORTHY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 196684 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8527 - 12850

06	4770	X	3781	-0-	-989	-0-	100	1	3679	2	Y	2	8	1			5
							2	9									
07	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	116	1	4119	2	Y	2					7
							2	9									
08	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	97	1	4204	2	Y	3	4	1			6
							3	9									
09	3780	X	3707	-0-	-73	-0-	95	1	3610	2	Y	2					8
							2	9									
10	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	110	1	4455	2	Y	2	4	1			6
							2	9									
*11	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	122	1	4566	2	Y	-0-	4	1			2

HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197369 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11844 - 12970

06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	58	1	2135	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
07	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	81	1	2878	2	Y	1					4
							1	9									
08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	44	1	1895	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
09	2190	N	2042	-0-	-148	-0-	52	1	1989	2	Y	1					4
							1	9									
10	2356	N	2229	-0-	-127	-0-	54	1	2174	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
11	1890	N	1707	-0-	-183	-0-	45	1	1662	2	Y	-0-	2	1			1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 197371 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11862 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	X	1507	-0-	-323	-0-	40	1	1466	2	Y	1	94	1			35
							1	9									
07	1891	X	1738	-0-	-153	-0-	48	1	1689	2	Y	1					36
							1	9									
08	1829	X	1742	-0-	-87	-0-	39	1	1702	2	Y	1	20	1			17
							1	9									
09	1560	X	1501	-0-	-59	-0-	39	1	1461	2	Y	1					18
							1	9									
10	1736	X	1283	-0-	-453	-0-	31	1	1251	2	Y	1	9	1			10
							1	9									
11	1680	X	1490	-0-	-190	-0-	39	1	1451	2	Y	-0-	6	1			4

HUFFMAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 197373 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13050 - 13070

06	2490	X	629	-0-	-1861	-0-	17	1	612	2	Y	-0-	4	1			1
07	2232	X	836	-0-	-1396	-0-	23	1	813	2	Y	-0-					1
08	1643	X	786	-0-	-857	-0-	18	1	767	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1590	X	879	-0-	-711	-0-	23	1	855	2	Y	1					2
							1	9									
10	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	29	1	1178	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*11	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	40	1	1491	2	Y	-0-	1	1			1

HUFFMAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 197961 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 13326 PERF.12089 - 13160

06	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	180	1	6660	2	Y	3	10	1			7
							3	9									
07	6603	X	4998	-0-	-1605	-0-	137	1	4859	2	Y	2					9
							2	9									
08	6603	X	3620	-0-	-2983	-0-	82	1	3536	2	Y	2	5	1			6
							2	9									
09	6390	X	5983	-0-	-407	-0-	154	1	5826	2	Y	3					9
							3	9									
10	6603	X	3570	-0-	-3033	-0-	86	1	3482	2	Y	2	2	1			7
							2	9									
11	6390	X	3069	-0-	-3321	-0-	80	1	2989	2	Y	-0-	4	1			3

O'DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 198385 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12163 - 13330

06	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	54	1	1998	2	Y	1	5	1			3
							1	9									
07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	49	1	1741	2	Y	1					4
							1	9									
08	2046	N	1544	-0-	-502	-0-	35	1	1508	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
09	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	55	1	2070	2	Y	1					4
							1	9									
10	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	58	1	2341	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*11	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	54	1	2003	2	Y	-0-	2	1			1

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
06	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	119	1	4409	2	Y	2	12	1			7
							2	9									
07	4712	X	2923	-0-	-1789	-0-	80	1	2842	2	Y	1					8
							1	9									
08	4712	X	2525	-0-	-2187	-0-	57	1	2466	2	Y	2	4	1			6
							2	9									
09	4560	X	1745	-0-	-2815	-0-	45	1	1699	2	Y	1					7
							1	9									
10	4712	X	615	-0-	-4097	-0-	15	1	600	2	Y	-0-	3	1			4
11	4530	X	27	-0-	-4503	-0-	1	1	26	2	Y	-0-	3	1			1

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
06	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	42	1	1571	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	683	X	683	-0-	-0-	-0-	19	1	664	2	Y	-0-					1
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					-0-
10	1674	X	91	-0-	-1583	-0-	2	1	89	2	Y	-0-					-0-
11	1620	X	16	-0-	-1604	-0-	16	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
06	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	127	1	4685	2	Y	2	34	1			15
							2	9									
07	4526	X	4082	-0-	-444	-0-	112	1	3968	2	Y	2					17
							2	9									
08	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	138	1	5946	2	Y	4	9	1			12
							4	9									
09	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	127	1	4802	2	Y	3					15
							3	9									
10	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	120	1	4855	2	Y	2	7	1			10
							2	9									
11	4380	X	4193	-0-	-187	-0-	109	1	4084	2	Y	-0-	6	1			4

WORTHY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 200723 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10868 - 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
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	130	2	Y	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	Y	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	45	-0-	-75	-0-	1	1	44	2	Y	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	3	1	124	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-

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
06	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	119	1	4393	2	Y	2	9	1			5
							2	9									
07	4185	X	2410	-0-	-1775	-0-	66	1	2343	2	Y	1					6
							1	9									
08	4185	X	1984	-0-	-2201	-0-	45	1	1938	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
09	4350	X	1388	-0-	-2962	-0-	36	1	1351	2	Y	1					5
							1	9									
10	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	131	1	5300	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
11	4350	X	3346	-0-	-1004	-0-	87	1	3259	2	Y	-0-	3	1			2

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
06	840	N	565	-0-	-275	-0-	15	1	550	2	Y	-0-	1	1			1
07	1054	N	711	-0-	-343	-0-	20	1	691	2	Y	-0-					1
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	12	1	539	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	570	N	533	-0-	-37	-0-	14	1	519	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	554	-0-	-159	-0-	13	1	541	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	399	-0-	-141	-0-	10	1	389	2	Y	-0-					-0-

O'DONNELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 204831 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 13207 PERF.12166 - 13040

06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	19	1	709	2	Y	-0-	1	1			1
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	19	1	684	2	Y	-0-					1
08	682	N	573	-0-	-109	-0-	13	1	560	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	28	1	1063	2	Y	1					1
							1	9									
10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	35	1	1433	2	Y	1					2
							1	9									
*11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	32	1	1193	2	Y	-0-	1	1			1

O'DONNELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 204832 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11918 - 12990

06	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	75	1	2780	2	Y	1	7	1			4
							1	9									
07	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	92	1	3259	2	Y	2					6
							2	9									
08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	49	1	2103	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	52	1	1970	2	Y	1					5
							1	9									
10	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	68	1	2756	2	Y	1					2
							1	9									
*11	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	76	1	2852	2	Y	-0-	1	1			1

WORTHY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205805 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11896 - 12900

06	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	136	1	5011	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
07	2573	X	2513	-0-	-60	-0-	69	1	2443	2	Y	1					5
							1	9									
08	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	109	1	4689	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
09	5160	X	3057	-0-	-2103	-0-	79	1	2976	2	Y	2					7
							2	9									
10	5332	X	2652	-0-	-2680	-0-	64	1	2587	2	Y	1	3	1			5
							1	9									
11	5160	X	782	-0-	-4378	-0-	20	1	762	2	Y	-0-	3	1			2

HUFFMAN "B" WELL #: 18 RRCID -> 205847 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 13432 PERF.11900 - 13230

06	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	130	1	4819	2	Y	2	10	1			5
							2	9									
07	4681	X	3660	-0-	-1021	-0-	100	1	3558	2	Y	2					7
							2	9									
08	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	115	1	4971	2	Y	3	4	1			6
							3	9									
09	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	149	1	5633	2	Y	3					9
							3	9									
10	4681	X	3788	-0-	-893	-0-	91	1	3695	2	Y	2	4	1			7
							2	9									
11	4530	X	3545	-0-	-985	-0-	93	1	3452	2	Y	-0-	4	1			3

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 206051 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11510 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					254
07	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					254
08	1860	N	901	-0-	-959	-0-	901	2			N	-0-					254
09	2700	N	1123	-0-	-1577	-0-	1123	2			N	-0-					254
10	2139	N	1808	-0-	-331	-0-	1808	2			N	-0-					254
*11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					254

HUFFMAN "B" UNIT WELL #: 20 RRCID -> 207429 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8710 - 13190

06	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	236	1	8728	2	Y	4	21	1			12
							4	9									
07	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	265	1	9397	2	Y	5					17
							6	9									
08	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	175	1	7564	2	Y	5	9	1			13
							6	9									
09	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	179	1	6781	2	Y	4					17
							4	9									
10	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	192	1	7758	2	Y	4	8	1			13
							4	9									
*11	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	172	1	6406	2	Y	-0-	8	1			5

HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 207965 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8654 - 13170

06	960	N	905	-0-	-55	-0-	24	1	881	2	Y	-0-	2	1			1
07	992	N	979	-0-	-13	-0-	27	1	952	2	Y	-0-					1
08	992	N	798	-0-	-194	-0-	18	1	779	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	900	N	860	-0-	-40	-0-	22	1	837	2	Y	1					2
							1	9									
10	992	N	980	-0-	-12	-0-	24	1	956	2	Y	-0-	1	1			1
*11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	22	1	808	2	Y	-0-	1	1			-0-

WEDGMAN WELL #: 1 RRCID -> 210653 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12990 PERF. N/A

06	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2353	2	6	9	N	5	1	8			179
07	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					179
08	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					179
09	2190	N	629	-0-	-1561	-0-	629	2			N	-0-					179
10	2263	N	614	-0-	-1649	-0-	614	2			N	-0-					179
11	2190	N	534	-0-	-1656	-0-	534	2			N	-0-					179

HUFFMAN "B" WELL #: 21 RRCID -> 211056 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12208 - 13220

06	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	95	1	3506	2	Y	2	10	1			6
							2	9									
07	2666	X	2484	-0-	-182	-0-	68	1	2415	2	Y	1					7
							1	9									
08	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	73	1	3134	2	Y	2	4	1			5
							2	9									
09	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	79	1	2977	2	Y	2					7
							2	9									
10	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	74	1	2991	2	Y	1	3	1			5
							1	9									
*11	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	78	1	2915	2	Y	-0-	3	1			2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 22 RRCID -> 220502 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11925 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	94	1	3491	2	Y	2	8	1			5
							2	9									
07	1054	X	667	-0-	-387	-0-	18	1	649	2	Y	-0-					5
08	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	88	1	3779	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
09	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	46	1	1743	2	Y	1					5
							1	9									
10	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	60	1	2411	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
*11	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	39	1	1446	2	Y	-0-	3	1			1

WORTHY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221721 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 12286 PERF.11609 - 12020

06	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	114	1	4195	2	Y	2	11	1			6
							2	9									
07	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	112	1	3964	2	Y	2					8
							2	9									
08	5022	X	3862	-0-	-1160	-0-	87	1	3773	2	Y	2	4	1			6
							2	9									
09	4860	X	1995	-0-	-2865	-0-	51	1	1943	2	Y	1					7
							1	9									
10	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	142	1	5726	2	Y	3	3	1			7
							3	9									
11	4320	X	4258	-0-	-62	-0-	111	1	4147	2	Y	-0-	4	1			3

WORTHY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224215 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11525 - 12776

06	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	170	1	6287	2	Y	3	10	1			7
							3	9									
07	5270	X	4391	-0-	-879	-0-	120	1	4269	2	Y	2					9
							2	9									
08	4743	X	2962	-0-	-1781	-0-	67	1	2893	2	Y	2	5	1			6
							2	9									
09	6450	X	6030	-0-	-420	-0-	155	1	5871	2	Y	4					10
							4	9									
10	6665	X	5968	-0-	-697	-0-	144	1	5821	2	Y	3	5	1			8
							3	9									
11	6450	X	5431	-0-	-1019	-0-	142	1	5289	2	Y	-0-	5	1			3

WORTHY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266509 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11690 - 12238

06	48180	X	27310	-0-	-20870	-0-	719	1	26574	2	Y	15	133	1			61
							17	9									
07	41602	X	24824	-0-	-16778	-0-	681	1	24128	2	Y	14					75
							15	9									
08	38223	X	23202	-0-	-15021	-0-	525	1	22659	2	Y	16					91
							18	9									
09	34860	X	20224	-0-	-14636	-0-	520	1	19692	2	Y	11					102
							12	9									
10	32364	X	19814	-0-	-12550	-0-	478	1	19328	2	Y	7					109
							8	9									
11	27300	X	17714	-0-	-9586	-0-	462	1	17246	2	Y	5					114
							6	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 23 RRCID -> 266547 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11867 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	42120	X	22484	-0-	-19636	-0-	592	1	21880	2	Y	11	86	1			43
							12	9									
07	39401	X	21592	-0-	-17809	-0-	592	1	20989	2	Y	10					53
							11	9									
08	32984	X	20308	-0-	-12676	-0-	460	1	19834	2	Y	13					66
							14	9									
09	26160	X	18947	-0-	-7213	-0-	487	1	18448	2	Y	11					77
							12	9									
10	27032	X	18391	-0-	-8641	-0-	444	1	17938	2	Y	8	37	1			48
							9	9									
11	22470	X	17918	-0-	-4552	-0-	468	1	17450	2	Y	-0-	30	1			18

XTO ENERGY INC. 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 065954 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076372 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10753 - 11810

06	6120	X	5238	-0-	-882	-0-	5238	2			Y	-0-					-0-
07	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2			Y	-0-					-0-
08	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	2			Y	-0-					-0-
09	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			Y	-0-					-0-
10	5952	X	5847	-0-	-105	-0-	5847	2			Y	-0-					-0-
11	5760	X	5677	-0-	-83	-0-	5677	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083717 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11172 - 12847

06	750	N	653	-0-	-97	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	553	-0-	-137	-0-	553	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122222 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10532 - 11650

06	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					50
07	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					50
08	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					50
09	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					50
10	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					50
11	2340	X	980	-0-	-1360	-0-	980	2			N	-0-					50

REED "R" WELL #: 1 RRCID -> 140719 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11274 - 11495

06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					138
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					138
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					138
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					138
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					138
*11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					138

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 1 RRCID -> 144078 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11346 - 11484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2520 X	2406	-0-	-114	-0-	2406	2	N	-0-			60
07	2480 X	2359	-0-	-121	-0-	2359	2	N	-0-			60
08	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2	N	-0-			60
09	2400 N	1401	-0-	-999	-0-	1401	2	N	-0-			60
10	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2	N	-0-			60
11	2340 N	2317	-0-	-23	-0-	2317	2	N	-0-			60

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145056 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 11533

06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-			32
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			32
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			32
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-			32
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-			32
*11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-			32

HUDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 146834 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8364 - 11684

06	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2	N	-0-			29
07	1953 X	983	-0-	-970	-0-	983	2	N	-0-			29
08	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2	N	-0-			29
09	1890 X	168	-0-	-1722	-0-	168	2	N	-0-			29
10	7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	2	N	-0-			29
*11	6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2	N	-0-			29

MCWATTERS, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 147373 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10521 - 12848

06	4290 X	4242	-0-	-48	-0-	4242	2	Y	-0-			-0-
07	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2	Y	-0-			-0-
08	4309 X	3820	-0-	-489	-0-	3820	2	Y	-0-			-0-
09	4230 X	3420	-0-	-810	-0-	3420	2	Y	-0-			-0-
10	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2	Y	-0-			-0-
11	4230 X	3939	-0-	-291	-0-	3939	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

06	1620 N	1471	-0-	-149	-0-	1471	2	N	-0-			-0-
07	1860 N	1740	-0-	-120	-0-	1740	2	N	-0-			-0-
08	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2	N	-0-			-0-
09	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2	N	-0-			-0-
10	1736 N	1527	-0-	-209	-0-	1527	2	N	-0-			-0-
11	1410 N	1199	-0-	-211	-0-	1199	2	N	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 148703 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8356 - 11509

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148922 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 11746

06	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2	N	-0-			67
07	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2	N	-0-			67
08	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2	N	-0-			67
09	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2	N	-0-			67
10	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	2	N	-0-			67
*11	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2	N	-0-			67

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					28
07	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					28
08	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					28
09	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					28
10	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					28
*11	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					28

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149546 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11459 - 11663

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149583 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760

06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					27
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					27
08	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					27
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					27
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					27
*11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					27

MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 149644 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 12032

06	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2			Y	-0-					-0-
07	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	2			Y	-0-					-0-
08	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2			Y	-0-					-0-
09	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			Y	-0-					-0-
10	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2			Y	-0-					-0-
*11	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	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

06	8649	X	5384	-0-	-3265	-0-	5384	2			N	-0-					166
07	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	2			N	-0-					166
08	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-					166
09	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-					166
10	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			N	-0-					166
*11	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					166

HUDSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150768 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8319 - 11596

06	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					80
07	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			N	-0-					80
08	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			N	-0-					80
09	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					80
10	372	X	46	-0-	-326	-0-	46	2			N	-0-					80
11	360	X	1	-0-	-359	-0-	1	2			N	-0-					80

REED "P" NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150944 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8414 - 11769

06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					117
07	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					117
08	3534	X	3445	-0-	-89	-0-	3445	2			N	-0-					117
09	3420	X	3345	-0-	-75	-0-	3345	2			N	-0-					117
10	3441	X	3258	-0-	-183	-0-	3258	2			N	-0-					117
11	3330	X	3229	-0-	-101	-0-	3229	2			N	-0-					117

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 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
06	2130	X	1276	-0-	-854	-0-	1276	2			N	-0-					100
07	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					100
08	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					100
09	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					100
10	2573	X	2472	-0-	-101	-0-	2472	2			N	-0-					100
*11	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					100

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151831 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 11376

06	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	2			N	-0-					33
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					33
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					33
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					33
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					33
11	570	N	528	-0-	-42	-0-	528	2			N	-0-					33

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152616 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572

06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					77
07	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					77
08	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					77
09	2160	N	2140	-0-	-20	-0-	2140	2			N	-0-					77
10	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					77
11	2700	N	1457	-0-	-1243	-0-	1457	2			N	-0-					77

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152673 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585

06	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					45
07	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					45
08	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					45
09	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					45
10	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2			N	-0-					45
*11	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					45

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153467 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 8264 - 11760

06	7356	X	4563	-0-	-2793	-0-	4563	2			N	-0-					102
07	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-					102
08	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	2			N	-0-					102
09	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-					102
10	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-					102
*11	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			N	-0-					102

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153520 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8292 - 11738

06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					60
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					60
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					60
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					60
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					60
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					60

KENNEDY "A" WELL #: 1 RRCID -> 153805 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8264 - 11396

06	1320	N	1301	-0-	-19	-0-	59	1	1242	2	N	-0-					113
07	1953	N	1151	-0-	-802	-0-	52	1	1099	2	N	-0-					113
08	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	55	1	1177	2	N	-0-					113
09	1290	N	1163	-0-	-127	-0-	52	1	1111	2	N	-0-					113
10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	66	1	1408	2	N	-0-					113
11	1200	N	1085	-0-	-115	-0-	49	1	1036	2	N	-0-					113

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153905 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8141 - 11342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154505 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8330 - 11637

06	300 N	235	-0-	-65	-0-	235	2			N	-0-					57
07	310 N	203	-0-	-107	-0-	203	2			N	-0-					57
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					57
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					57
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					57
*11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					57

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 2 RRCID -> 154672 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 11896 PERF. 8362 - 11574

06	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					27
07	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					27
08	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					27
09	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	2			N	-0-					27
10	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					27
*11	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			N	-0-					27

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 154747 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8238 - 11560

06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					92
07	465 N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					92
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					92
09	450 N	340	-0-	-110	-0-	340	2			N	-0-					92
10	434 N	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-					92
11	420 N	382	-0-	-38	-0-	382	2			N	-0-					92

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155570 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8277 - 11710

06	3780 X	3706	-0-	-74	-0-	3706	2			N	-0-					152
07	3906 X	3725	-0-	-181	-0-	3725	2			N	-0-					152
08	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					152
09	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					152
10	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					152
11	3660 X	3565	-0-	-95	-0-	3565	2			N	-0-					152

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155993 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 11784

06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
08	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09	270 N	172	-0-	-98	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	186 N	90	-0-	-96	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	210 N	70	-0-	-140	-0-	70	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155996 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8458 - 11784

06	240 N	193	-0-	-47	-0-	193	2			N	-0-					50
07	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					50
08	217 N	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-					50
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					50
10	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					50
*11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					50

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156218 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8294 - 11702

06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					77
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					77
08	1488	N	944	-0-	-544	-0-	944	2			N	-0-					77
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					77
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					77
*11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					77

FAILS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 3 RRCID -> 158083 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8426 - 11652

06	1170	X	636	-0-	-534	-0-	636	2			N	-0-					100
07	1054	X	484	-0-	-570	-0-	484	2			N	-0-					100
08	806	N	556	-0-	-250	-0-	556	2			N	-0-					100
09	630	N	157	-0-	-473	-0-	157	2			N	-0-					100
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					100
*11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					100

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159084 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10338 - 11726

06	6180	X	6091	-0-	-89	-0-	6091	2			N	-0-					40
07	6386	X	6187	-0-	-199	-0-	6187	2			N	-0-					40
08	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2			N	-0-					40
09	5850	X	5841	-0-	-9	-0-	5841	2			N	-0-					40
10	6045	X	5950	-0-	-95	-0-	5950	2			N	-0-					40
11	5850	X	5639	-0-	-211	-0-	5639	2			N	-0-					40

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 4 RRCID -> 161095 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11443 - 11596

06	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					40
07	2976	X	2217	-0-	-759	-0-	2217	2			N	-0-					40
08	2976	X	1795	-0-	-1181	-0-	1795	2			N	-0-					40
09	2880	X	1602	-0-	-1278	-0-	1602	2			N	-0-					40
10	2976	X	2148	-0-	-828	-0-	2148	2			N	-0-					40
*11	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			N	-0-					40

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1-T RRCID -> 161835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12142 - 12887

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162731 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	N	2429	-0-	-31	-0-	2429	2			N	-0-					150
07	2511	N	2501	-0-	-10	-0-	2501	2			N	-0-					150
08	2511	N	2503	-0-	-8	-0-	2503	2			N	-0-					150
09	2430	N	2400	-0-	-30	-0-	2400	2			N	-0-					150
10	2511	N	2469	-0-	-42	-0-	2469	2			N	-0-					150
11	2430	N	2373	-0-	-57	-0-	2373	2			N	-0-					150

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163432 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8122 - 8522

06	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	2			N	-0-					115
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					115
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					115
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					115
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					115
11	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-					115

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163435 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 11827 PERF. 8270 - 11660

06	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					67
07	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					67
08	2728	X	2498	-0-	-230	-0-	2498	2			N	-0-					67
09	2640	X	2202	-0-	-438	-0-	2202	2			N	-0-					67
10	2728	X	2475	-0-	-253	-0-	2475	2			N	-0-					67
*11	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					67

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163436 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8174 - 10631

06	420	N	316	-0-	-104	-0-	316	2			N	-0-					22
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					22
08	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-					22
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					22
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					22
*11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					22

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163437 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11704 - 11902

06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					96
07	2542	N	2298	-0-	-244	-0-	2298	2			N	-0-					96
08	2387	N	2211	-0-	-176	-0-	2211	2			N	-0-					96
09	2190	N	2167	-0-	-23	-0-	2167	2			N	-0-					96
10	2294	N	2151	-0-	-143	-0-	2151	2			N	-0-					96
*11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					96

WIEBOLT WELL #: 2 RRCID -> 172501 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12053 - 12330

06	3660	X	2937	-0-	-723	-0-	2937	2			Y	-0-					16
07	3782	X	2732	-0-	-1050	-0-	2732	2			Y	-0-					16
08	3906	X	2968	-0-	-938	-0-	2968	2			Y	-0-					16
09	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			Y	-0-					16
10	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			Y	-0-					16
*11	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			Y	-0-					16

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174512 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11106 - 12128

06	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					162
07	2852	X	2518	-0-	-334	-0-	2518	2			N	-0-					162
08	2852	X	2712	-0-	-140	-0-	2712	2			N	-0-					162
09	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					162
10	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					162
11	2760	X	2373	-0-	-387	-0-	2373	2			N	-0-					162

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 11 RRCID -> 176334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10928 - 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
06	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
07	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-
08	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	4116	-0-	1116	1116	4116	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	4666	-0-	1566	2682	4666	2			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	5423	-0-	2423	5105	5423	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177038 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10744 - 12870

06	1500	N	939	-0-	-561	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1366	-0-	-153	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
10	1364	N	1223	-0-	-141	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1352	-0-	-28	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 177425 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11518 - 12805

06	6390	X	2352	-0-	-4038	-0-	2352	2			Y	-0-					-0-
07	6603	X	4076	-0-	-2527	-0-	4076	2			Y	-0-					-0-
08	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	2			Y	-0-					-0-
09	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	9176	2			Y	-0-					-0-
10	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	7594	2			Y	-0-					-0-
*11	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 177432 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10616 - 12823

06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
*11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178675 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10666 - 12862

06	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			Y	-0-					-0-
07	1643	X	199	-0-	-1444	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
08	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					-0-
09	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-					-0-
10	3782	X	34	-0-	-3748	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
*11	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179037 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10556 - 12785

06	6660	X	6392	-0-	-268	-0-	6392	2			Y	-0-					-0-
07	6882	X	6313	-0-	-569	-0-	6313	2			Y	-0-					-0-
08	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6292	2			Y	-0-					-0-
09	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	2			Y	-0-					-0-
10	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	6618	2			Y	-0-					-0-
*11	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 179042 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795

06	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-					-0-
07	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					-0-
08	3441	X	2958	-0-	-483	-0-	2958	2			Y	-0-					-0-
09	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	2			Y	-0-					-0-
10	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			Y	-0-					-0-
*11	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	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 #: 2 RRCID -> 179148 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8594 - 8804

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

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 179436 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 12801

06	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			Y	-0-					-0-
07	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			Y	-0-					-0-
08	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			Y	-0-					-0-
09	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			Y	-0-					-0-
10	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			Y	-0-					-0-
*11	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 15 RRCID -> 179863 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13033 PERF.10581 - 12848

06	3870 X	3771	-0-	-99	-0-	3771	2			Y	-0-					-0-
07	3999 X	3769	-0-	-230	-0-	3769	2			Y	-0-					-0-
08	3906 X	3688	-0-	-218	-0-	3688	2			Y	-0-					-0-
09	3780 X	3598	-0-	-182	-0-	3598	2			Y	-0-					-0-
10	3906 X	3631	-0-	-275	-0-	3631	2			Y	-0-					-0-
11	3780 X	2778	-0-	-1002	-0-	2778	2			Y	-0-					-0-

J. M. PLOLLARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179996 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8555 - 12795

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180020 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 11028

06	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			Y	-0-					-0-
07	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			Y	-0-					-0-
08	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			Y	-0-					-0-
09	3390 X	3312	-0-	-78	-0-	3312	2			Y	-0-					-0-
10	3503 X	3141	-0-	-362	-0-	3141	2			Y	-0-					-0-
11	3390 X	2735	-0-	-655	-0-	2735	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10732 - 12908

06	3540 X	3446	-0-	-94	-0-	3446	2			Y	-0-					-0-
07	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			Y	-0-					-0-
08	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			Y	-0-					-0-
09	3540 X	3443	-0-	-97	-0-	3443	2			Y	-0-					-0-
10	3658 X	3362	-0-	-296	-0-	3362	2			Y	-0-					-0-
11	3540 X	3257	-0-	-283	-0-	3257	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 1 RRCID -> 180267 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8535 - 10927

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 180552 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10618 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180592 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10762 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			Y	-0-					-0-
*11	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 6 RRCID -> 181040 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10512 - 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
06	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6630	2			Y	-0-					-0-
07	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2			Y	-0-					-0-
08	6727	X	5730	-0-	-997	-0-	5730	2			Y	-0-					-0-
09	6510	X	5236	-0-	-1274	-0-	5236	2			Y	-0-					-0-
10	6727	X	2311	-0-	-4416	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-
11	6510	X	453	-0-	-6057	-0-	453	2			Y	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 181366 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF. 8506 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1759	-0-	-161	-0-	1759	2			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1629	-0-	-293	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-
08	1829	N	1746	-0-	-83	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
09	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-					-0-
10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			Y	-0-					-0-
11	1680	N	1573	-0-	-107	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 14 RRCID -> 181445 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11065 - 12871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	2317	-0-	-923	-0-	2317	2			Y	-0-					-0-
07	3348	X	2591	-0-	-757	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
08	3069	X	2440	-0-	-629	-0-	2440	2			Y	-0-					-0-
09	2970	X	2503	-0-	-467	-0-	2503	2			Y	-0-					-0-
10	2604	X	2529	-0-	-75	-0-	2529	2			Y	-0-					-0-
11	2370	N	2366	-0-	-4	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 181595 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10746 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	4019	-0-	-31	-0-	4019	2			Y	-0-					-0-
07	3999	X	3611	-0-	-388	-0-	3611	2			Y	-0-					-0-
08	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			Y	-0-					-0-
09	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			Y	-0-					-0-
10	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			Y	-0-					-0-
11	3600	X	2773	-0-	-827	-0-	2773	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 181780 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10556 - 12789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7470	X	6237	-0-	-1233	-0-	6237	2			Y	-0-					-0-
07	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7912	2			Y	-0-					-0-
08	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	8134	2			Y	-0-					-0-
09	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7555	2			Y	-0-					-0-
10	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	7554	2			Y	-0-					-0-
*11	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	7240	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 #: 3 RRCID -> 181864 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12068 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6840	X	6610	-0-	-230	-0-	6610	2			Y	-0-					4
07	7223	X	6710	-0-	-513	-0-	6693	2	17	9	Y	15	16	1			3
08	7223	X	2543	-0-	-4680	-0-	2542	2	1	9	Y	1					4
09	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	7861	2			Y	-0-					4
10	7037	X	6638	-0-	-399	-0-	6629	2	9	9	Y	8					12
11	6600	X	5969	-0-	-631	-0-	5969	2			Y	-0-					12

THOMPSON, C. C. WELL #: 10 RRCID -> 181996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10745 - 12827

06	3210	X	3186	-0-	-24	-0-	3186	2			Y	-0-					-0-
07	3317	X	3246	-0-	-71	-0-	3246	2			Y	-0-					-0-
08	3348	X	3222	-0-	-126	-0-	3222	2			Y	-0-					-0-
09	3240	X	3111	-0-	-129	-0-	3111	2			Y	-0-					-0-
10	3286	X	3125	-0-	-161	-0-	3125	2			Y	-0-					-0-
11	3180	X	2997	-0-	-183	-0-	2997	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 9 RRCID -> 182058 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 12916

06	4680	X	4317	-0-	-363	-0-	4317	2			Y	-0-					-0-
07	4836	X	4145	-0-	-691	-0-	4145	2			Y	-0-					-0-
08	4712	X	4113	-0-	-599	-0-	4113	2			Y	-0-					-0-
09	4560	X	3819	-0-	-741	-0-	3819	2			Y	-0-					-0-
10	4526	X	4153	-0-	-373	-0-	4153	2			Y	-0-					-0-
11	4320	X	3768	-0-	-552	-0-	3768	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182151 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 12825

06	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	2			Y	-0-					-0-
07	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6401	2			Y	-0-					-0-
08	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	2			Y	-0-					-0-
09	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2			Y	-0-					-0-
10	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2			Y	-0-					-0-
*11	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 13 RRCID -> 182223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 12795

06	2580	X	2384	-0-	-196	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-
07	2480	N	2344	-0-	-136	-0-	2344	2			Y	-0-					-0-
08	2294	N	2247	-0-	-47	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
09	2370	N	1640	-0-	-730	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
10	2356	N	2181	-0-	-175	-0-	2181	2			Y	-0-					-0-
*11	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 12 RRCID -> 182814 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 12792

06	4050	X	3683	-0-	-367	-0-	3683	2			Y	-0-					-0-
07	4185	X	3768	-0-	-417	-0-	3768	2			Y	-0-					-0-
08	4030	X	3477	-0-	-553	-0-	3477	2			Y	-0-					-0-
09	3840	X	3832	-0-	-8	-0-	3832	2			Y	-0-					-0-
10	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			Y	-0-					-0-
11	3690	X	2407	-0-	-1283	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 182835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786

06	2370	X	2022	-0-	-348	-0-	2022	2			Y	-0-					-0-
07	2449	X	2197	-0-	-252	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-
08	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			Y	-0-					-0-
09	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3600	-0-	500	500	3600	2			Y	-0-					-0-
*11	2721	N	2221	-0-	-500	-0-	2221	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 #: 5 RRCID -> 182898 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 12056 PERF.10956 - 11702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900 X	3529	-0-	-371	-0-	3529	2			Y	-0-					80
07	4030 X	2462	-0-	-1568	-0-	2462	2			Y	-0-					80
08	3751 X	3531	-0-	-220	-0-	3531	2			Y	-0-					80
09	3630 X	3257	-0-	-373	-0-	3257	2			Y	-0-					80
10	3751 X	3545	-0-	-206	-0-	3545	2			Y	-0-					80
11	3540 X	2857	-0-	-683	-0-	2857	2			Y	-0-					80

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 183282 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841

06	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			Y	-0-					-0-
07	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2			Y	-0-					-0-
08	3410 X	2293	-0-	-1117	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-
09	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			Y	-0-					-0-
10	3410 X	2311	-0-	-1099	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-
11	3300 X	2351	-0-	-949	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183349 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836

06	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			Y	-0-					-0-
07	3348 X	3138	-0-	-210	-0-	3138	2			Y	-0-					-0-
08	3131 X	3037	-0-	-94	-0-	3037	2			Y	-0-					-0-
09	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			Y	-0-					-0-
10	3131 X	3058	-0-	-73	-0-	3058	2			Y	-0-					-0-
11	3030 X	2752	-0-	-278	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 183519 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10728 - 12748

06	6420 X	5866	-0-	-554	-0-	5866	2			Y	-0-					-0-
07	6665 X	6525	-0-	-140	-0-	6525	2			Y	-0-					-0-
08	6603 X	6255	-0-	-348	-0-	6255	2			Y	-0-					-0-
09	6390 X	5872	-0-	-518	-0-	5872	2			Y	-0-					-0-
10	6603 X	6054	-0-	-549	-0-	6054	2			Y	-0-					-0-
11	6300 X	5757	-0-	-543	-0-	5757	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 183542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12914 PERF.10510 - 12776

06	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2			Y	-0-					-0-
07	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			Y	-0-					-0-
08	4495 X	2989	-0-	-1506	-0-	2989	2			Y	-0-					-0-
09	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2			Y	-0-					-0-
10	9219 X	9219	-0-	-0-	-0-	9219	2			Y	-0-					-0-
*11	7616 X	7616	-0-	-0-	-0-	7616	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 183897 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915

06	3420 X	2614	-0-	-806	-0-	2614	2			Y	-0-					-0-
07	3534 X	2769	-0-	-765	-0-	2769	2			Y	-0-					-0-
08	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			Y	-0-					-0-
09	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			Y	-0-					-0-
10	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			Y	-0-					-0-
*11	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 183987 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765

06	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			Y	-0-					-0-
07	3069 X	2506	-0-	-563	-0-	2506	2			Y	-0-					-0-
08	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			Y	-0-					-0-
09	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			Y	-0-					-0-
10	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			Y	-0-					-0-
11	2370 X	1634	-0-	-736	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1644	-0-	-92	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-
08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-
10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-
11	1590	N	1581	-0-	-9	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 13 RRCID -> 184312 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13026 PERF.10728 - 12751

06	6270	X	5736	-0-	-534	-0-	5736	2			Y	-0-					-0-
07	6324	X	5608	-0-	-716	-0-	5608	2			Y	-0-					-0-
08	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	2			Y	-0-					-0-
09	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			Y	-0-					-0-
10	5456	X	5143	-0-	-313	-0-	5143	2			Y	-0-					-0-
11	5280	X	5247	-0-	-33	-0-	5247	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 184315 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10716 - 12785

06	4320	X	3700	-0-	-620	-0-	3700	2			Y	-0-					-0-
07	4464	X	4398	-0-	-66	-0-	4398	2			Y	-0-					-0-
08	4185	X	3987	-0-	-198	-0-	3987	2			Y	-0-					-0-
09	4050	X	3848	-0-	-202	-0-	3848	2			Y	-0-					-0-
10	4185	X	3343	-0-	-842	-0-	3343	2			Y	-0-					-0-
11	4050	X	2984	-0-	-1066	-0-	2984	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 17 RRCID -> 184427 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10496 - 12812

06	3000	X	2911	-0-	-89	-0-	2911	2			Y	-0-					-0-
07	3100	X	2901	-0-	-199	-0-	2901	2			Y	-0-					-0-
08	2759	X	2684	-0-	-75	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
09	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			Y	-0-					-0-
10	2759	N	2539	-0-	-220	-0-	2539	2			Y	-0-					-0-
*11	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 18 RRCID -> 184952 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10992 - 12911

06	4770	X	4524	-0-	-246	-0-	4524	2			Y	-0-					-0-
07	4867	X	4492	-0-	-375	-0-	4492	2			Y	-0-					-0-
08	4774	X	4549	-0-	-225	-0-	4549	2			Y	-0-					-0-
09	4560	X	4431	-0-	-129	-0-	4431	2			Y	-0-					-0-
10	4681	X	4637	-0-	-44	-0-	4637	2			Y	-0-					-0-
11	4530	X	4501	-0-	-29	-0-	4501	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 185053 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10582 - 12907

06	6360	X	5692	-0-	-668	-0-	5692	2			Y	-0-					-0-
07	6510	X	5884	-0-	-626	-0-	5884	2			Y	-0-					-0-
08	6076	X	5797	-0-	-279	-0-	5797	2			Y	-0-					-0-
09	5850	X	5576	-0-	-274	-0-	5576	2			Y	-0-					-0-
10	6045	X	5992	-0-	-53	-0-	5992	2			Y	-0-					-0-
*11	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 185129 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.10768 - 12805

06	7770	X	7135	-0-	-635	-0-	7135	2			Y	-0-					-0-
07	7750	X	7318	-0-	-432	-0-	7318	2			Y	-0-					-0-
08	7471	X	7219	-0-	-252	-0-	7219	2			Y	-0-					-0-
09	7200	X	6904	-0-	-296	-0-	6904	2			Y	-0-					-0-
10	7378	X	7093	-0-	-285	-0-	7093	2			Y	-0-					-0-
11	7140	X	6297	-0-	-843	-0-	6297	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185524 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 12886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	717	-0-	-63	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	692	-0-	-114	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	695	-0-	-142	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	608	-0-	-52	-0-	608	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 185903 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10764 - 12810

06	4800	X	4046	-0-	-754	-0-	4046	2			Y	-0-					-0-
07	4960	X	2959	-0-	-2001	-0-	2959	2			Y	-0-					-0-
08	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	2			Y	-0-					-0-
09	4950	X	4726	-0-	-224	-0-	4726	2			Y	-0-					-0-
10	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2			Y	-0-					-0-
11	4950	X	186	-0-	-4764	-0-	186	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 12 RRCID -> 185939 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 12920

06	3510	X	3290	-0-	-220	-0-	3290	2			Y	-0-					-0-
07	3627	X	3338	-0-	-289	-0-	3338	2			Y	-0-					-0-
08	3596	X	3226	-0-	-370	-0-	3226	2			Y	-0-					-0-
09	3480	X	3059	-0-	-421	-0-	3059	2			Y	-0-					-0-
10	3410	X	2357	-0-	-1053	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	2434	-0-	-866	-0-	2434	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 8 RRCID -> 185961 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820

06	3570	X	3380	-0-	-190	-0-	3380	2			Y	-0-					-0-
07	3689	X	2800	-0-	-889	-0-	2800	2			Y	-0-					-0-
08	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			Y	-0-					-0-
09	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
10	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			Y	-0-					-0-
11	2760	X	2611	-0-	-149	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 185974 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753

06	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			Y	-0-					-0-
07	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			Y	-0-					-0-
08	4185	X	3913	-0-	-272	-0-	3913	2			Y	-0-					-0-
09	4140	X	3909	-0-	-231	-0-	3909	2			Y	-0-					-0-
10	4278	X	3265	-0-	-1013	-0-	3265	2			Y	-0-					-0-
11	4140	X	3214	-0-	-926	-0-	3214	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 12792

06	6240	X	5346	-0-	-894	-0-	5346	2			Y	-0-					-0-
07	6448	X	6135	-0-	-313	-0-	6135	2			Y	-0-					-0-
08	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	6914	2			Y	-0-					-0-
09	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	6572	2			Y	-0-					-0-
10	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	2			Y	-0-					-0-
*11	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186172 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 12881

06	5280	X	5174	-0-	-106	-0-	5174	2			Y	-0-					-0-
07	5456	X	5455	-0-	-1	-0-	5455	2			Y	-0-					-0-
08	6076	X	5583	-0-	-493	-0-	5583	2			Y	-0-					-0-
09	5880	X	5626	-0-	-254	-0-	5626	2			Y	-0-					-0-
10	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2			Y	-0-					-0-
11	5400	X	5386	-0-	-14	-0-	5386	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 #: 9 RRCID -> 186284 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 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
06	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	2			Y	-0-					-0-
07	7192 X	7161	-0-	-31	-0-	7161	2			Y	-0-					-0-
08	7037 X	7013	-0-	-24	-0-	7013	2			Y	-0-					-0-
09	6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	2			Y	-0-					-0-
10	7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	2			Y	-0-					-0-
11	6810 X	6662	-0-	-148	-0-	6662	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 15 RRCID -> 186596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10692 - 12743

06	7740 X	7169	-0-	-571	-0-	7169	2			Y	-0-					-0-
07	7781 X	7429	-0-	-352	-0-	7429	2			Y	-0-					-0-
08	7471 X	7451	-0-	-20	-0-	7451	2			Y	-0-					-0-
09	7230 X	7090	-0-	-140	-0-	7090	2			Y	-0-					-0-
10	7471 X	7138	-0-	-333	-0-	7138	2			Y	-0-					-0-
11	7200 X	6811	-0-	-389	-0-	6811	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 19 RRCID -> 186926 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11427 - 12839

06	3630 X	3535	-0-	-95	-0-	3535	2			Y	-0-					-0-
07	3751 X	3633	-0-	-118	-0-	3633	2			Y	-0-					-0-
08	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			Y	-0-					-0-
09	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			Y	-0-					-0-
10	3627 X	3458	-0-	-169	-0-	3458	2			Y	-0-					-0-
11	3510 X	3074	-0-	-436	-0-	3074	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 7 RRCID -> 187029 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10750 - 12838

06	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			Y	-0-					-0-
07	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			Y	-0-					-0-
08	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			Y	-0-					-0-
09	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2			Y	-0-					-0-
10	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			Y	-0-					-0-
*11	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 187078 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 11935

06	6030 X	5673	-0-	-357	-0-	5673	2			Y	-0-					-0-
07	6107 X	5725	-0-	-382	-0-	5725	2			Y	-0-					-0-
08	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			Y	-0-					-0-
09	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	2			Y	-0-					-0-
10	6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	6255	2			Y	-0-					-0-
*11	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.10680 - 12888

06	3330 X	3252	-0-	-78	-0-	3252	2			Y	-0-					-0-
07	3441 X	3082	-0-	-359	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-
08	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			Y	-0-					-0-
09	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-
10	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			Y	-0-					-0-
*11	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187589 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 12976

06	4350 X	4070	-0-	-280	-0-	4070	2			Y	-0-					-0-
07	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			Y	-0-					-0-
08	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			Y	-0-					-0-
09	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			Y	-0-					-0-
10	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			Y	-0-					-0-
*11	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT "B" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187590 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10972 - 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
06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
07	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
08	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	1945	-0-	-335	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	2167	-0-	-189	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2107	-0-	-143	-0-	2107	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 187772 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12992 PERF.10606 - 12880

06	4260	X	3820	-0-	-440	-0-	3820	2			Y	-0-					-0-
07	4371	X	4138	-0-	-233	-0-	4138	2			Y	-0-					-0-
08	4185	X	4173	-0-	-12	-0-	4173	2			Y	-0-					-0-
09	4050	X	3912	-0-	-138	-0-	3912	2			Y	-0-					-0-
10	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			Y	-0-					-0-
11	4050	X	4001	-0-	-49	-0-	4001	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187805 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939

06	4740	X	4106	-0-	-634	-0-	4106	2			Y	-0-					-0-
07	4867	X	4664	-0-	-203	-0-	4664	2			Y	-0-					-0-
08	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			Y	-0-					-0-
09	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			Y	-0-					-0-
10	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			Y	-0-					-0-
11	4200	X	4193	-0-	-7	-0-	4193	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 187810 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844

06	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			Y	-0-					-0-
07	5921	X	4639	-0-	-1282	-0-	4639	2			Y	-0-					-0-
08	5828	X	5783	-0-	-45	-0-	5783	2			Y	-0-					-0-
09	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	2			Y	-0-					-0-
10	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			Y	-0-					-0-
11	5610	X	4497	-0-	-1113	-0-	4497	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 20 RRCID -> 187825 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 12839

06	3630	X	3145	-0-	-485	-0-	3145	2			Y	-0-					-0-
07	3627	X	3272	-0-	-355	-0-	3272	2			Y	-0-					-0-
08	3410	X	2876	-0-	-534	-0-	2876	2			Y	-0-					-0-
09	3300	X	3008	-0-	-292	-0-	3008	2			Y	-0-					-0-
10	3286	X	3227	-0-	-59	-0-	3227	2			Y	-0-					-0-
11	3180	X	2980	-0-	-200	-0-	2980	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187839 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10750 - 12884

06	4200	X	1784	-0-	-2416	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-
07	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	2			Y	-0-					-0-
08	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			Y	-0-					-0-
09	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			Y	-0-					-0-
10	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			Y	-0-					-0-
*11	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 11 RRCID -> 188266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 12824

06	6780	X	5609	-0-	-1171	-0-	5609	2			Y	-0-					-0-
07	7006	X	6699	-0-	-307	-0-	6699	2			Y	-0-					-0-
08	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	2			Y	-0-					-0-
09	6330	X	5862	-0-	-468	-0-	5862	2			Y	-0-					-0-
10	6541	X	6007	-0-	-534	-0-	6007	2			Y	-0-					-0-
11	6330	X	5337	-0-	-993	-0-	5337	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 #: 16 RRCID -> 188275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10744 - 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
06	5550	X	5268	-0-	-282	-0-	5268	2			Y	-0-					-0-
07	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2			Y	-0-					-0-
08	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2			Y	-0-					-0-
09	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			Y	-0-					-0-
10	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	2			Y	-0-					-0-
*11	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188331 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 12962

06	11280	X	10865	-0-	-415	-0-	10865	2			Y	-0-					-0-
07	11656	X	3614	-0-	-8042	-0-	3614	2			Y	-0-					-0-
08	10571	X	3765	-0-	-6806	-0-	3765	2			Y	-0-					-0-
09	10230	X	9952	-0-	-278	-0-	9952	2			Y	-0-					-0-
10	10571	X	5996	-0-	-4575	-0-	5996	2			Y	-0-					-0-
11	10230	X	5086	-0-	-5144	-0-	5086	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 17 RRCID -> 188485 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 12855

06	7170	X	6537	-0-	-633	-0-	6537	2			Y	-0-					-0-
07	7409	X	7301	-0-	-108	-0-	7301	2			Y	-0-					-0-
08	6913	X	6869	-0-	-44	-0-	6869	2			Y	-0-					-0-
09	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	7080	2			Y	-0-					-0-
10	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	2			Y	-0-					-0-
*11	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 188765 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 12941

06	5070	X	4472	-0-	-598	-0-	4472	2			Y	-0-					-0-
07	5239	X	4640	-0-	-599	-0-	4640	2			Y	-0-					-0-
08	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2			Y	-0-					-0-
09	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			Y	-0-					-0-
10	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2			Y	-0-					-0-
11	4920	X	4604	-0-	-316	-0-	4604	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 188796 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836

06	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			Y	-0-					-0-
07	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			Y	-0-					-0-
08	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			Y	-0-					-0-
09	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2			Y	-0-					-0-
10	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			Y	-0-					-0-
*11	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 188915 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876

06	2550	N	2474	-0-	-76	-0-	2474	2			Y	-0-					-0-
07	2883	N	2254	-0-	-629	-0-	2254	2			Y	-0-					-0-
08	2883	N	2668	-0-	-215	-0-	2668	2			Y	-0-					-0-
09	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3124	-0-	24	24	3124	2			Y	-0-					-0-
11	2580	N	2135	-0-	-445	-0-	2135	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 188925 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882

06	8520	X	4325	-0-	-4195	-0-	4325	2			Y	-0-					-0-
07	8153	X	3623	-0-	-4530	-0-	3623	2			Y	-0-					-0-
08	4712	X	3099	-0-	-1613	-0-	3099	2			Y	-0-					-0-
09	4560	X	2634	-0-	-1926	-0-	2634	2			Y	-0-					-0-
10	4526	X	2575	-0-	-1951	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
11	4320	X	2358	-0-	-1962	-0-	2358	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 #: 7 RRCID -> 188930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	X	2306	-0-	-334	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-
07	2387	N	2053	-0-	-334	-0-	2053	2			Y	-0-					-0-
08	2263	N	2075	-0-	-188	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
09	2310	N	2013	-0-	-297	-0-	2013	2			Y	-0-					-0-
10	2046	N	2009	-0-	-37	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-
*11	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			Y	-0-					-0-

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
06	1380	N	979	-0-	-401	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1387	-0-	-70	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
08	1054	N	681	-0-	-373	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	1324	2	1	9	Y	1					1
*11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					1

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188945 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 12293 PERF.12086 - 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
06	5130	X	4831	-0-	-299	-0-	4831	2			Y	-0-					17
07	5301	X	5012	-0-	-289	-0-	4958	2	54	9	Y	49	59	1			7
08	4991	X	2490	-0-	-2501	-0-	2490	2			Y	-0-					7
09	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			Y	-0-					7
10	5022	X	4741	-0-	-281	-0-	4741	2			Y	-0-					7
11	4860	X	4462	-0-	-398	-0-	4462	2			Y	-0-					7

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
06	3090	X	2800	-0-	-290	-0-	2800	2			Y	-0-					-0-
07	3193	X	2932	-0-	-261	-0-	2932	2			Y	-0-					-0-
08	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			Y	-0-					-0-
09	2820	X	2750	-0-	-70	-0-	2750	2			Y	-0-					-0-
10	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			Y	-0-					-0-
11	3330	X	3150	-0-	-180	-0-	3150	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
06	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2			Y	-0-					-0-
07	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2			Y	-0-					-0-
08	5177	X	5069	-0-	-108	-0-	5069	2			Y	-0-					-0-
09	5010	X	4927	-0-	-83	-0-	4927	2			Y	-0-					-0-
10	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			Y	-0-					-0-
11	5010	X	4867	-0-	-143	-0-	4867	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
06	5340	X	4950	-0-	-390	-0-	4950	2			Y	-0-					-0-
07	5518	X	5268	-0-	-250	-0-	5268	2			Y	-0-					-0-
08	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			Y	-0-					-0-
09	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2			Y	-0-					-0-
10	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			Y	-0-					-0-
*11	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189049 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11100 - 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
06	8790	X	7428	-0-	-1362	-0-	7428	2			Y	-0-					-0-
07	8308	X	5619	-0-	-2689	-0-	5619	2			Y	-0-					-0-
08	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	8993	2			Y	-0-					-0-
09	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	7994	2			Y	-0-					-0-
10	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	7737	2			Y	-0-					-0-
*11	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	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 #: 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
06	3270 X	3032	-0-	-238	-0-	3032	2			Y	-0-					-0-
07	3379 X	3050	-0-	-329	-0-	3050	2			Y	-0-					-0-
08	3317 X	3120	-0-	-197	-0-	3120	2			Y	-0-					-0-
09	3210 X	3016	-0-	-194	-0-	3016	2			Y	-0-					-0-
10	3224 X	3119	-0-	-105	-0-	3119	2			Y	-0-					-0-
11	3030 X	2884	-0-	-146	-0-	2884	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 18 RRCID -> 189415 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10770 - 12898

06	6390 X	6043	-0-	-347	-0-	6043	2			Y	-0-					-0-
07	6603 X	6251	-0-	-352	-0-	6251	2			Y	-0-					-0-
08	6541 X	5792	-0-	-749	-0-	5792	2			Y	-0-					-0-
09	6330 X	5483	-0-	-847	-0-	5483	2			Y	-0-					-0-
10	6262 X	5796	-0-	-466	-0-	5796	2			Y	-0-					-0-
11	6060 X	5550	-0-	-510	-0-	5550	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 22 RRCID -> 189495 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11004 - 12876

06	4350 X	3617	-0-	-733	-0-	3617	2			Y	-0-					-0-
07	4495 X	3795	-0-	-700	-0-	3795	2			Y	-0-					-0-
08	4557 X	3888	-0-	-669	-0-	3888	2			Y	-0-					-0-
09	4410 X	3853	-0-	-557	-0-	3853	2			Y	-0-					-0-
10	4185 X	3616	-0-	-569	-0-	3616	2			Y	-0-					-0-
11	3750 X	3511	-0-	-239	-0-	3511	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 189527 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11030 - 12807

06	3210 X	2975	-0-	-235	-0-	2975	2			Y	-0-					-0-
07	3317 X	2950	-0-	-367	-0-	2950	2			Y	-0-					-0-
08	3224 X	2819	-0-	-405	-0-	2819	2			Y	-0-					-0-
09	3120 X	2763	-0-	-357	-0-	2763	2			Y	-0-					-0-
10	3131 X	2734	-0-	-397	-0-	2734	2			Y	-0-					-0-
11	2970 X	2486	-0-	-484	-0-	2486	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 19 RRCID -> 189593 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10745 - 12827

06	3930 X	3801	-0-	-129	-0-	3801	2			Y	-0-					-0-
07	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			Y	-0-					-0-
08	4123 X	3382	-0-	-741	-0-	3382	2			Y	-0-					-0-
09	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			Y	-0-					-0-
10	4123 X	4053	-0-	-70	-0-	4053	2			Y	-0-					-0-
11	3990 X	3958	-0-	-32	-0-	3958	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 20 RRCID -> 189596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10724 - 12904

06	4590 X	3869	-0-	-721	-0-	3869	2			Y	-0-					-0-
07	4743 X	2877	-0-	-1866	-0-	2877	2			Y	-0-					-0-
08	4650 X	4434	-0-	-216	-0-	4434	2			Y	-0-					-0-
09	4500 X	4411	-0-	-89	-0-	4411	2			Y	-0-					-0-
10	4557 X	4367	-0-	-190	-0-	4367	2			Y	-0-					-0-
11	4290 X	3809	-0-	-481	-0-	3809	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 189862 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 12981

06	4620 X	4508	-0-	-112	-0-	4508	2			Y	-0-					-0-
07	4712 X	4611	-0-	-101	-0-	4611	2			Y	-0-					-0-
08	4712 X	4462	-0-	-250	-0-	4462	2			Y	-0-					-0-
09	4560 X	4266	-0-	-294	-0-	4266	2			Y	-0-					-0-
10	4650 X	4306	-0-	-344	-0-	4306	2			Y	-0-					-0-
11	4500 X	4020	-0-	-480	-0-	4020	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 #: 3 RRCID -> 189865 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12989 PERF.11112 - 12809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			Y	-0-					-0-
07	3999 X	3677	-0-	-322	-0-	3677	2			Y	-0-					-0-
08	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			Y	-0-					-0-
09	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			Y	-0-					-0-
10	3999 X	3744	-0-	-255	-0-	3744	2			Y	-0-					-0-
11	3870 X	3724	-0-	-146	-0-	3724	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189955 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10744 - 12912

06	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			Y	-0-					-0-
07	3379 X	2853	-0-	-526	-0-	2853	2			Y	-0-					-0-
08	3813 X	2795	-0-	-1018	-0-	2795	2			Y	-0-					-0-
09	3750 X	2631	-0-	-1119	-0-	2631	2			Y	-0-					-0-
10	3875 X	2659	-0-	-1216	-0-	2659	2			Y	-0-					-0-
11	3750 X	2537	-0-	-1213	-0-	2537	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 11 RRCID -> 189959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835

06	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			Y	-0-					-0-
07	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			Y	-0-					-0-
08	4495 X	4457	-0-	-38	-0-	4457	2			Y	-0-					-0-
09	4350 X	4202	-0-	-148	-0-	4202	2			Y	-0-					-0-
10	4495 X	4070	-0-	-425	-0-	4070	2			Y	-0-					-0-
11	4350 X	3381	-0-	-969	-0-	3381	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 190014 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 12814

06	3510 X	2863	-0-	-647	-0-	2863	2			Y	-0-					-0-
07	3627 X	2836	-0-	-791	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-
08	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			Y	-0-					-0-
09	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			Y	-0-					-0-
10	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			Y	-0-					-0-
*11	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 190018 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 12851

06	5160 X	4961	-0-	-199	-0-	4961	2			Y	-0-					-0-
07	5332 X	5127	-0-	-205	-0-	5127	2			Y	-0-					-0-
08	5239 X	5056	-0-	-183	-0-	5056	2			Y	-0-					-0-
09	5040 X	4792	-0-	-248	-0-	4792	2			Y	-0-					-0-
10	5146 X	4872	-0-	-274	-0-	4872	2			Y	-0-					-0-
11	4950 X	4664	-0-	-286	-0-	4664	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869

06	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			Y	-0-					-0-
07	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			Y	-0-					-0-
08	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			Y	-0-					-0-
09	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			Y	-0-					-0-
10	3720 X	3637	-0-	-83	-0-	3637	2			Y	-0-					-0-
*11	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 12 RRCID -> 190145 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 13016

06	6330 X	6244	-0-	-86	-0-	6244	2			Y	-0-					-0-
07	6634 X	6148	-0-	-486	-0-	6148	2			Y	-0-					-0-
08	6510 X	6440	-0-	-70	-0-	6440	2			Y	-0-					-0-
09	6300 X	5737	-0-	-563	-0-	5737	2			Y	-0-					-0-
10	6510 X	5063	-0-	-1447	-0-	5063	2			Y	-0-					-0-
11	6240 X	5929	-0-	-311	-0-	5929	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11560 - 12887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2250 X	1284	-0-	-966	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
07	2325 X	1641	-0-	-684	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
08	2325 X	2095	-0-	-230	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
09	2220 X	2089	-0-	-131	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
10	2294 X	2146	-0-	-148	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
11	2040 X	1991	-0-	-49	-0-	1991	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 21 RRCID -> 190550 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814

06	3720 X	3462	-0-	-258	-0-	3462	2			Y	-0-					-0-
07	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			Y	-0-					-0-
08	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			Y	-0-					-0-
09	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			Y	-0-					-0-
10	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			Y	-0-					-0-
11	3330 X	2812	-0-	-518	-0-	2812	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

06	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			Y	-0-					-0-
07	2883 X	2704	-0-	-179	-0-	2704	2			Y	-0-					-0-
08	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			Y	-0-					-0-
09	3210 X	2794	-0-	-416	-0-	2794	2			Y	-0-					-0-
10	3317 X	2783	-0-	-534	-0-	2783	2			Y	-0-					-0-
11	3210 X	2728	-0-	-482	-0-	2728	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 14 RRCID -> 190835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10640 - 12966

06	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			Y	-0-					-0-
07	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			Y	-0-					-0-
08	5859 X	4743	-0-	-1116	-0-	4743	2			Y	-0-					-0-
09	5670 X	5153	-0-	-517	-0-	5153	2			Y	-0-					-0-
10	5859 X	5233	-0-	-626	-0-	5233	2			Y	-0-					-0-
11	5670 X	4597	-0-	-1073	-0-	4597	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 24 RRCID -> 190842 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11004 - 12860

06	5040 X	3118	-0-	-1922	-0-	3118	2			Y	-0-					-0-
07	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	2			Y	-0-					-0-
08	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	2			Y	-0-					-0-
09	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			Y	-0-					-0-
10	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2			Y	-0-					-0-
*11	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190851 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12084 - 12916

06	3570 X	3463	-0-	-107	-0-	3463	2			N	-0-					70
07	3658 X	3468	-0-	-190	-0-	3468	2			N	-0-					70
08	3503 X	3438	-0-	-65	-0-	3438	2			N	-0-					70
09	3390 X	3301	-0-	-89	-0-	3301	2			N	-0-					70
10	3503 X	3334	-0-	-169	-0-	3334	2			N	-0-					70
11	3390 X	3188	-0-	-202	-0-	3188	2			N	-0-					70

EPPES, FRED R. WELL #: 15 RRCID -> 190897 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10726 - 12872

06	4320 X	4047	-0-	-273	-0-	4047	2			Y	-0-					-0-
07	4464 X	3411	-0-	-1053	-0-	3411	2			Y	-0-					-0-
08	3968 X	3272	-0-	-696	-0-	3272	2			Y	-0-					-0-
09	3840 X	3376	-0-	-464	-0-	3376	2			Y	-0-					-0-
10	3968 X	3287	-0-	-681	-0-	3287	2			Y	-0-					-0-
11	3840 X	3834	-0-	-6	-0-	3834	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WORTHY 'A' WELL #: 3 RRCID -> 190900 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10918 - 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
06	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			Y	-0-					-0-
07	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			Y	-0-					-0-
08	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			Y	-0-					-0-
09	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			Y	-0-					-0-
10	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			Y	-0-					-0-
*11	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 16 RRCID -> 190920 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10622 - 12812

06	5070 X	4531	-0-	-539	-0-	4531	2			Y	-0-					-0-
07	5239 X	5126	-0-	-113	-0-	5126	2			Y	-0-					-0-
08	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	2			Y	-0-					-0-
09	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	2			Y	-0-					-0-
10	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2			Y	-0-					-0-
11	4530 X	3859	-0-	-671	-0-	3859	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 190937 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 12140

06	3870 X	2871	-0-	-999	-0-	2871	2			Y	-0-					-0-
07	4464 X	2989	-0-	-1475	-0-	2989	2			Y	-0-					-0-
08	5053 X	2497	-0-	-2556	-0-	2497	2			Y	-0-					-0-
09	7134 X	7134	-0-	-0-	-0-	7134	2			Y	-0-					-0-
10	3875 X	3790	-0-	-85	-0-	3790	2			Y	-0-					-0-
11	2880 X	2130	-0-	-750	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191151 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11170 - 11362

06	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
07	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
08	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
09	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
10	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
*11	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 191223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10785 - 12850

06	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
07	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			Y	-0-					-0-
10	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2			Y	-0-					-0-
*11	3000 N	4264	-0-	1264	1264	4264	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191232 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11005 - 12710

06	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			Y	-0-					-0-
07	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
08	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			Y	-0-					-0-
09	1620 N	1617	-0-	-3	-0-	1617	2			Y	-0-					-0-
10	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			Y	-0-					-0-
*11	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 191266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10822 - 12886

06	4290 X	4064	-0-	-226	-0-	4064	2			Y	-0-					-0-
07	4371 X	4143	-0-	-228	-0-	4143	2			Y	-0-					-0-
08	4247 X	4126	-0-	-121	-0-	4126	2			Y	-0-					-0-
09	4110 X	4061	-0-	-49	-0-	4061	2			Y	-0-					-0-
10	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			Y	-0-					-0-
*11	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	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 #: 25 RRCID -> 191272 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10888 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	4428	-0-	-72	-0-	4428	2			Y	-0-					-0-
07	4650	X	4474	-0-	-176	-0-	4474	2			Y	-0-					-0-
08	4650	X	4266	-0-	-384	-0-	4266	2			Y	-0-					-0-
09	4500	X	3575	-0-	-925	-0-	3575	2			Y	-0-					-0-
10	4650	X	3619	-0-	-1031	-0-	3619	2			Y	-0-					-0-
11	4440	X	3638	-0-	-802	-0-	3638	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 191329 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11152 - 12891

06	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2			Y	-0-					-0-
07	3999	X	3507	-0-	-492	-0-	3507	2			Y	-0-					-0-
08	5084	X	3260	-0-	-1824	-0-	3260	2			Y	-0-					-0-
09	4920	X	3067	-0-	-1853	-0-	3067	2			Y	-0-					-0-
10	5084	X	3276	-0-	-1808	-0-	3276	2			Y	-0-					-0-
11	4920	X	3183	-0-	-1737	-0-	3183	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 191335 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 12116

06	4530	X	4058	-0-	-472	-0-	4058	2			Y	-0-					-0-
07	4681	X	4253	-0-	-428	-0-	4253	2			Y	-0-					-0-
08	4371	X	4183	-0-	-188	-0-	4183	2			Y	-0-					-0-
09	4230	X	4000	-0-	-230	-0-	4000	2			Y	-0-					-0-
10	4309	X	4081	-0-	-228	-0-	4081	2			Y	-0-					-0-
11	4110	X	3798	-0-	-312	-0-	3798	2			Y	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 3 RRCID -> 191365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13112 PERF.10865 - 12858

06	2280	N	2149	-0-	-131	-0-	2149	2			Y	-0-					-0-
07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			Y	-0-					-0-
08	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-
09	2160	N	2026	-0-	-134	-0-	2026	2			Y	-0-					-0-
10	2201	N	2096	-0-	-105	-0-	2096	2			Y	-0-					-0-
11	2070	N	2022	-0-	-48	-0-	2022	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 191490 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 13009 PERF.11720 - 12063

06	2730	N	773	-0-	-1957	-0-	773	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	120	-0-	-2701	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2767	-0-	-54	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	850	-0-	-1880	-0-	850	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	1548	-0-	-777	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	1034	-0-	-1636	-0-	1034	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 191494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10680 - 12889

06	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	2			Y	-0-					-0-
07	5301	X	5070	-0-	-231	-0-	5070	2			Y	-0-					-0-
08	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	2			Y	-0-					-0-
09	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			Y	-0-					-0-
10	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2			Y	-0-					-0-
*11	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	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

06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
*11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	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 #: 2 RRCID -> 192091 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12086 - 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
06	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
07	4247 X	4214	-0-	-33	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
08	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
09	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
10	4123 X	4093	-0-	-30	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
11	3990 X	3928	-0-	-62	-0-	3928	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192154 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874

06	7440 X	7183	-0-	-257	-0-	7183	2			Y	-0-					-0-
07	7564 X	7100	-0-	-464	-0-	7100	2			Y	-0-					-0-
08	7533 X	7213	-0-	-320	-0-	7213	2			Y	-0-					-0-
09	7230 X	7080	-0-	-150	-0-	7080	2			Y	-0-					-0-
10	7409 X	7085	-0-	-324	-0-	7085	2			Y	-0-					-0-
11	7170 X	6846	-0-	-324	-0-	6846	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192160 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11262 - 12942

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-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

06	7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	7023	2			Y	-0-					-0-
07	7099 X	5936	-0-	-1163	-0-	5936	2			Y	-0-					-0-
08	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	7195	2			Y	-0-					-0-
09	6960 X	6581	-0-	-379	-0-	6581	2			Y	-0-					-0-
10	7192 X	7040	-0-	-152	-0-	7040	2			Y	-0-					-0-
11	6960 X	6504	-0-	-456	-0-	6504	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 192548 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858

06	3720 X	3144	-0-	-576	-0-	3144	2			Y	-0-					-0-
07	4278 X	3527	-0-	-751	-0-	3527	2			Y	-0-					-0-
08	4278 X	3220	-0-	-1058	-0-	3220	2			Y	-0-					-0-
09	4140 X	2532	-0-	-1608	-0-	2532	2			Y	-0-					-0-
10	3534 X	3446	-0-	-88	-0-	3446	2			Y	-0-					-0-
11	3420 X	2830	-0-	-590	-0-	2830	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 192779 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 13012

06	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			Y	-0-					-0-
07	3627 X	3601	-0-	-26	-0-	3601	2			Y	-0-					-0-
08	3534 X	3514	-0-	-20	-0-	3514	2			Y	-0-					-0-
09	3420 X	1556	-0-	-1864	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-
10	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			Y	-0-					-0-
*11	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193305 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 11386

06	480 X	175	-0-	-305	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
07	496 X	164	-0-	-332	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
*11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 193351 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 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
06	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	9249	2			Y	-0-					-0-
07	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	8151	2			Y	-0-					-0-
08	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	2			Y	-0-					-0-
09	6150	X	5922	-0-	-228	-0-	5922	2			Y	-0-					-0-
10	6355	X	6189	-0-	-166	-0-	6189	2			Y	-0-					-0-
11	6150	X	5299	-0-	-851	-0-	5299	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193413 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.10432 - 12574

06	4080	X	3429	-0-	-651	-0-	3429	2			Y	-0-					-0-
07	4061	X	3399	-0-	-662	-0-	3399	2			Y	-0-					-0-
08	4061	X	3021	-0-	-1040	-0-	3021	2			Y	-0-					-0-
09	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			Y	-0-					-0-
10	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			Y	-0-					-0-
*11	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 193430 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11228 - 12808

06	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			Y	-0-					-0-
07	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			Y	-0-					-0-
08	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			Y	-0-					-0-
09	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			Y	-0-					-0-
10	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			Y	-0-					-0-
11	4170	X	34	-0-	-4136	-0-	34	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193472 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13107 PERF.10928 - 12180

06	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			Y	-0-					-0-
07	2015	N	1996	-0-	-19	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-
08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-
09	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			Y	-0-					-0-
10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			Y	-0-					-0-
*11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193477 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 11480

06	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			Y	-0-					-0-
07	6944	X	6696	-0-	-248	-0-	6696	2			Y	-0-					-0-
08	6975	X	6650	-0-	-325	-0-	6650	2			Y	-0-					-0-
09	6750	X	6393	-0-	-357	-0-	6393	2			Y	-0-					-0-
10	6944	X	6547	-0-	-397	-0-	6547	2			Y	-0-					-0-
11	6720	X	5933	-0-	-787	-0-	5933	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193487 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899

06	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			Y	-0-					-0-
07	4371	X	4235	-0-	-136	-0-	4235	2			Y	-0-					-0-
08	4712	X	4435	-0-	-277	-0-	4435	2			Y	-0-					-0-
09	4560	X	3868	-0-	-692	-0-	3868	2			Y	-0-					-0-
10	4557	X	3575	-0-	-982	-0-	3575	2			Y	-0-					-0-
*11	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 193501 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11316 - 12549

06	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
07	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
08	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
09	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
10	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
*11	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193620 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.11352 - 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
06	3240 X	2968	-0-	-272	-0-	2968	2			Y	-0-					-0-
07	3348 X	3026	-0-	-322	-0-	3026	2			Y	-0-					-0-
08	3193 X	3086	-0-	-107	-0-	3086	2			Y	-0-					-0-
09	3090 X	2861	-0-	-229	-0-	2861	2			Y	-0-					-0-
10	3131 X	2979	-0-	-152	-0-	2979	2			Y	-0-					-0-
11	3000 X	2951	-0-	-49	-0-	2951	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 193659 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11090 - 12806

06	4680 X	4458	-0-	-222	-0-	4458	2			Y	-0-					-0-
07	4836 X	4435	-0-	-401	-0-	4435	2			Y	-0-					-0-
08	4650 X	4440	-0-	-210	-0-	4440	2			Y	-0-					-0-
09	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			Y	-0-					-0-
10	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			Y	-0-					-0-
11	4470 X	4439	-0-	-31	-0-	4439	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193734 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11417 - 12625

06	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			Y	-0-					-0-
07	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			Y	-0-					-0-
08	5952 X	4806	-0-	-1146	-0-	4806	2			Y	-0-					-0-
09	5760 X	4952	-0-	-808	-0-	4952	2			Y	-0-					-0-
10	5642 X	4675	-0-	-967	-0-	4675	2			Y	-0-					-0-
*11	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194109 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 12012

06	3510 X	3311	-0-	-199	-0-	3311	2			N	-0-					50
07	3627 X	3546	-0-	-81	-0-	3340	2	206	9	N	187	187	1			50
08	3441 X	3327	-0-	-114	-0-	3327	2			N	-0-					50
09	3330 X	3155	-0-	-175	-0-	3155	2			N	-0-					50
10	3441 X	3407	-0-	-34	-0-	3407	2			N	-0-					50
*11	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					50

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194380 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 12838

06	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
07	5580 X	4727	-0-	-853	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
08	5704 X	2042	-0-	-3662	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
09	5520 X	121	-0-	-5399	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	5704 X	247	-0-	-5457	-0-	247	2			N	-0-					-0-
11	5520 X	1	-0-	-5519	-0-	1	2			N	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194751 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11272 - 12862

06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	155 N	10	-0-	-145	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	93 N	9	-0-	-84	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	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

06	4560 X	3565	-0-	-995	-0-	3565	2			Y	-0-					-0-
07	4712 X	3174	-0-	-1538	-0-	3174	2			Y	-0-					-0-
08	3782 X	2756	-0-	-1026	-0-	2756	2			Y	-0-					-0-
09	3660 X	2493	-0-	-1167	-0-	2493	2			Y	-0-					-0-
10	3751 X	2422	-0-	-1329	-0-	2422	2			Y	-0-					-0-
11	3570 X	3296	-0-	-274	-0-	3296	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 194760 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 13144 PERF.11038 - 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
06	6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	2			Y	-0-					-0-
07	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	2			Y	-0-					-0-
08	7347 X	5356	-0-	-1991	-0-	5356	2			Y	-0-					-0-
09	7110 X	4321	-0-	-2789	-0-	4321	2			Y	-0-					-0-
10	7099 X	3827	-0-	-3272	-0-	3827	2			Y	-0-					-0-
11	6780 X	3649	-0-	-3131	-0-	3649	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194954 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 12772

06	3360 X	3207	-0-	-153	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
07	3596 X	3088	-0-	-508	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
08	3534 X	3357	-0-	-177	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
09	3420 X	3086	-0-	-334	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
10	3472 X	3150	-0-	-322	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
11	3240 X	3089	-0-	-151	-0-	3089	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196009 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 12870

06	8070 X	5055	-0-	-3015	-0-	5055	2			Y	-0-					-0-
07	8277 X	4917	-0-	-3360	-0-	4917	2			Y	-0-					-0-
08	5425 X	4783	-0-	-642	-0-	4783	2			Y	-0-					-0-
09	5070 X	4346	-0-	-724	-0-	4346	2			Y	-0-					-0-
10	5239 X	4350	-0-	-889	-0-	4350	2			Y	-0-					-0-
*11	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196057 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11088 - 12612

06	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			Y	-0-					-0-
07	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			Y	-0-					-0-
08	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			Y	-0-					-0-
09	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			Y	-0-					-0-
10	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			Y	-0-					-0-
*11	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196243 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638

06	4740 X	4055	-0-	-685	-0-	4055	2			Y	-0-					-0-
07	4898 X	4302	-0-	-596	-0-	4302	2			Y	-0-					-0-
08	4960 X	3832	-0-	-1128	-0-	3832	2			Y	-0-					-0-
09	4800 X	3608	-0-	-1192	-0-	3608	2			Y	-0-					-0-
10	4495 X	3937	-0-	-558	-0-	3937	2			Y	-0-					-0-
11	4170 X	4054	-0-	-116	-0-	4054	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 196246 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10430 - 11306

06	7050 X	6071	-0-	-979	-0-	6071	2			Y	-0-					-0-
07	7285 X	7067	-0-	-218	-0-	7067	2			Y	-0-					-0-
08	6913 X	6628	-0-	-285	-0-	6628	2			Y	-0-					-0-
09	6660 X	6573	-0-	-87	-0-	6573	2			Y	-0-					-0-
10	6913 X	6706	-0-	-207	-0-	6706	2			Y	-0-					-0-
11	6690 X	6389	-0-	-301	-0-	6389	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 196356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11036 - 12516

06	4650 X	4239	-0-	-411	-0-	4239	2			Y	-0-					-0-
07	4805 X	4209	-0-	-596	-0-	4209	2			Y	-0-					-0-
08	4309 X	4244	-0-	-65	-0-	4244	2			Y	-0-					-0-
09	4170 X	4087	-0-	-83	-0-	4087	2			Y	-0-					-0-
10	4309 X	3894	-0-	-415	-0-	3894	2			Y	-0-					-0-
11	4170 X	4083	-0-	-87	-0-	4083	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 #: 7 RRCID -> 196475 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13104 PERF.11360 - 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
06	3780 X	3574	-0-	-206	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
07	3813 X	3619	-0-	-194	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
08	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
09	3630 X	3537	-0-	-93	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
10	3720 X	3595	-0-	-125	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
11	3630 X	3490	-0-	-140	-0-	3490	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196479 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10307 - 11470

06	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
07	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
08	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
09	2640 X	2363	-0-	-277	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
10	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
*11	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196485 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11942 - 12246

06	6510 X	3380	-0-	-3130	-0-	3380	2			Y	-0-					-0-
07	6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	2			Y	-0-					-0-
08	7654 X	7654	-0-	-0-	-0-	7654	2			Y	-0-					-0-
09	6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	6740	2			Y	-0-					-0-
10	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			Y	-0-					-0-
*11	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196486 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10372 - 12630

06	3840 X	3161	-0-	-679	-0-	3161	2			Y	-0-					-0-
07	3968 X	626	-0-	-3342	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
08	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-
09	1500 X	703	-0-	-797	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
10	1550 X	583	-0-	-967	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
11	1500 X	1003	-0-	-497	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10968 - 11562

06	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
07	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
08	7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
09	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
10	7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
*11	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196536 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656

06	6330 X	6030	-0-	-300	-0-	6030	2			Y	-0-					-0-
07	6231 X	6127	-0-	-104	-0-	6127	2			Y	-0-					-0-
08	6014 X	5488	-0-	-526	-0-	5488	2			Y	-0-					-0-
09	5820 X	5397	-0-	-423	-0-	5397	2			Y	-0-					-0-
10	6014 X	5938	-0-	-76	-0-	5938	2			Y	-0-					-0-
11	5820 X	5679	-0-	-141	-0-	5679	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196538 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720

06	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	2			Y	-0-					-0-
07	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			Y	-0-					-0-
08	4929 X	4512	-0-	-417	-0-	4512	2			Y	-0-					-0-
09	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			Y	-0-					-0-
10	4929 X	4499	-0-	-430	-0-	4499	2			Y	-0-					-0-
11	4770 X	4469	-0-	-301	-0-	4469	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 #: 4 RRCID -> 196540 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10686 - 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
06	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			Y	-0-					-0-
07	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			Y	-0-					-0-
08	5363 X	3414	-0-	-1949	-0-	3414	2			Y	-0-					-0-
09	5190 X	5152	-0-	-38	-0-	5152	2			Y	-0-					-0-
10	5270 X	4972	-0-	-298	-0-	4972	2			Y	-0-					-0-
11	5100 X	4688	-0-	-412	-0-	4688	2			Y	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10710 - 12921

06	5040 X	4471	-0-	-569	-0-	4471	2			Y	-0-					-0-
07	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2			Y	-0-					-0-
08	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2			Y	-0-					-0-
09	5040 X	4876	-0-	-164	-0-	4876	2			Y	-0-					-0-
10	5208 X	4590	-0-	-618	-0-	4590	2			Y	-0-					-0-
11	5040 X	4760	-0-	-280	-0-	4760	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196604 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12442 PERF.11974 - 12274

06	5370 X	5090	-0-	-280	-0-	5090	2			Y	-0-					-0-
07	5456 X	5150	-0-	-306	-0-	5150	2			Y	-0-					-0-
08	5456 X	4879	-0-	-577	-0-	4879	2			Y	-0-					-0-
09	5280 X	4718	-0-	-562	-0-	4718	2			Y	-0-					-0-
10	5270 X	4763	-0-	-507	-0-	4763	2			Y	-0-					-0-
11	5100 X	4523	-0-	-577	-0-	4523	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

06	2430 X	1898	-0-	-532	-0-	1898	2			Y	-0-					-0-
07	2821 X	2601	-0-	-220	-0-	2601	2			Y	-0-					-0-
08	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			Y	-0-					-0-
09	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			Y	-0-					-0-
10	2604 N	1686	-0-	-918	-0-	1686	2			Y	-0-					-0-
11	2730 N	2386	-0-	-344	-0-	2386	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

06	4290 X	2175	-0-	-2115	-0-	2175	2			Y	-0-					-0-
07	4433 X	2110	-0-	-2323	-0-	2110	2			Y	-0-					-0-
08	2511 X	2088	-0-	-423	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-
09	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			Y	-0-					-0-
10	2449 X	2267	-0-	-182	-0-	2267	2			Y	-0-					-0-
*11	3000 N	4184	-0-	1184	1184	4184	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11324 - 12784

06	3810 X	3464	-0-	-346	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
07	3937 X	3519	-0-	-418	-0-	3418	2	101	9	N	92					92
08	3751 X	3583	-0-	-168	-0-	3583	2			N	-0-					92
09	3630 X	3050	-0-	-580	-0-	3050	2			N	-0-					92
10	3751 X	2667	-0-	-1084	-0-	2667	2			N	-0-					92
11	3480 X	3007	-0-	-473	-0-	3007	2			N	-0-					92

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197118 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 12504

06	5220 X	4821	-0-	-399	-0-	4821	2			Y	-0-					-0-
07	5239 X	5136	-0-	-103	-0-	5136	2			Y	-0-					-0-
08	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			Y	-0-					-0-
09	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			Y	-0-					-0-
10	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	2			Y	-0-					-0-
*11	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	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 #: 5 RRCID -> 197138 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10700 - 12747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5010 X	4989	-0-	-21	-0-	4989	2			Y	-0-					-0-
07	5270 X	4524	-0-	-746	-0-	4524	2			Y	-0-					-0-
08	5208 X	4760	-0-	-448	-0-	4760	2			Y	-0-					-0-
09	5040 X	4344	-0-	-696	-0-	4344	2			Y	-0-					-0-
10	5208 X	4474	-0-	-734	-0-	4474	2			Y	-0-					-0-
11	4980 X	4404	-0-	-576	-0-	4404	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197301 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 12494

06	5700 X	5370	-0-	-330	-0-	5370	2			Y	-0-					-0-
07	5890 X	5469	-0-	-421	-0-	5469	2			Y	-0-					-0-
08	5673 X	5472	-0-	-201	-0-	5472	2			Y	-0-					-0-
09	5490 X	5087	-0-	-403	-0-	5087	2			Y	-0-					-0-
10	5549 X	5283	-0-	-266	-0-	5283	2			Y	-0-					-0-
11	5370 X	4911	-0-	-459	-0-	4911	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11212 - 12195

06	5160 X	3670	-0-	-1490	-0-	3670	2			Y	-0-					-0-
07	5332 X	3702	-0-	-1630	-0-	3702	2			Y	-0-					-0-
08	3782 X	3551	-0-	-231	-0-	3551	2			Y	-0-					-0-
09	3660 X	3402	-0-	-258	-0-	3402	2			Y	-0-					-0-
10	3782 X	3466	-0-	-316	-0-	3466	2			Y	-0-					-0-
*11	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 197360 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13162 PERF.10840 - 12944

06	3390 X	2445	-0-	-945	-0-	2445	2			Y	-0-					-0-
07	3503 X	2443	-0-	-1060	-0-	2443	2			Y	-0-					-0-
08	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			Y	-0-					-0-
09	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
10	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	6377	2			Y	-0-					-0-
*11	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 12707

06	3300 X	2923	-0-	-377	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
07	3348 X	2655	-0-	-693	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
08	3286 X	2971	-0-	-315	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
09	3180 X	2948	-0-	-232	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
10	3224 X	2918	-0-	-306	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
11	2910 X	2863	-0-	-47	-0-	2863	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

06	3750 X	3221	-0-	-529	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
07	3875 X	2495	-0-	-1380	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
08	3782 X	909	-0-	-2873	-0-	909	2			N	-0-					-0-
09	3660 X	3006	-0-	-654	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
10	3658 X	2403	-0-	-1255	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
11	3210 X	970	-0-	-2240	-0-	970	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

06	3570 X	3213	-0-	-357	-0-	3213	2			Y	-0-					-0-
07	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			Y	-0-					-0-
08	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			Y	-0-					-0-
09	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			Y	-0-					-0-
10	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			Y	-0-					-0-
*11	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	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 #: 4 RRCID -> 197510 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 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
06	8370	X	8106	-0-	-264	-0-	8106	2			Y	-0-					-0-
07	8587	X	8221	-0-	-366	-0-	8221	2			Y	-0-					-0-
08	8339	X	7963	-0-	-376	-0-	7963	2			Y	-0-					-0-
09	8100	X	7844	-0-	-256	-0-	7844	2			Y	-0-					-0-
10	8370	X	7994	-0-	-376	-0-	7994	2			Y	-0-					-0-
11	8100	X	7703	-0-	-397	-0-	7703	2			Y	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197721 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10932 - 12918

06	5940	X	5088	-0-	-852	-0-	5088	2			Y	-0-					-0-
07	6045	X	5594	-0-	-451	-0-	5594	2			Y	-0-					-0-
08	5983	X	4658	-0-	-1325	-0-	4658	2			Y	-0-					-0-
09	5790	X	5788	-0-	-2	-0-	5788	2			Y	-0-					-0-
10	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2			Y	-0-					-0-
11	5400	X	5125	-0-	-275	-0-	5125	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

06	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			Y	-0-					-0-
07	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			Y	-0-					-0-
08	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			Y	-0-					-0-
09	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			Y	-0-					-0-
10	5425	X	1888	-0-	-3537	-0-	1888	2			Y	-0-					-0-
11	5250	X	3026	-0-	-2224	-0-	3026	2			Y	-0-					-0-

WEST OAKS WELL #: 1 RRCID -> 198356 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11139 - 12492

06	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
07	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
08	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
09	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1903	-0-	-17	-0-	1903	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 198446 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 12979

06	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			Y	-0-					-0-
07	4185	X	2146	-0-	-2039	-0-	2146	2			Y	-0-					-0-
08	3224	X	2142	-0-	-1082	-0-	2142	2			Y	-0-					-0-
09	3120	X	1231	-0-	-1889	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-
10	3224	X	638	-0-	-2586	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
11	3120	X	428	-0-	-2692	-0-	428	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199201 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF.10980 - 11650

06	2190	N	1522	-0-	-668	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	943	-0-	-483	-0-	943	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	879	-0-	-888	-0-	879	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	734	-0-	-796	-0-	734	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
*11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	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

06	4740	X	2643	-0-	-2097	-0-	2643	2			Y	-0-					-0-
07	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			Y	-0-					-0-
08	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			Y	-0-					-0-
09	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			Y	-0-					-0-
10	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	652	-0-	-2648	-0-	652	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 #: 6 RRCID -> 199208 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12721 PERF.10409 - 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
06	5640	X	4989	-0-	-651	-0-	4989	2			Y	-0-					-0-
07	5673	X	3513	-0-	-2160	-0-	3513	2			Y	-0-					-0-
08	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			Y	-0-					-0-
09	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			Y	-0-					-0-
10	5084	X	3140	-0-	-1944	-0-	3140	2			Y	-0-					-0-
11	4920	X	3124	-0-	-1796	-0-	3124	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 199268 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11021 - 12088

06	5160	X	4323	-0-	-837	-0-	4323	2			Y	-0-					-0-
07	5301	X	5163	-0-	-138	-0-	5163	2			Y	-0-					-0-
08	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	2			Y	-0-					-0-
09	4530	X	4007	-0-	-523	-0-	4007	2			Y	-0-					-0-
10	4681	X	4127	-0-	-554	-0-	4127	2			Y	-0-					-0-
11	4530	X	4399	-0-	-131	-0-	4399	2			Y	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 200144 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11270 - 11564

06	1920	N	986	-0-	-934	-0-	986	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	928	-0-	-1459	-0-	928	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	837	-0-	-1116	-0-	837	2			N	-0-					-0-
09	990	N	782	-0-	-208	-0-	782	2			N	-0-					-0-
10	930	N	745	-0-	-185	-0-	745	2			N	-0-					-0-
11	810	N	704	-0-	-106	-0-	704	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200148 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11411 - 12929

06	6930	X	6439	-0-	-491	-0-	6439	2			Y	-0-					-0-
07	7037	X	6666	-0-	-371	-0-	6666	2			Y	-0-					-0-
08	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	2			Y	-0-					-0-
09	6810	X	6461	-0-	-349	-0-	6461	2			Y	-0-					-0-
10	6758	X	6613	-0-	-145	-0-	6613	2			Y	-0-					-0-
11	6840	X	6300	-0-	-540	-0-	6300	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10632 - 13110

06	3810	X	3797	-0-	-13	-0-	3797	2			Y	-0-					-0-
07	3875	X	3601	-0-	-274	-0-	3601	2			Y	-0-					-0-
08	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			Y	-0-					-0-
09	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			Y	-0-					-0-
10	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			Y	-0-					-0-
11	3150	X	3001	-0-	-149	-0-	3001	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10365 - 11482

06	3570	X	3180	-0-	-390	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3510	-0-	-55	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	1452	-0-	-2144	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	2581	-0-	-899	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
10	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	1617	-0-	-1773	-0-	1617	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 200669 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11021 - 12302

06	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2			Y	-0-					-0-
07	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			Y	-0-					-0-
08	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	2			Y	-0-					-0-
09	4950	X	4302	-0-	-648	-0-	4302	2			Y	-0-					-0-
10	5115	X	3976	-0-	-1139	-0-	3976	2			Y	-0-					-0-
11	4950	X	3431	-0-	-1519	-0-	3431	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 #: 8 RRCID -> 200702 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.10918 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1350	X	27	-0-	-1323	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
07	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-
08	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6875	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	6480	-0-	3480	3480	6480	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	6023	-0-	2923	6403	6023	2			Y	-0-					-0-
*11	11486	X	5083	-0-	-6403	-0-	5083	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200867 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10762 - 12927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5100	X	4770	-0-	-330	-0-	4770	2			Y	-0-					-0-
07	5270	X	4374	-0-	-896	-0-	4374	2			Y	-0-					-0-
08	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2			Y	-0-					-0-
09	4980	X	4183	-0-	-797	-0-	4183	2			Y	-0-					-0-
10	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			Y	-0-					-0-
11	4980	X	4596	-0-	-384	-0-	4596	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5220	X	4995	-0-	-225	-0-	4995	2			Y	-0-					-0-
07	5394	X	5210	-0-	-184	-0-	5210	2			Y	-0-					-0-
08	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			Y	-0-					-0-
09	4860	X	4809	-0-	-51	-0-	4809	2			Y	-0-					-0-
10	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2			Y	-0-					-0-
*11	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201149 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 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
06	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	2			Y	-0-					-0-
07	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	2			Y	-0-					-0-
08	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2			Y	-0-					-0-
09	5760	X	5526	-0-	-234	-0-	5526	2			Y	-0-					-0-
10	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	7070	2			Y	-0-					-0-
11	5760	X	3925	-0-	-1835	-0-	3925	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201261 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1670	-0-	-70	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1787	-0-	-42	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
08	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1763	-0-	-35	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
*11	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201555 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			Y	-0-					-0-
07	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			Y	-0-					-0-
08	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			Y	-0-					-0-
09	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			Y	-0-					-0-
10	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			Y	-0-					-0-
*11	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			Y	-0-					-0-
07	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			Y	-0-					-0-
08	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			Y	-0-					-0-
09	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			Y	-0-					-0-
10	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			Y	-0-					-0-
11	3450	X	3191	-0-	-259	-0-	3191	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 #: 8 RRCID -> 202220 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11322 - 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
06	3870	X	3516	-0-	-354	-0-	3516	2			Y	-0-					-0-
07	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			Y	-0-					-0-
08	3906	X	3830	-0-	-76	-0-	3830	2			Y	-0-					-0-
09	3720	X	3627	-0-	-93	-0-	3627	2			Y	-0-					-0-
10	3906	X	3662	-0-	-244	-0-	3662	2			Y	-0-					-0-
11	3780	X	3520	-0-	-260	-0-	3520	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202263 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592

06	4020	X	2883	-0-	-1137	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	2884	-0-	-898	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2797	-0-	-365	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2636	-0-	-424	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2603	-0-	-497	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2393	-0-	-487	-0-	2393	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202981 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12540

06	5190	X	5140	-0-	-50	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	5254	-0-	-109	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	5207	-0-	-125	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4976	-0-	-184	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	4736	-0-	-565	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4208	-0-	-922	-0-	4208	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203025 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10526 - 12505

06	6540	X	6197	-0-	-343	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6450	-0-	-277	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	6283	-0-	-103	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	6033	-0-	-147	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	6128	-0-	-258	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5716	-0-	-464	-0-	5716	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

06	7050	X	3535	-0-	-3515	-0-	3535	2			Y	-0-					-0-
07	7285	X	7134	-0-	-151	-0-	7134	2			Y	-0-					-0-
08	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7335	2			Y	-0-					-0-
09	5850	X	4245	-0-	-1605	-0-	4245	2			Y	-0-					-0-
10	6076	X	5811	-0-	-265	-0-	5811	2			Y	-0-					-0-
*11	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203157 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 12716

06	3810	X	3736	-0-	-74	-0-	3736	2			Y	-0-					-0-
07	3875	X	3710	-0-	-165	-0-	3710	2			Y	-0-					-0-
08	3782	X	3727	-0-	-55	-0-	3727	2			Y	-0-					-0-
09	3660	X	3610	-0-	-50	-0-	3610	2			Y	-0-					-0-
10	3782	X	3532	-0-	-250	-0-	3532	2			Y	-0-					-0-
11	3660	X	3418	-0-	-242	-0-	3418	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203883 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125

06	2490	N	2270	-0-	-220	-0-	2270	2			Y	-0-					-0-
07	2480	N	2113	-0-	-367	-0-	2113	2			Y	-0-					-0-
08	2480	N	1472	-0-	-1008	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-
09	2280	N	1138	-0-	-1142	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
10	2108	N	975	-0-	-1133	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	7545	-0-	4545	4545	7545	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 #: 3 RRCID -> 203900 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2		N	-0-			-0-
07	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2		N	-0-			-0-
08	4929 X	4297	-0-	-632	-0-	4297	2		N	-0-			-0-
09	4770 X	4159	-0-	-611	-0-	4159	2		N	-0-			-0-
10	4929 X	4329	-0-	-600	-0-	4329	2		N	-0-			-0-
11	4770 X	4031	-0-	-739	-0-	4031	2		N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 204029 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 11492

06	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2		Y	-0-			-0-
07	4030 X	3177	-0-	-853	-0-	3177	2		Y	-0-			-0-
08	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2		Y	-0-			-0-
09	3840 X	3626	-0-	-214	-0-	3626	2		Y	-0-			-0-
10	3968 X	3842	-0-	-126	-0-	3842	2		Y	-0-			-0-
11	3840 X	3821	-0-	-19	-0-	3821	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204380 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424

06	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2		Y	-0-			-0-
07	5239 X	4658	-0-	-581	-0-	4658	2		Y	-0-			-0-
08	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2		Y	-0-			-0-
09	3390 X	3331	-0-	-59	-0-	3331	2		Y	-0-			-0-
10	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2		Y	-0-			-0-
11	3390 X	2305	-0-	-1085	-0-	2305	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204388 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.10673 - 12496

06	4980 X	4563	-0-	-417	-0-	4563	2		Y	-0-			-0-
07	5270 X	4896	-0-	-374	-0-	4896	2		Y	-0-			-0-
08	5208 X	2280	-0-	-2928	-0-	2280	2		Y	-0-			-0-
09	5040 X	4468	-0-	-572	-0-	4468	2		Y	-0-			-0-
10	4929 X	4293	-0-	-636	-0-	4293	2		Y	-0-			-0-
11	4740 X	4089	-0-	-651	-0-	4089	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 205121 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791

06	5430 X	4716	-0-	-714	-0-	4716	2		Y	-0-			-0-
07	5332 X	5005	-0-	-327	-0-	5005	2		Y	-0-			-0-
08	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2		Y	-0-			-0-
09	4710 X	4542	-0-	-168	-0-	4542	2		Y	-0-			-0-
10	4867 X	4857	-0-	-10	-0-	4857	2		Y	-0-			-0-
11	4710 X	4607	-0-	-103	-0-	4607	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205551 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 12616

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205560 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11254 - 12110

06	4410 X	3596	-0-	-814	-0-	3596	2		Y	-0-			-0-
07	4557 X	4027	-0-	-530	-0-	4027	2		Y	-0-			-0-
08	4216 X	3282	-0-	-934	-0-	3282	2		Y	-0-			-0-
09	4080 X	1994	-0-	-2086	-0-	1994	2		Y	-0-			-0-
10	4030 X	1834	-0-	-2196	-0-	1834	2		Y	-0-			-0-
11	3900 X	1725	-0-	-2175	-0-	1725	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 #: 5 RRCID -> 206095 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10895 - 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
06	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			Y	-0-					-0-
07	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			Y	-0-					-0-
08	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			Y	-0-					-0-
09	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			Y	-0-					-0-
10	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2			Y	-0-					-0-
*11	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206135 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 12914

06	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			Y	-0-					-0-
07	2201 N	2102	-0-	-99	-0-	2102	2			Y	-0-					-0-
08	2201 N	1956	-0-	-245	-0-	1956	2			Y	-0-					-0-
09	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			Y	-0-					-0-
10	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-
*11	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 206273 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12477 PERF.10976 - 12295

06	2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			Y	-0-					-0-
07	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			Y	-0-					-0-
08	3100 X	2837	-0-	-263	-0-	2837	2			Y	-0-					-0-
09	3000 X	2748	-0-	-252	-0-	2748	2			Y	-0-					-0-
10	3069 X	2724	-0-	-345	-0-	2724	2			Y	-0-					-0-
11	2970 X	2326	-0-	-644	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 206614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11076 - 12834

06	5790 X	5501	-0-	-289	-0-	5501	2			Y	-0-					-0-
07	5983 X	5596	-0-	-387	-0-	5596	2			Y	-0-					-0-
08	5766 X	5580	-0-	-186	-0-	5580	2			Y	-0-					-0-
09	5550 X	5508	-0-	-42	-0-	5508	2			Y	-0-					-0-
10	5735 X	5681	-0-	-54	-0-	5681	2			Y	-0-					-0-
11	5490 X	5077	-0-	-413	-0-	5077	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 206959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860

06	4020 X	2693	-0-	-1327	-0-	2693	2			Y	-0-					-0-
07	4154 X	3075	-0-	-1079	-0-	3075	2			Y	-0-					-0-
08	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			Y	-0-					-0-
09	2760 X	2694	-0-	-66	-0-	2694	2			Y	-0-					-0-
10	2852 X	2106	-0-	-746	-0-	2106	2			Y	-0-					-0-
11	2760 X	2042	-0-	-718	-0-	2042	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207045 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11054 - 12591

06	4110 X	3697	-0-	-413	-0-	3697	2			N	-0-					61
07	4247 X	4015	-0-	-232	-0-	4015	2			N	-0-					61
08	4030 X	3932	-0-	-98	-0-	3932	2			N	-0-					61
09	3900 X	3678	-0-	-222	-0-	3678	2			N	-0-					61
10	4030 X	3796	-0-	-234	-0-	3796	2			N	-0-					61
11	3900 X	3195	-0-	-705	-0-	3195	2			N	-0-					61

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207209 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863

06	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2			Y	-0-					-0-
07	6014 X	5302	-0-	-712	-0-	5302	2			Y	-0-					-0-
08	6107 X	5343	-0-	-764	-0-	5343	2			Y	-0-					-0-
09	5910 X	5314	-0-	-596	-0-	5314	2			Y	-0-					-0-
10	6045 X	4790	-0-	-1255	-0-	4790	2			Y	-0-					-0-
11	5850 X	5025	-0-	-825	-0-	5025	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 #: 17 RRCID -> 207394 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3810 X	3650	-0-	-160	-0-	3650	2		Y	-0-			-0-
07	3875 X	3393	-0-	-482	-0-	3393	2		Y	-0-			-0-
08	3751 X	3521	-0-	-230	-0-	3521	2		Y	-0-			-0-
09	3630 X	3617	-0-	-13	-0-	3617	2		Y	-0-			-0-
10	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2		Y	-0-			-0-
11	3630 X	3531	-0-	-99	-0-	3531	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 207423 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.10543 - 12751

06	2910 X	2292	-0-	-618	-0-	2292	2		N	-0-			-0-
07	2976 X	2864	-0-	-112	-0-	2864	2		N	-0-			-0-
08	2883 N	2563	-0-	-320	-0-	2563	2		N	-0-			-0-
09	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2		N	-0-			-0-
10	2852 N	2177	-0-	-675	-0-	2177	2		N	-0-			-0-
*11	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 10 RRCID -> 207434 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10475 - 12401

06	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2		Y	-0-			-0-
07	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2		Y	-0-			-0-
08	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2		Y	-0-			-0-
09	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2		Y	-0-			-0-
10	4433 X	4406	-0-	-27	-0-	4406	2		Y	-0-			-0-
11	4290 X	3937	-0-	-353	-0-	3937	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

06	3870 X	2405	-0-	-1465	-0-	2405	2		Y	-0-			-0-
07	3999 X	3003	-0-	-996	-0-	3003	2		Y	-0-			-0-
08	3379 X	3107	-0-	-272	-0-	3107	2		Y	-0-			-0-
09	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2		Y	-0-			-0-
10	3007 X	2591	-0-	-416	-0-	2591	2		Y	-0-			-0-
11	3000 X	2073	-0-	-927	-0-	2073	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 207474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.10898 - 12902

06	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2		Y	-0-			-0-
07	2542 N	2518	-0-	-24	-0-	2518	2		Y	-0-			-0-
08	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2		Y	-0-			-0-
09	2400 N	2266	-0-	-134	-0-	2266	2		Y	-0-			-0-
10	2511 N	2186	-0-	-325	-0-	2186	2		Y	-0-			-0-
11	2460 N	2126	-0-	-334	-0-	2126	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 207492 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11844 - 12260

06	7950 X	2102	-0-	-5848	-0-	2102	2		Y	-0-			-0-
07	8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	8324	2		Y	-0-			-0-
08	8395 X	8395	-0-	-0-	-0-	8395	2		Y	-0-			-0-
09	7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	2		Y	-0-			-0-
10	7402 X	7402	-0-	-0-	-0-	7402	2		Y	-0-			-0-
*11	7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	2		Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207522 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11148 - 12110

06	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2		N	-0-			-0-
07	3844 X	3674	-0-	-170	-0-	3674	2		N	-0-			-0-
08	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2		N	-0-			-0-
09	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2		N	-0-			-0-
10	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2		N	-0-			-0-
11	3600 X	3355	-0-	-245	-0-	3355	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208100 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11261 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	3849	-0-	-381	-0-	3849	2			Y	-0-					-0-
07	4247	X	4062	-0-	-185	-0-	4062	2			Y	-0-					-0-
08	4247	X	4127	-0-	-120	-0-	4127	2			Y	-0-					-0-
09	4110	X	4003	-0-	-107	-0-	4003	2			Y	-0-					-0-
10	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			Y	-0-					-0-
*11	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			Y	-0-					-0-

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
06	2490	N	2278	-0-	-212	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2311	-0-	-107	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	2170	-0-	-341	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	2035	-0-	-245	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2251	-0-	-74	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
*11	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 7 RRCID -> 208421 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11225 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	3691	-0-	-359	-0-	3691	2			Y	-0-					-0-
07	4185	X	3356	-0-	-829	-0-	3356	2			Y	-0-					-0-
08	3503	X	2757	-0-	-746	-0-	2757	2			Y	-0-					-0-
09	3390	X	3040	-0-	-350	-0-	3040	2			Y	-0-					-0-
10	3503	X	2842	-0-	-661	-0-	2842	2			Y	-0-					-0-
*11	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			Y	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208663 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 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
06	6600	X	5849	-0-	-751	-0-	5849	2			Y	-0-					-0-
07	6572	X	5853	-0-	-719	-0-	5853	2			Y	-0-					-0-
08	6231	X	5645	-0-	-586	-0-	5645	2			Y	-0-					-0-
09	6030	X	5522	-0-	-508	-0-	5522	2			Y	-0-					-0-
10	6169	X	5543	-0-	-626	-0-	5543	2			Y	-0-					-0-
11	5850	X	5340	-0-	-510	-0-	5340	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 209287 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 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
06	4950	X	4552	-0-	-398	-0-	4552	2			Y	-0-					-0-
07	4991	X	4626	-0-	-365	-0-	4626	2			Y	-0-					-0-
08	4991	X	4718	-0-	-273	-0-	4718	2			Y	-0-					-0-
09	4830	X	2642	-0-	-2188	-0-	2642	2			Y	-0-					-0-
10	4712	X	4439	-0-	-273	-0-	4439	2			Y	-0-					-0-
*11	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 209540 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	709	-0-	-71	-0-	709	2			N	-0-					-0-
07	775	N	680	-0-	-95	-0-	680	2			N	-0-					-0-
08	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	2			N	-0-					-0-
09	720	N	681	-0-	-39	-0-	681	2			N	-0-					-0-
10	682	N	576	-0-	-106	-0-	576	2			N	-0-					-0-
11	690	N	654	-0-	-36	-0-	654	2			N	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 209607 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10190 - 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
06	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			Y	-0-					-0-
07	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			Y	-0-					-0-
08	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			Y	-0-					-0-
09	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			Y	-0-					-0-
10	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			Y	-0-					-0-
11	3960	X	3693	-0-	-267	-0-	3693	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 209620 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564

06	1980	N	1428	-0-	-552	-0-	1428	2			N	-0-					124
07	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					124
08	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					124
09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					124
10	1922	N	1573	-0-	-349	-0-	1573	2			N	-0-					124
11	1890	N	1883	-0-	-7	-0-	1883	2			N	-0-					124

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 209629 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13236 PERF.10415 - 12950

06	3840	X	3607	-0-	-233	-0-	3607	2			Y	-0-					-0-
07	3968	X	3604	-0-	-364	-0-	3604	2			Y	-0-					-0-
08	4154	X	3460	-0-	-694	-0-	3460	2			Y	-0-					-0-
09	3840	X	3345	-0-	-495	-0-	3345	2			Y	-0-					-0-
10	3720	X	3356	-0-	-364	-0-	3356	2			Y	-0-					-0-
11	3600	X	3385	-0-	-215	-0-	3385	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12652

06	8100	X	8054	-0-	-46	-0-	8054	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	7653	-0-	-655	-0-	7653	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	6760	-0-	-1486	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	6818	-0-	-1162	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	6391	-0-	-1855	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	5436	-0-	-2544	-0-	5436	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 209930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12798 PERF.10855 - 12577

06	4080	X	3811	-0-	-269	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3618	-0-	-257	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3753	-0-	-122	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3570	-0-	-240	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3658	-0-	-279	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3570	-0-	-240	-0-	3570	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209934 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11397 - 12882

06	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
07	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
08	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
09	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
10	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
*11	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 8 RRCID -> 210232 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11225 - 11686

06	7380	X	6828	-0-	-552	-0-	6828	2			Y	-0-					-0-
07	7626	X	7283	-0-	-343	-0-	7283	2			Y	-0-					-0-
08	7471	X	6410	-0-	-1061	-0-	6410	2			Y	-0-					-0-
09	7200	X	7063	-0-	-137	-0-	7063	2			Y	-0-					-0-
10	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	8574	2			Y	-0-					-0-
*11	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	8882	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 #: 3 RRCID -> 210240 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12832 PERF.10954 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	2615	-0-	-175	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2664	-0-	-219	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2599	-0-	-284	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2531	-0-	-259	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2482	-0-	-246	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	2297	-0-	-223	-0-	2297	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 210242 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580

06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					40
07	868	N	635	-0-	-233	-0-	635	2			N	-0-					40
08	1023	N	391	-0-	-632	-0-	391	2			N	-0-					40
09	570	N	419	-0-	-151	-0-	419	2			N	-0-					40
10	620	N	425	-0-	-195	-0-	425	2			N	-0-					40
11	390	N	163	-0-	-227	-0-	163	2			N	-0-					40

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 210247 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544

06	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			Y	-0-					-0-
07	3162	X	2841	-0-	-321	-0-	2841	2			Y	-0-					-0-
08	3131	X	2894	-0-	-237	-0-	2894	2			Y	-0-					-0-
09	3030	X	2574	-0-	-456	-0-	2574	2			Y	-0-					-0-
10	3131	X	2744	-0-	-387	-0-	2744	2			Y	-0-					-0-
11	3030	X	1474	-0-	-1556	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210383 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 13005

06	6060	X	4849	-0-	-1211	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5139	-0-	-1123	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5119	-0-	-802	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
09	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
10	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
*11	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	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

06	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
07	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
08	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
09	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
10	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
*11	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 28 RRCID -> 210649 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12983 PERF.11898 - 12808

06	4080	X	3861	-0-	-219	-0-	3861	2			Y	-0-					-0-
07	4216	X	3627	-0-	-589	-0-	3627	2			Y	-0-					-0-
08	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			Y	-0-					-0-
09	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			Y	-0-					-0-
10	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			Y	-0-					-0-
11	3270	X	3182	-0-	-88	-0-	3182	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210651 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 12630

06	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					80
07	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					80
08	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-					80
09	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					80
10	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					80
*11	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-					80

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210923 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 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
06	4320 X	3925	-0-	-395	-0-	3925	2		Y	-0-			-0-
07	4464 X	3254	-0-	-1210	-0-	3254	2		Y	-0-			-0-
08	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	2		Y	-0-			-0-
09	5100 X	4428	-0-	-672	-0-	4428	2		Y	-0-			-0-
10	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	2		Y	-0-			-0-
*11	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 210928 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11258 - 12842

06	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2		N	-0-			-0-
07	1860 N	1776	-0-	-84	-0-	1776	2		N	-0-			-0-
08	1829 N	1768	-0-	-61	-0-	1768	2		N	-0-			-0-
09	1740 N	1702	-0-	-38	-0-	1702	2		N	-0-			-0-
10	1767 N	1713	-0-	-54	-0-	1713	2		N	-0-			-0-
11	1710 N	1632	-0-	-78	-0-	1632	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

06	5520 X	4599	-0-	-921	-0-	4599	2		Y	-0-			-0-
07	5425 X	4664	-0-	-761	-0-	4664	2		Y	-0-			-0-
08	5208 X	4660	-0-	-548	-0-	4660	2		Y	-0-			-0-
09	5040 X	4497	-0-	-543	-0-	4497	2		Y	-0-			-0-
10	4960 X	4829	-0-	-131	-0-	4829	2		Y	-0-			-0-
*11	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 6 RRCID -> 211470 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11171 - 12472

06	8130 X	6783	-0-	-1347	-0-	6783	2		Y	-0-			-0-
07	8401 X	6705	-0-	-1696	-0-	6705	2		Y	-0-			-0-
08	8866 X	6087	-0-	-2779	-0-	6087	2		Y	-0-			-0-
09	8580 X	5309	-0-	-3271	-0-	5309	2		Y	-0-			-0-
10	8060 X	1733	-0-	-6327	-0-	1733	2		Y	-0-			-0-
11	6780 X	-0-	-0-	-6780	-0-				Y	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12966 PERF.10684 - 12892

06	6210 X	4103	-0-	-2107	-0-	4103	2		N	-0-			-0-
07	6138 X	4616	-0-	-1522	-0-	4616	2		N	-0-			-0-
08	5394 X	4670	-0-	-724	-0-	4670	2		N	-0-			-0-
09	5220 X	3975	-0-	-1245	-0-	3975	2		N	-0-			-0-
10	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2		N	-0-			-0-
*11	5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	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

06	6450 X	5959	-0-	-491	-0-	5959	2		N	-0-			-0-
07	6572 X	6203	-0-	-369	-0-	6203	2		N	-0-			-0-
08	6448 X	5970	-0-	-478	-0-	5970	2		N	-0-			-0-
09	6240 X	5663	-0-	-577	-0-	5663	2		N	-0-			-0-
10	6293 X	6248	-0-	-45	-0-	6248	2		N	-0-			-0-
11	6000 X	5831	-0-	-169	-0-	5831	2		N	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211768 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536

06	5580 X	5233	-0-	-347	-0-	5233	2		N	-0-			-0-
07	5704 X	5216	-0-	-488	-0-	5216	2		N	-0-			-0-
08	5425 X	5244	-0-	-181	-0-	5244	2		N	-0-			-0-
09	5250 X	5006	-0-	-244	-0-	5006	2		N	-0-			-0-
10	5394 X	5101	-0-	-293	-0-	5101	2		N	-0-			-0-
11	5220 X	4959	-0-	-261	-0-	4959	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 211778 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 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
06	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			Y	-0-					-0-
07	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			Y	-0-					-0-
08	3751 X	3704	-0-	-47	-0-	3704	2			Y	-0-					-0-
09	3630 X	3297	-0-	-333	-0-	3297	2			Y	-0-					-0-
10	3751 X	2292	-0-	-1459	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-
11	3630 X	2588	-0-	-1042	-0-	2588	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211782 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10450 - 12461

06	3810 X	3617	-0-	-193	-0-	3617	2			N	-0-					152
07	3937 X	3633	-0-	-304	-0-	3633	2			N	-0-					152
08	3751 X	3640	-0-	-111	-0-	3640	2			N	-0-					152
09	3630 X	3498	-0-	-132	-0-	3498	2			N	-0-					152
10	3751 X	3559	-0-	-192	-0-	3559	2			N	-0-					152
11	3630 X	3273	-0-	-357	-0-	3273	2			N	-0-					152

THOMPSON, C. C. WELL #: 22 RRCID -> 212215 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11619 - 12826

06	5460 X	4876	-0-	-584	-0-	4876	2			Y	-0-					-0-
07	5363 X	4919	-0-	-444	-0-	4919	2			Y	-0-					-0-
08	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			Y	-0-					-0-
09	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			Y	-0-					-0-
10	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2			Y	-0-					-0-
11	4410 X	4277	-0-	-133	-0-	4277	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212407 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10993 - 11499

06	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
07	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
08	2728 X	2392	-0-	-336	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
09	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
10	2728 X	2661	-0-	-67	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
11	2640 X	2417	-0-	-223	-0-	2417	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 212916 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678

06	4590 X	4396	-0-	-194	-0-	4396	2			Y	-0-					-0-
07	4712 X	4537	-0-	-175	-0-	4537	2			Y	-0-					-0-
08	4681 X	4427	-0-	-254	-0-	4427	2			Y	-0-					-0-
09	4500 X	4297	-0-	-203	-0-	4297	2			Y	-0-					-0-
10	4619 X	4421	-0-	-198	-0-	4421	2			Y	-0-					-0-
11	4410 X	4284	-0-	-126	-0-	4284	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

06	7200 X	6587	-0-	-613	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
07	7316 X	6516	-0-	-800	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
08	7130 X	6213	-0-	-917	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
09	6870 X	6620	-0-	-250	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
10	6975 X	6135	-0-	-840	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
11	6600 X	6493	-0-	-107	-0-	6493	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

06	6450 X	4992	-0-	-1458	-0-	4992	2			Y	-0-					-0-
07	6665 X	5317	-0-	-1348	-0-	5317	2			Y	-0-					-0-
08	6479 X	5132	-0-	-1347	-0-	5132	2			Y	-0-					-0-
09	6240 X	4654	-0-	-1586	-0-	4654	2			Y	-0-					-0-
10	6262 X	4812	-0-	-1450	-0-	4812	2			Y	-0-					-0-
11	5160 X	4010	-0-	-1150	-0-	4010	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 #: 4 RRCID -> 213225 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13316 PERF.10974 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	350	-0-	-239	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	368	-0-	-82	-0-	368	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213253 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12753 PERF.11386 - 12600

06	6660	X	5695	-0-	-965	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6310	-0-	-479	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	6192	-0-	-132	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
09	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	6256	-0-	-68	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5879	-0-	-241	-0-	5879	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

06	6750	X	6041	-0-	-709	-0-	6041	2			Y	-0-					-0-
07	6758	X	5601	-0-	-1157	-0-	5601	2			Y	-0-					-0-
08	6107	X	5588	-0-	-519	-0-	5588	2			Y	-0-					-0-
09	5910	X	4374	-0-	-1536	-0-	4374	2			Y	-0-					-0-
10	6107	X	5774	-0-	-333	-0-	5774	2			Y	-0-					-0-
11	5910	X	4666	-0-	-1244	-0-	4666	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

06	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
07	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
08	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3231	-0-	-579	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
10	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
*11	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-					-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214881 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12768 PERF.11202 - 12540

06	3210	X	3057	-0-	-153	-0-	3057	2			Y	-0-					-0-
07	3317	X	3125	-0-	-192	-0-	3125	2			Y	-0-					-0-
08	3224	X	2300	-0-	-924	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-
09	3120	X	2990	-0-	-130	-0-	2990	2			Y	-0-					-0-
10	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			Y	-0-					-0-
11	3060	X	2783	-0-	-277	-0-	2783	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215130 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572

06	3900	X	2551	-0-	-1349	-0-	2551	2			Y	-0-					-0-
07	4030	X	1766	-0-	-2264	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-
08	2914	X	1347	-0-	-1567	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
09	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			Y	-0-					-0-
10	2635	X	2438	-0-	-197	-0-	2438	2			Y	-0-					-0-
*11	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	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

06	5040	X	4870	-0-	-170	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4602	-0-	-606	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
08	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4461	-0-	-309	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4773	-0-	-156	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4521	-0-	-249	-0-	4521	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 215525 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 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
06	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2		Y	-0-			-0-
07	3565 X	2767	-0-	-798	-0-	2767	2		Y	-0-			-0-
08	3317 X	2464	-0-	-853	-0-	2464	2		Y	-0-			-0-
09	3210 X	1969	-0-	-1241	-0-	1969	2		Y	-0-			-0-
10	3317 X	2405	-0-	-912	-0-	2405	2		Y	-0-			-0-
*11	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	2		Y	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215534 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 12742

06	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2		Y	-0-			-0-
07	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2		Y	-0-			-0-
08	3658 X	3509	-0-	-149	-0-	3509	2		Y	-0-			-0-
09	3540 X	3228	-0-	-312	-0-	3228	2		Y	-0-			-0-
10	3658 X	3173	-0-	-485	-0-	3173	2		Y	-0-			-0-
11	3540 X	3200	-0-	-340	-0-	3200	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215543 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8768 - 12602

06	2340 X	2042	-0-	-298	-0-	2042	2		N	-0-			46
07	2077 N	1346	-0-	-731	-0-	1346	2		N	-0-			46
08	2077 X	1201	-0-	-876	-0-	1201	2		N	-0-			46
09	2040 X	259	-0-	-1781	-0-	259	2		N	-0-			46
10	2108 X	10	-0-	-2098	-0-	10	2		N	-0-			46
11	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-				N	-0-			46

CAGLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12436 PERF.11710 - 12205

06	5460 X	5068	-0-	-392	-0-	5068	2		Y	-0-			-0-
07	5642 X	5328	-0-	-314	-0-	5328	2		Y	-0-			-0-
08	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	2		Y	-0-			-0-
09	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2		Y	-0-			-0-
10	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2		Y	-0-			-0-
*11	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216220 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 12580

06	6270 X	5450	-0-	-820	-0-	5450	2		N	-0-			-0-
07	6479 X	5902	-0-	-577	-0-	5902	2		N	-0-			-0-
08	7099 X	6251	-0-	-848	-0-	6251	2		N	-0-			-0-
09	6870 X	5989	-0-	-881	-0-	5989	2		N	-0-			-0-
10	7099 X	5955	-0-	-1144	-0-	5955	2		N	-0-			-0-
11	6060 X	5846	-0-	-214	-0-	5846	2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11054 - 12693

06	2220 N	1783	-0-	-437	-0-	1783	2		N	-0-			-0-
07	1953 N	1883	-0-	-70	-0-	1883	2		N	-0-			-0-
08	1953 N	1837	-0-	-116	-0-	1837	2		N	-0-			-0-
09	1770 N	1733	-0-	-37	-0-	1733	2		N	-0-			-0-
10	1891 N	1879	-0-	-12	-0-	1879	2		N	-0-			-0-
11	1770 N	1690	-0-	-80	-0-	1690	2		N	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 16R RRCID -> 216664 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12947 PERF.11616 - 12827

06	7530 X	5215	-0-	-2315	-0-	5215	2		Y	-0-			-0-
07	9956 X	9956	-0-	-0-	-0-	9956	2		Y	-0-			-0-
08	10416 X	10416	-0-	-0-	-0-	10416	2		Y	-0-			-0-
09	8961 X	8961	-0-	-0-	-0-	8961	2		Y	-0-			-0-
10	9661 X	9661	-0-	-0-	-0-	9661	2		Y	-0-			-0-
*11	8722 X	8722	-0-	-0-	-0-	8722	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 #: 8 RRCID -> 216687 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 216694 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 12850

06	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	2			Y	-0-					-0-
07	7967	X	7356	-0-	-611	-0-	7356	2			Y	-0-					-0-
08	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7352	2			Y	-0-					-0-
09	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	2			Y	-0-					-0-
10	7037	X	5141	-0-	-1896	-0-	5141	2			Y	-0-					-0-
11	6810	X	4752	-0-	-2058	-0-	4752	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216698 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11536 - 12313

06	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-
07	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			Y	-0-					-0-
08	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			Y	-0-					-0-
09	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			Y	-0-					-0-
10	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			Y	-0-					-0-
11	2730	N	2664	-0-	-66	-0-	2664	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

06	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			Y	-0-					-0-
07	4495	X	4285	-0-	-210	-0-	4285	2			Y	-0-					-0-
08	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			Y	-0-					-0-
09	3900	X	3758	-0-	-142	-0-	3758	2			Y	-0-					-0-
10	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			Y	-0-					-0-
*11	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	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

06	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
07	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
08	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
09	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
10	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
*11	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216841 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11056 - 11816

06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
*11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 216843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10940 - 12954

06	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			Y	-0-					-0-
07	4340	X	4130	-0-	-210	-0-	4130	2			Y	-0-					-0-
08	4340	X	4031	-0-	-309	-0-	4031	2			Y	-0-					-0-
09	4200	X	3798	-0-	-402	-0-	3798	2			Y	-0-					-0-
10	4340	X	3907	-0-	-433	-0-	3907	2			Y	-0-					-0-
11	4200	X	3483	-0-	-717	-0-	3483	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 #: 2 RRCID -> 216851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
07	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
08	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
09	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
10	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
*11	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216918 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 12770 PERF.10510 - 12640

06	8028 X	8028	-0-	-0-	-0-	8028	2			N	-0-					127
07	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	7080	2			N	-0-					127
08	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	2			N	-0-					127
09	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-					127
10	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	6387	2			N	-0-					127
*11	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	2			N	-0-					127

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217010 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769

06	5700 X	5296	-0-	-404	-0-	5296	2			N	-0-					70
07	5890 X	4474	-0-	-1416	-0-	4474	2			N	-0-					70
08	6758 X	6191	-0-	-567	-0-	6191	2			N	-0-					70
09	6540 X	5474	-0-	-1066	-0-	5474	2			N	-0-					70
10	6138 X	4728	-0-	-1410	-0-	4728	2			N	-0-					70
11	6000 X	4503	-0-	-1497	-0-	4503	2			N	-0-					70

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217012 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676

06	4530 X	3830	-0-	-700	-0-	3830	2			Y	-0-					-0-
07	4681 X	4549	-0-	-132	-0-	4549	2			Y	-0-					-0-
08	4247 X	4228	-0-	-19	-0-	4228	2			Y	-0-					-0-
09	4110 X	4025	-0-	-85	-0-	4025	2			Y	-0-					-0-
10	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			Y	-0-					-0-
11	4110 X	3923	-0-	-187	-0-	3923	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 217046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11723 - 12213

06	3300 X	3288	-0-	-12	-0-	3288	2			Y	-0-					-0-
07	3379 X	3134	-0-	-245	-0-	3134	2			Y	-0-					-0-
08	3379 X	3347	-0-	-32	-0-	3347	2			Y	-0-					-0-
09	3270 X	3237	-0-	-33	-0-	3237	2			Y	-0-					-0-
10	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			Y	-0-					-0-
11	3270 X	3234	-0-	-36	-0-	3234	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217063 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838

06	3960 X	3781	-0-	-179	-0-	3781	2			Y	-0-					13
07	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4236	2	37	9	Y	34	47	1			-0-
08	3937 X	1883	-0-	-2054	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
09	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
10	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
*11	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 21 RRCID -> 217071 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818

06	4350 X	3776	-0-	-574	-0-	3776	2			Y	-0-					-0-
07	4433 X	3396	-0-	-1037	-0-	3396	2			Y	-0-					-0-
08	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			Y	-0-					-0-
09	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			Y	-0-					-0-
10	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			Y	-0-					-0-
11	3720 X	3636	-0-	-84	-0-	3636	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217075 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3540 X	3183	-0-	-357	-0-	3183	2			Y	-0-					-0-
07	3503 X	2686	-0-	-817	-0-	2686	2			Y	-0-					-0-
08	3100 X	3060	-0-	-40	-0-	3060	2			Y	-0-					-0-
09	3180 X	2916	-0-	-264	-0-	2916	2			Y	-0-					-0-
10	3286 X	2326	-0-	-960	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-
*11	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			Y	-0-					-0-

CRIDER, A. B. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217306 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10282 - 12942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3360 X	107	-0-	-3253	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
07	3472 X	500	-0-	-2972	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
08	3348 X	380	-0-	-2968	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
09	3240 X	87	-0-	-3153	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
10	2790 X	128	-0-	-2662	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
*11	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217311 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 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
06	5550 X	5334	-0-	-216	-0-	5334	2			Y	-0-					-0-
07	5735 X	5644	-0-	-91	-0-	5644	2			Y	-0-					-0-
08	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2			Y	-0-					-0-
09	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2			Y	-0-					-0-
10	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2			Y	-0-					-0-
11	4950 X	4896	-0-	-54	-0-	4896	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 26 RRCID -> 217367 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11580 - 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
06	6840 X	6563	-0-	-277	-0-	6563	2			Y	-0-					-0-
07	6944 X	4855	-0-	-2089	-0-	4855	2			Y	-0-					-0-
08	6572 X	-0-	-0-	-6572	-0-					Y	-0-					-0-
09	6360 X	1	-0-	-6359	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	6572 X	4	-0-	-6568	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	6360 X	-0-	-0-	-6360	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217443 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10408 - 12609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
07	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
08	1457 N	1326	-0-	-131	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
09	1590 N	868	-0-	-722	-0-	868	2			N	-0-					-0-
10	1519 N	831	-0-	-688	-0-	831	2			N	-0-					-0-
11	1290 N	889	-0-	-401	-0-	889	2			N	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217503 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10837 - 11503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310 N	634	-0-	-1676	-0-	634	2			N	-0-					-0-
07	2387 N	569	-0-	-1818	-0-	569	2			N	-0-					-0-
08	961 N	476	-0-	-485	-0-	476	2			N	-0-					-0-
09	630 N	526	-0-	-104	-0-	526	2			N	-0-					-0-
10	558 N	475	-0-	-83	-0-	475	2			N	-0-					-0-
11	450 N	374	-0-	-76	-0-	374	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 217512 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12358 PERF.11290 - 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
06	7554 X	7554	-0-	-0-	-0-	7554	2			Y	-0-					-0-
07	8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	8847	2			Y	-0-					-0-
08	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	2			Y	-0-					-0-
09	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			Y	-0-					-0-
10	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			Y	-0-					-0-
*11	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2			Y	-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 #: 1 RRCID -> 217557 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11316 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
07	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	8430	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	8252	-0-	-800	-0-	8233	2	19	9	N	17					17
09	8760	X	7739	-0-	-1021	-0-	7739	2			N	-0-					17
10	9052	X	7826	-0-	-1226	-0-	7826	2			N	-0-					17
11	8190	X	7460	-0-	-730	-0-	7460	2			N	-0-					17

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217583 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10552 - 12690

06	6900	X	6696	-0-	-204	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	6918	-0-	-212	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6838	-0-	-292	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6568	-0-	-332	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6589	-0-	-479	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6246	-0-	-444	-0-	6246	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

06	4920	X	3944	-0-	-976	-0-	3944	2			Y	-0-					-0-
07	5084	X	4360	-0-	-724	-0-	4360	2			Y	-0-					-0-
08	4526	X	3748	-0-	-778	-0-	3748	2			Y	-0-					-0-
09	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			Y	-0-					-0-
10	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			Y	-0-					-0-
*11	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 24 RRCID -> 217652 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863

06	6060	X	4740	-0-	-1320	-0-	4740	2			Y	-0-					-0-
07	6076	X	5019	-0-	-1057	-0-	5019	2			Y	-0-					-0-
08	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	2			Y	-0-					-0-
09	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2			Y	-0-					-0-
10	5177	X	5120	-0-	-57	-0-	5120	2			Y	-0-					-0-
*11	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2			Y	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 217661 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291

06	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1482	-0-	-285	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1015	-0-	-695	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1100	-0-	-667	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	952	-0-	-488	-0-	952	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 217665 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962

06	5250	X	4778	-0-	-472	-0-	4778	2			Y	-0-					-0-
07	5425	X	4916	-0-	-509	-0-	4916	2			Y	-0-					-0-
08	5084	X	4845	-0-	-239	-0-	4845	2			Y	-0-					-0-
09	4920	X	4621	-0-	-299	-0-	4621	2			Y	-0-					-0-
10	5084	X	4558	-0-	-526	-0-	4558	2			Y	-0-					-0-
*11	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217801 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110

06	7500	X	6771	-0-	-729	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	7048	-0-	-888	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7350	-0-	-586	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	7085	-0-	-595	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	7111	-0-	-112	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	6481	-0-	-629	-0-	6481	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 #: 12 RRCID -> 217978 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10802 - 12779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2403	-0-	-567	-0-	2403	2			Y	-0-					-0-
07	3069	X	2539	-0-	-530	-0-	2539	2			Y	-0-					-0-
08	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			Y	-0-					-0-
09	2190	N	2143	-0-	-47	-0-	2143	2			Y	-0-					-0-
10	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			Y	-0-					-0-
*11	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218035 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 12822

06	4770	X	3258	-0-	-1512	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4402	-0-	-527	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	3821	-0-	-1046	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	3539	-0-	-1171	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	3813	-0-	-930	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3853	-0-	-407	-0-	3853	2			N	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218037 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402

06	6000	X	5802	-0-	-198	-0-	5802	2			Y	-0-					-0-
07	6076	X	5937	-0-	-139	-0-	5937	2			Y	-0-					-0-
08	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	2			Y	-0-					-0-
09	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	2			Y	-0-					-0-
10	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	2			Y	-0-					-0-
*11	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 218084 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 12990

06	5310	X	5041	-0-	-269	-0-	5041	2			Y	-0-					-0-
07	5425	X	4973	-0-	-452	-0-	4973	2			Y	-0-					-0-
08	4526	X	4346	-0-	-180	-0-	4346	2			Y	-0-					-0-
09	4380	X	4045	-0-	-335	-0-	4045	2			Y	-0-					-0-
10	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			Y	-0-					-0-
11	4380	X	3863	-0-	-517	-0-	3863	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218090 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821

06	6510	X	5951	-0-	-559	-0-	5951	2			Y	-0-					-0-
07	6727	X	6279	-0-	-448	-0-	6279	2			Y	-0-					-0-
08	6355	X	5900	-0-	-455	-0-	5900	2			Y	-0-					-0-
09	6150	X	5711	-0-	-439	-0-	5711	2			Y	-0-					-0-
10	6293	X	5671	-0-	-622	-0-	5671	2			Y	-0-					-0-
11	6090	X	5245	-0-	-845	-0-	5245	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

06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-
07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-
08	1922	N	1767	-0-	-155	-0-	1767	2			Y	-0-					-0-
09	1950	N	1512	-0-	-438	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1505	-0-	-510	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1656	-0-	-54	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218102 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 12024

06	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
07	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
08	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
09	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
10	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
*11	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRIDER, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 218188 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10469 - 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
06	1140	N	986	-0-	-154	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	833	-0-	-190	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	683	-0-	-402	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	797	-0-	-193	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
*11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218193 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11439 - 12882

06	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			Y	-0-					-0-
07	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			Y	-0-					-0-
08	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			Y	-0-					-0-
09	3570	X	3405	-0-	-165	-0-	3405	2			Y	-0-					-0-
10	3689	X	3150	-0-	-539	-0-	3150	2			Y	-0-					-0-
11	3570	X	3371	-0-	-199	-0-	3371	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219065 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928

06	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	13210	2			Y	-0-					-0-
07	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	8769	2			Y	-0-					-0-
08	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	7411	2			Y	-0-					-0-
09	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2			Y	-0-					-0-
10	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	2			Y	-0-					-0-
*11	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 219066 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13146 PERF.11604 - 12968

06	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			Y	-0-					-0-
07	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			Y	-0-					-0-
08	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			Y	-0-					-0-
09	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			Y	-0-					-0-
10	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			Y	-0-					-0-
*11	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			Y	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 219067 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 12420

06	3540	X	3534	-0-	-6	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3655	-0-	-3	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3645	-0-	-44	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
09	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3367	-0-	-291	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
*11	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219068 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11691 - 12850

06	7320	X	6026	-0-	-1294	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	5723	-0-	-1841	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	6117	-0-	-672	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	5525	-0-	-1045	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	5706	-0-	-773	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5280	-0-	-750	-0-	5280	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219069 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.11706 - 12888

06	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
07	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
08	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2682	-0-	-138	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
10	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
*11	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 219224 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10802 - 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
06	2940	N	2745	-0-	-195	-0-	2745	2			Y	-0-					-0-
07	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3165	-0-	65	65	3165	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	4094	-0-	1094	1159	4094	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3908	-0-	808	1967	3908	2			Y	-0-					-0-
*11	4562	X	2595	-0-	-1967	-0-	2595	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219235 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590

06	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
07	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5705	-0-	-309	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5300	-0-	-520	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5255	-0-	-759	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5012	-0-	-808	-0-	5012	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 219238 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.10571 - 10754

06	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			Y	-0-					-0-
07	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
08	7595	X	1883	-0-	-5712	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
09	7350	X	2062	-0-	-5288	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-
10	5456	X	1480	-0-	-3976	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
11	3390	X	1094	-0-	-2296	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 219239 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10682 - 12903

06	3630	X	3076	-0-	-554	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3209	-0-	-542	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3281	-0-	-160	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3085	-0-	-245	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	3082	-0-	-142	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2802	-0-	-378	-0-	2802	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 219240 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791

06	2880	X	2686	-0-	-194	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2754	-0-	-222	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
08	2821	N	2709	-0-	-112	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
09	2700	N	2558	-0-	-142	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
10	2759	N	2662	-0-	-97	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
11	2610	N	2585	-0-	-25	-0-	2585	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219242 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603

06	7950	X	6928	-0-	-1022	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	6252	-0-	-1932	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	4409	-0-	-3775	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	3563	-0-	-4357	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	4111	-0-	-3422	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
*11	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	8474	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 219334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10878 - 13014

06	5850	X	5064	-0-	-786	-0-	5064	2			Y	-0-					-0-
07	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	2			Y	-0-					-0-
08	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2			Y	-0-					-0-
09	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			Y	-0-					-0-
10	5518	X	5492	-0-	-26	-0-	5492	2			Y	-0-					-0-
*11	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219514 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11222 - 13062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	3827	-0-	-223	-0-	3827	2			Y	-0-					-0-
07	4185	X	3955	-0-	-230	-0-	3955	2			Y	-0-					-0-
08	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			Y	-0-					-0-
09	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			Y	-0-					-0-
10	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			Y	-0-					-0-
11	3270	X	33	-0-	-3237	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 219516 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.10756 - 13167

06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219826 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 12996

06	6390	X	6091	-0-	-299	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	6175	-0-	-335	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	6062	-0-	-293	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5886	-0-	-264	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	5942	-0-	-413	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5588	-0-	-502	-0-	5588	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

06	4980	X	3783	-0-	-1197	-0-	3783	2			Y	-0-					-0-
07	5084	X	4056	-0-	-1028	-0-	4056	2			Y	-0-					-0-
08	4929	X	4190	-0-	-739	-0-	4190	2			Y	-0-					-0-
09	4770	X	4130	-0-	-640	-0-	4130	2			Y	-0-					-0-
10	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			Y	-0-					-0-
*11	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	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

06	5700	X	5550	-0-	-150	-0-	5516	2	34	9	N	31					142
07	5859	X	4409	-0-	-1450	-0-	4409	2			N	-0-					142
08	5611	X	4205	-0-	-1406	-0-	4205	2			N	-0-					142
09	5430	X	4501	-0-	-929	-0-	4501	2			N	-0-					142
10	5611	X	5501	-0-	-110	-0-	5501	2			N	-0-					142
11	5430	X	4502	-0-	-928	-0-	4502	2			N	-0-					142

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 220247 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.11238 - 12891

06	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	900	-0-	-185	-0-	900	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	1046	-0-	-4	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
*11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	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

06	5190	X	4897	-0-	-293	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	5300	-0-	-63	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
08	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4714	-0-	-176	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
10	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4662	-0-	-228	-0-	4662	2			N	-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 #: 22 RRCID -> 221004 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11471 - 12918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	3633	-0-	-87	-0-	3633	2			Y	-0-					-0-
07	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			Y	-0-					-0-
08	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			Y	-0-					-0-
09	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			Y	-0-					-0-
10	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2			Y	-0-					-0-
*11	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 221652 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 12842

06	7560	X	7127	-0-	-433	-0-	7127	2			Y	-0-					-0-
07	7719	X	7328	-0-	-391	-0-	7328	2			Y	-0-					-0-
08	7440	X	7129	-0-	-311	-0-	7129	2			Y	-0-					-0-
09	7200	X	6804	-0-	-396	-0-	6804	2			Y	-0-					-0-
10	7440	X	6942	-0-	-498	-0-	6942	2			Y	-0-					-0-
11	7140	X	6826	-0-	-314	-0-	6826	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 221675 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11726 - 12295

06	7830	X	7226	-0-	-604	-0-	7226	2			Y	-0-					-0-
07	7843	X	7314	-0-	-529	-0-	7314	2			Y	-0-					-0-
08	7626	X	7384	-0-	-242	-0-	7384	2			Y	-0-					-0-
09	7320	X	7135	-0-	-185	-0-	7135	2			Y	-0-					-0-
10	7533	X	3010	-0-	-4523	-0-	3010	2			Y	-0-					-0-
11	7230	X	-0-	-0-	-7230	-0-					Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221719 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11354 - 12646

06	5700	X	4778	-0-	-922	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5262	-0-	-628	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	5003	-0-	-329	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4780	-0-	-380	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	4868	-0-	-464	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4633	-0-	-467	-0-	4633	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 222057 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 12652

06	4950	X	4623	-0-	-327	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4496	-0-	-619	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	3814	-0-	-1270	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4052	-0-	-868	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
*11	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 222060 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796

06	7110	X	6857	-0-	-253	-0-	6857	2			Y	-0-					-0-
07	7254	X	6955	-0-	-299	-0-	6955	2			Y	-0-					-0-
08	7192	X	7076	-0-	-116	-0-	7076	2			Y	-0-					-0-
09	6930	X	6723	-0-	-207	-0-	6723	2			Y	-0-					-0-
10	7130	X	6670	-0-	-460	-0-	6670	2			Y	-0-					-0-
11	6870	X	6742	-0-	-128	-0-	6742	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 222461 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508

06	6420	X	5626	-0-	-794	-0-	5626	2			Y	-0-					-0-
07	6634	X	6242	-0-	-392	-0-	6242	2			Y	-0-					-0-
08	6851	X	5120	-0-	-1731	-0-	5120	2			Y	-0-					-0-
09	6630	X	6126	-0-	-504	-0-	6126	2			Y	-0-					-0-
10	6665	X	4625	-0-	-2040	-0-	4625	2			Y	-0-					-0-
11	6030	X	5751	-0-	-279	-0-	5751	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 #: 14 RRCID -> 222496 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 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
06	6210 X	5189	-0-	-1021	-0-	5189	2		Y	-0-			-0-
07	6417 X	5832	-0-	-585	-0-	5832	2		Y	-0-			-0-
08	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2		Y	-0-			-0-
09	5550 X	5549	-0-	-1	-0-	5549	2		Y	-0-			-0-
10	8720 X	8720	-0-	-0-	-0-	8720	2		Y	-0-			-0-
*11	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	6497	2		Y	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862

06	8670 X	8060	-0-	-610	-0-	8060	2		Y	-0-			-0-
07	8959 X	8072	-0-	-887	-0-	8072	2		Y	-0-			-0-
08	8370 X	8192	-0-	-178	-0-	8192	2		Y	-0-			-0-
09	8100 X	8043	-0-	-57	-0-	8043	2		Y	-0-			-0-
10	8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	8516	2		Y	-0-			-0-
11	8070 X	7794	-0-	-276	-0-	7794	2		Y	-0-			-0-

KENNEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 222628 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581

06	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			-0-
07	372 X	308	-0-	-64	-0-	308	2		N	-0-			-0-
08	372 N	285	-0-	-87	-0-	285	2		N	-0-			-0-
09	360 N	295	-0-	-65	-0-	295	2		N	-0-			-0-
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			-0-
*11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 222636 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

06	5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	2		Y	-0-			-0-
07	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2		Y	-0-			-0-
08	5890 X	5494	-0-	-396	-0-	5494	2		Y	-0-			-0-
09	5700 X	5237	-0-	-463	-0-	5237	2		Y	-0-			-0-
10	5890 X	5259	-0-	-631	-0-	5259	2		Y	-0-			-0-
11	5610 X	4943	-0-	-667	-0-	4943	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

06	6900 X	6370	-0-	-530	-0-	6370	2		N	-0-			-0-
07	7130 X	5836	-0-	-1294	-0-	5836	2		N	-0-			-0-
08	6882 X	5637	-0-	-1245	-0-	5637	2		N	-0-			-0-
09	6600 X	5923	-0-	-677	-0-	5923	2		N	-0-			-0-
10	6572 X	6299	-0-	-273	-0-	6299	2		N	-0-			-0-
11	6360 X	6134	-0-	-226	-0-	6134	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 222697 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 12817

06	7320 X	6486	-0-	-834	-0-	6486	2		Y	-0-			-0-
07	7564 X	7128	-0-	-436	-0-	7128	2		Y	-0-			-0-
08	7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	7034	2		Y	-0-			-0-
09	6750 X	5888	-0-	-862	-0-	5888	2		Y	-0-			-0-
10	6975 X	6733	-0-	-242	-0-	6733	2		Y	-0-			-0-
11	6750 X	5646	-0-	-1104	-0-	5646	2		Y	-0-			-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222831 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536

06	3750 X	3175	-0-	-575	-0-	3175	2		Y	-0-			-0-
07	3875 X	3538	-0-	-337	-0-	3538	2		Y	-0-			-0-
08	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2		Y	-0-			-0-
09	3390 X	3199	-0-	-191	-0-	3199	2		Y	-0-			-0-
10	3534 X	3399	-0-	-135	-0-	3399	2		Y	-0-			-0-
11	3510 X	2491	-0-	-1019	-0-	2491	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222854 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
07	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
08	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
09	2370 N	2319	-0-	-51	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	3595	-0-	495	495	3595	2			N	-0-					-0-
*11	3000 N	5087	-0-	2087	2582	5087	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 24 RRCID -> 222860 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782

06	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			Y	-0-					-0-
07	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			Y	-0-					-0-
08	4371 X	3730	-0-	-641	-0-	3730	2			Y	-0-					-0-
09	4200 X	3815	-0-	-385	-0-	3815	2			Y	-0-					-0-
10	4216 X	3847	-0-	-369	-0-	3847	2			Y	-0-					-0-
11	3900 X	3082	-0-	-818	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222864 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890

06	5790 X	5325	-0-	-465	-0-	5325	2			Y	-0-					-0-
07	5828 X	5177	-0-	-651	-0-	5177	2			Y	-0-					-0-
08	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	2			Y	-0-					-0-
09	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			Y	-0-					-0-
10	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			Y	-0-					-0-
*11	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222965 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11445 - 12872

06	5490 X	5278	-0-	-212	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
07	5549 X	4988	-0-	-561	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
08	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
09	5220 X	5146	-0-	-74	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
10	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
11	5220 X	5146	-0-	-74	-0-	5146	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

06	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			Y	-0-					-0-
07	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			Y	-0-					-0-
08	3162 X	2791	-0-	-371	-0-	2791	2			Y	-0-					-0-
09	3060 X	2656	-0-	-404	-0-	2656	2			Y	-0-					-0-
10	3131 X	2703	-0-	-428	-0-	2703	2			Y	-0-					-0-
11	3030 X	2546	-0-	-484	-0-	2546	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 223585 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10658 - 11256

06	1830 N	1707	-0-	-123	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
07	1953 N	1777	-0-	-176	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
08	1984 N	1765	-0-	-219	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
09	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
10	1767 N	1671	-0-	-96	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
11	1710 N	1620	-0-	-90	-0-	1620	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 223597 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702

06	4530 X	4387	-0-	-143	-0-	4387	2			Y	-0-					-0-
07	4619 X	3863	-0-	-756	-0-	3863	2			Y	-0-					-0-
08	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			Y	-0-					-0-
09	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			Y	-0-					-0-
10	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			Y	-0-					-0-
*11	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	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 #: 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
06	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			Y	-0-					-0-
07	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			Y	-0-					-0-
08	4619	X	3810	-0-	-809	-0-	3810	2			Y	-0-					-0-
09	4470	X	3405	-0-	-1065	-0-	3405	2			Y	-0-					-0-
10	4340	X	3741	-0-	-599	-0-	3741	2			Y	-0-					-0-
11	4020	X	3557	-0-	-463	-0-	3557	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223846 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682

06	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
07	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
*11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223847 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860

06	6390	X	5644	-0-	-746	-0-	5644	2			N	-0-					140
07	6448	X	5649	-0-	-799	-0-	5649	2			N	-0-					140
08	6045	X	5346	-0-	-699	-0-	5346	2			N	-0-					140
09	5820	X	4856	-0-	-964	-0-	4856	2			N	-0-					140
10	5828	X	5016	-0-	-812	-0-	5016	2			N	-0-					140
11	5640	X	4874	-0-	-766	-0-	4874	2			N	-0-					140

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223848 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 12880

06	4650	X	3920	-0-	-730	-0-	3920	2			Y	-0-					-0-
07	4805	X	4412	-0-	-393	-0-	4412	2			Y	-0-					-0-
08	4433	X	4325	-0-	-108	-0-	4325	2			Y	-0-					-0-
09	4290	X	4073	-0-	-217	-0-	4073	2			Y	-0-					-0-
10	4402	X	4253	-0-	-149	-0-	4253	2			Y	-0-					-0-
11	4260	X	3232	-0-	-1028	-0-	3232	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

06	5880	X	5514	-0-	-366	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5673	-0-	-403	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5412	-0-	-416	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	5475	-0-	-75	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5346	-0-	-358	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	4758	-0-	-762	-0-	4758	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223851 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772

06	4470	X	4268	-0-	-202	-0-	4268	2			Y	-0-					-0-
07	4619	X	3760	-0-	-859	-0-	3760	2			Y	-0-					-0-
08	4495	X	4165	-0-	-330	-0-	4165	2			Y	-0-					-0-
09	4350	X	3616	-0-	-734	-0-	3616	2			Y	-0-					-0-
10	4402	X	3821	-0-	-581	-0-	3821	2			Y	-0-					-0-
*11	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223854 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942

06	5940	X	5554	-0-	-386	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5701	-0-	-375	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5610	-0-	-249	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5181	-0-	-489	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5056	-0-	-803	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	4461	-0-	-1089	-0-	4461	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 #: 27 RRCID -> 224212 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 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
06	5190	X	4444	-0-	-746	-0-	4444	2			Y	-0-					-0-
07	5363	X	4484	-0-	-879	-0-	4484	2			Y	-0-					-0-
08	5146	X	4729	-0-	-417	-0-	4729	2			Y	-0-					-0-
09	4980	X	4286	-0-	-694	-0-	4286	2			Y	-0-					-0-
10	4805	X	4437	-0-	-368	-0-	4437	2			Y	-0-					-0-
11	4590	X	2795	-0-	-1795	-0-	2795	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224223 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 12624

06	5460	X	4894	-0-	-566	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5017	-0-	-594	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4986	-0-	-129	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4777	-0-	-173	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4944	-0-	-171	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4683	-0-	-207	-0-	4683	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

06	6780	X	6133	-0-	-647	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6602	-0-	-404	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	6424	-0-	-86	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	6077	-0-	-223	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	6066	-0-	-444	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5603	-0-	-697	-0-	5603	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

06	8820	X	8168	-0-	-652	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	8552	-0-	-221	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
08	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	8676	2			N	-0-					-0-
09	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	8188	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	8370	2			N	-0-					-0-
*11	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224362 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 12602

06	3660	X	2673	-0-	-987	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
07	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
08	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
09	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
10	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
*11	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 224371 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523

06	4890	X	4694	-0-	-196	-0-	4694	2			Y	-0-					-0-
07	5022	X	4702	-0-	-320	-0-	4702	2			Y	-0-					-0-
08	4836	X	4712	-0-	-124	-0-	4712	2			Y	-0-					-0-
09	4680	X	4194	-0-	-486	-0-	4194	2			Y	-0-					-0-
10	4836	X	4774	-0-	-62	-0-	4774	2			Y	-0-					-0-
11	4680	X	4501	-0-	-179	-0-	4501	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 224374 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 12940

06	4860	X	4307	-0-	-553	-0-	4307	2			Y	-0-					-0-
07	4898	X	4329	-0-	-569	-0-	4329	2			Y	-0-					-0-
08	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			Y	-0-					-0-
09	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			Y	-0-					-0-
10	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2			Y	-0-					-0-
11	4230	X	4229	-0-	-1	-0-	4229	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 #: 19 RRCID -> 224376 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12915 PERF.11248 - 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
06	3570 X	2949	-0-	-621	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
07	3596 X	2077	-0-	-1519	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
08	3348 X	3304	-0-	-44	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
09	3210 X	2430	-0-	-780	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
10	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
11	3210 X	3075	-0-	-135	-0-	3075	2			N	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 3 RRCID -> 224784 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584

06	2460 N	2298	-0-	-162	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
07	2511 N	2350	-0-	-161	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
08	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
09	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
10	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
11	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772

06	10050 X	9012	-0-	-1038	-0-	9012	2			Y	-0-					18
07	10230 X	9493	-0-	-737	-0-	9431	2	62	9	Y	56	63	1			11
08	6479 X	2899	-0-	-3580	-0-	2892	2	7	9	Y	6					17
09	10220 X	10220	-0-	-0-	-0-	10220	2			Y	-0-					17
10	9357 X	9357	-0-	-0-	-0-	9357	2			Y	-0-					17
*11	8770 X	8770	-0-	-0-	-0-	8770	2			Y	-0-					17

MUNN "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224821 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587

06	3780 X	3720	-0-	-60	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
07	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
08	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
09	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
10	3782 X	3777	-0-	-5	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
11	3660 X	3620	-0-	-40	-0-	3620	2			N	-0-					-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 224825 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 12664

06	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
07	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
08	5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
09	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
10	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
*11	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	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

06	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
07	3472 X	3026	-0-	-446	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
08	3906 X	3024	-0-	-882	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
09	3780 X	3162	-0-	-618	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
10	3627 X	2821	-0-	-806	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
11	3420 X	1650	-0-	-1770	-0-	1650	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

06	3420 X	3310	-0-	-110	-0-	3310	2			N	-0-					17
07	3441 X	2850	-0-	-591	-0-	2850	2			N	-0-					17
08	3224 X	2016	-0-	-1208	-0-	2016	2			N	-0-					17
09	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-					17
10	3224 X	2912	-0-	-312	-0-	2912	2			N	-0-					17
*11	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					17

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
07	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
08	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
09	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
10	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
*11	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 225720 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 12916

06	4110 X	3806	-0-	-304	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
07	4247 X	3915	-0-	-332	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
08	4061 X	4048	-0-	-13	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
09	3870 X	3822	-0-	-48	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
10	3999 X	3843	-0-	-156	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
11	3930 X	3556	-0-	-374	-0-	3556	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 225789 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11044 - 12582

06	6450 X	5729	-0-	-721	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
07	6603 X	5810	-0-	-793	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
08	6045 X	5757	-0-	-288	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
09	5790 X	5750	-0-	-40	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
10	5921 X	5711	-0-	-210	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
11	5730 X	5697	-0-	-33	-0-	5697	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 226278 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13178 PERF.10592 - 11652

06	2250 N	2157	-0-	-93	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
07	2294 N	2176	-0-	-118	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
08	2263 N	2056	-0-	-207	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
09	2160 N	1911	-0-	-249	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
10	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
*11	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	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

06	7410 X	5776	-0-	-1634	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
07	7657 X	5816	-0-	-1841	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
08	7502 X	5226	-0-	-2276	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
09	7200 X	6901	-0-	-299	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
10	5983 X	5915	-0-	-68	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
11	5790 X	4710	-0-	-1080	-0-	4710	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226293 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 12838

06	5460 X	4065	-0-	-1395	-0-	4065	2			Y	-0-					-0-
07	5642 X	5149	-0-	-493	-0-	5149	2			Y	-0-					-0-
08	5363 X	4943	-0-	-420	-0-	4943	2			Y	-0-					-0-
09	5100 X	4619	-0-	-481	-0-	4619	2			Y	-0-					-0-
10	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			Y	-0-					-0-
11	4980 X	4412	-0-	-568	-0-	4412	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 226518 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11168 - 12738

06	3330 X	2905	-0-	-425	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
07	3255 X	3089	-0-	-166	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
08	3193 X	2967	-0-	-226	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
09	3090 X	2843	-0-	-247	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
10	3100 X	2814	-0-	-286	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
*11	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 226935 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10742 - 12906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6180 X	5896	-0-	-284	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
07	6386 X	5905	-0-	-481	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
08	6200 X	6137	-0-	-63	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
09	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
10	6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
11	5940 X	5452	-0-	-488	-0-	5452	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 226941 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11076 - 12570

06	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
07	4185 X	3961	-0-	-224	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
08	4557 X	3935	-0-	-622	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
09	4410 X	3813	-0-	-597	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
10	4216 X	3929	-0-	-287	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
11	4080 X	3814	-0-	-266	-0-	3814	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 226942 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 12713

06	8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	2			Y	-0-					-0-
07	8338 X	8338	-0-	-0-	-0-	8338	2			Y	-0-					-0-
08	7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	2			Y	-0-					-0-
09	8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	8527	2			Y	-0-					-0-
10	7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	2			Y	-0-					-0-
11	7110 X	6543	-0-	-567	-0-	6543	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 28 RRCID -> 226943 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765

06	8250 X	6917	-0-	-1333	-0-	6917	2			Y	-0-					-0-
07	8525 X	7565	-0-	-960	-0-	7565	2			Y	-0-					-0-
08	8104 X	8104	-0-	-0-	-0-	8104	2			Y	-0-					-0-
09	7560 X	7559	-0-	-1	-0-	7559	2			Y	-0-					-0-
10	7812 X	7620	-0-	-192	-0-	7620	2			Y	-0-					-0-
11	7560 X	7175	-0-	-385	-0-	7175	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

06	3300 X	3274	-0-	-26	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
07	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
08	4092 X	3744	-0-	-348	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
09	3960 X	3071	-0-	-889	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
10	3937 X	3064	-0-	-873	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
11	3630 X	2732	-0-	-898	-0-	2732	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

06	3990 X	3704	-0-	-286	-0-	3704	2			Y	-0-					-0-
07	4123 X	3293	-0-	-830	-0-	3293	2			Y	-0-					-0-
08	4185 X	3334	-0-	-851	-0-	3334	2			Y	-0-					-0-
09	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			Y	-0-					-0-
10	3813 X	3576	-0-	-237	-0-	3576	2			Y	-0-					-0-
11	3690 X	3358	-0-	-332	-0-	3358	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

06	8280 X	598	-0-	-7682	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
07	8556 X	16	-0-	-8540	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
08	1333 X	234	-0-	-1099	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
09	1290 X	368	-0-	-922	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
10	1178 X	795	-0-	-383	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
*11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	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 #: 12 RRCID -> 227289 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3397	-0-	297	297	3397	2			Y	-0-					-0-
08	5112	X	4815	-0-	-297	-0-	4815	2			Y	-0-					-0-
09	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			Y	-0-					-0-
10	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			Y	-0-					-0-
*11	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2			Y	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227297 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10772 - 13000

06	3780	X	3689	-0-	-91	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3779	-0-	-127	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3750	-0-	-125	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3603	-0-	-147	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3692	-0-	-152	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3522	-0-	-168	-0-	3522	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 228078 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120

06	3450	X	3162	-0-	-288	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3543	-0-	-22	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3478	-0-	-118	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3289	-0-	-191	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3045	-0-	-551	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	2932	-0-	-488	-0-	2932	2			N	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228549 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10642 - 12810

06	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
07	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
08	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
09	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
10	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
*11	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 228866 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10447 - 13161

06	2400	N	1946	-0-	-454	-0-	1946	2			Y	-0-					-0-
07	2511	N	2373	-0-	-138	-0-	2373	2			Y	-0-					-0-
08	2480	N	2390	-0-	-90	-0-	2390	2			Y	-0-					-0-
09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			Y	-0-					-0-
10	2387	N	2317	-0-	-70	-0-	2317	2			Y	-0-					-0-
11	2310	N	1325	-0-	-985	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 228962 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 12612

06	3630	X	2988	-0-	-642	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	2958	-0-	-638	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3314	-0-	-127	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2226	-0-	-1104	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
10	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	3092	-0-	-118	-0-	3092	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228963 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8078 - 12710

06	5340	X	4086	-0-	-1254	-0-	4086	2			N	-0-					70
07	5518	X	3716	-0-	-1802	-0-	3716	2			N	-0-					70
08	4464	X	2421	-0-	-2043	-0-	2421	2			N	-0-					70
09	4260	X	3782	-0-	-478	-0-	3782	2			N	-0-					70
10	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5337	2	183	9	N	166	169	1			67
*11	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2			N	-0-					67

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 228966 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11119 - 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
06	4740 X	4263	-0-	-477	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
07	4836 X	4290	-0-	-546	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
08	4588 X	4146	-0-	-442	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
09	4440 X	3949	-0-	-491	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
10	4557 X	4193	-0-	-364	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
11	4260 X	4046	-0-	-214	-0-	4046	2			N	-0-					-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229201 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11360 - 12320

06	8610 X	8165	-0-	-445	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
07	8742 X	8373	-0-	-369	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
08	8525 X	8282	-0-	-243	-0-	8282	2			N	-0-					-0-
09	8220 X	7906	-0-	-314	-0-	7906	2			N	-0-					-0-
10	8432 X	8111	-0-	-321	-0-	8111	2			N	-0-					-0-
11	8160 X	7611	-0-	-549	-0-	7611	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229203 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642

06	8430 X	8046	-0-	-384	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
07	8494 X	8239	-0-	-255	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
08	8215 X	7612	-0-	-603	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
09	7950 X	7823	-0-	-127	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
10	8215 X	7233	-0-	-982	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
11	7950 X	7583	-0-	-367	-0-	7583	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 27 RRCID -> 229213 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733

06	4560 X	3770	-0-	-790	-0-	3770	2			Y	-0-					-0-
07	4619 X	4257	-0-	-362	-0-	4257	2			Y	-0-					-0-
08	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	2			Y	-0-					-0-
09	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			Y	-0-					-0-
10	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			Y	-0-					-0-
*11	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229420 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 12662

06	3210 X	2893	-0-	-317	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
07	3317 X	3041	-0-	-276	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
08	3193 X	3097	-0-	-96	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
09	3090 X	2841	-0-	-249	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
10	3038 X	2927	-0-	-111	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
11	3000 X	2765	-0-	-235	-0-	2765	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 229421 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924

06	5130 X	4866	-0-	-264	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
07	5301 X	4969	-0-	-332	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
08	5146 X	5072	-0-	-74	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
09	4980 X	4690	-0-	-290	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
10	5115 X	4712	-0-	-403	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
11	4920 X	4255	-0-	-665	-0-	4255	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229422 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757

06	7170 X	7030	-0-	-140	-0-	7030	2			Y	-0-					-0-
07	7409 X	7338	-0-	-71	-0-	7338	2			Y	-0-					-0-
08	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	2			Y	-0-					-0-
09	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	6737	2			Y	-0-					-0-
10	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			Y	-0-					-0-
11	6510 X	6445	-0-	-65	-0-	6445	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 #: 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
06	1200 N	1118	-0-	-82	-0-	1118	2			N	-0-					28
07	1767 N	1150	-0-	-617	-0-	1150	2			N	-0-					28
08	1457 N	1084	-0-	-373	-0-	1084	2			N	-0-					28
09	1110 N	988	-0-	-122	-0-	988	2			N	-0-					28
10	1147 N	894	-0-	-253	-0-	894	2			N	-0-					28
11	1050 N	808	-0-	-242	-0-	808	2			N	-0-					28

THOMPSON, C. C. WELL #: 26 RRCID -> 229551 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11320 - 13096

06	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			Y	-0-					-0-
07	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			Y	-0-					-0-
08	2325 N	2305	-0-	-20	-0-	2305	2			Y	-0-					-0-
09	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			Y	-0-					-0-
10	2325 N	2171	-0-	-154	-0-	2171	2			Y	-0-					-0-
*11	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	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

06	5460 X	4975	-0-	-485	-0-	4975	2			Y	-0-					-0-
07	5332 X	5025	-0-	-307	-0-	5025	2			Y	-0-					-0-
08	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2			Y	-0-					-0-
09	4290 X	4252	-0-	-38	-0-	4252	2			Y	-0-					-0-
10	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			Y	-0-					-0-
*11	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	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

06	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			Y	-0-					-0-
07	5239 X	5166	-0-	-73	-0-	5166	2			Y	-0-					-0-
08	5177 X	5072	-0-	-105	-0-	5072	2			Y	-0-					-0-
09	5010 X	4726	-0-	-284	-0-	4726	2			Y	-0-					-0-
10	5177 X	4382	-0-	-795	-0-	4382	2			Y	-0-					-0-
11	5010 X	4613	-0-	-397	-0-	4613	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229849 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11217 - 12180

06	5190 X	4736	-0-	-454	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
07	5332 X	4472	-0-	-860	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
08	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
09	4650 X	4605	-0-	-45	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
10	4805 X	4183	-0-	-622	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
11	4650 X	3887	-0-	-763	-0-	3887	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229862 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12389 PERF.11416 - 12188

06	7915 X	7915	-0-	-0-	-0-	7915	2			Y	-0-					-0-
07	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	2			Y	-0-					-0-
08	6820 X	6735	-0-	-85	-0-	6735	2			Y	-0-					-0-
09	6600 X	6423	-0-	-177	-0-	6423	2			Y	-0-					-0-
10	6820 X	6387	-0-	-433	-0-	6387	2			Y	-0-					-0-
11	6600 X	6250	-0-	-350	-0-	6250	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. GU II WELL #: 9 RRCID -> 229886 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11050 - 12472

06	9150 X	8159	-0-	-991	-0-	8159	2			Y	-0-					-0-
07	9455 X	8441	-0-	-1014	-0-	8441	2			Y	-0-					-0-
08	8463 X	7904	-0-	-559	-0-	7904	2			Y	-0-					-0-
09	8190 X	7727	-0-	-463	-0-	7727	2			Y	-0-					-0-
10	8463 X	8051	-0-	-412	-0-	8051	2			Y	-0-					-0-
11	8160 X	7860	-0-	-300	-0-	7860	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 #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 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
06	5640	X	1544	-0-	-4096	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-
07	5270	X	1186	-0-	-4084	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
08	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	2			Y	-0-					-0-
09	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	2			Y	-0-					-0-
10	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6243	2			Y	-0-					-0-
*11	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 229899 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092

06	11130	X	10052	-0-	-1078	-0-	10052	2			Y	-0-					-0-
07	11222	X	10404	-0-	-818	-0-	10404	2			Y	-0-					-0-
08	10943	X	10397	-0-	-546	-0-	10397	2			Y	-0-					-0-
09	10590	X	8478	-0-	-2112	-0-	8478	2			Y	-0-					-0-
10	10819	X	8920	-0-	-1899	-0-	8920	2			Y	-0-					-0-
11	10080	X	9220	-0-	-860	-0-	9220	2			Y	-0-					-0-

BRASELTON WELL #: 1 RRCID -> 229917 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330

06	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
07	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
08	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	1858	-0-	-422	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	1741	-0-	-429	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
*11	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229925 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11260 - 12744

06	7650	X	7041	-0-	-609	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	7032	-0-	-687	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	6949	-0-	-522	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6583	-0-	-647	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	6745	-0-	-540	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6400	-0-	-650	-0-	6400	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

06	5160	X	4993	-0-	-167	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	3786	-0-	-1546	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
08	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4404	-0-	-486	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4665	-0-	-388	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
*11	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229965 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.11028 - 12586

06	4170	X	2021	-0-	-2149	-0-	2021	2			Y	-0-					-0-
07	3968	X	1706	-0-	-2262	-0-	1706	2			Y	-0-					-0-
08	3100	X	2405	-0-	-695	-0-	2405	2			Y	-0-					-0-
09	3000	X	1899	-0-	-1101	-0-	1899	2			Y	-0-					-0-
10	2077	X	1602	-0-	-475	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-
11	2340	X	1808	-0-	-532	-0-	1808	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 229967 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13279 PERF.10442 - 13058

06	3780	X	3432	-0-	-348	-0-	3432	2			Y	-0-					-0-
07	3906	X	3368	-0-	-538	-0-	3368	2			Y	-0-					-0-
08	3875	X	3503	-0-	-372	-0-	3503	2			Y	-0-					-0-
09	3600	X	1929	-0-	-1671	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
10	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			Y	-0-					-0-
11	3420	X	2587	-0-	-833	-0-	2587	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 #: 12 RRCID -> 229970 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11386 - 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
06	4860 X	4387	-0-	-473	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
07	5022 X	4893	-0-	-129	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
08	5022 X	4379	-0-	-643	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
09	4800 X	4080	-0-	-720	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
10	4898 X	3889	-0-	-1009	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
11	4740 X	4331	-0-	-409	-0-	4331	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO.1 WELL #: 18 RRCID -> 230035 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11384 - 12294

06	6360 X	5959	-0-	-401	-0-	5959	2			Y	-0-					-0-
07	6417 X	5502	-0-	-915	-0-	5502	2			Y	-0-					-0-
08	5735 X	5118	-0-	-617	-0-	5118	2			Y	-0-					-0-
09	5550 X	4363	-0-	-1187	-0-	4363	2			Y	-0-					-0-
10	5735 X	3929	-0-	-1806	-0-	3929	2			Y	-0-					-0-
11	5550 X	3521	-0-	-2029	-0-	3521	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 230118 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10288 - 11370

06	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
07	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
08	3782 X	3512	-0-	-270	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
09	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
10	3782 X	3630	-0-	-152	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
*11	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 230138 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11160 - 12534

06	2730 X	1825	-0-	-905	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
07	2821 X	2158	-0-	-663	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
08	2759 X	1159	-0-	-1600	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
09	1830 X	1081	-0-	-749	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
10	2170 X	824	-0-	-1346	-0-	824	2			N	-0-					-0-
*11	3000 N	3136	-0-	136	136	3136	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230155 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438

06	3600 X	3471	-0-	-129	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
07	3720 X	3530	-0-	-190	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
08	3658 X	3569	-0-	-89	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
09	3540 X	3346	-0-	-194	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
10	3658 X	3445	-0-	-213	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
11	3480 X	3268	-0-	-212	-0-	3268	2			N	-0-					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230159 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890

06	6540 X	6247	-0-	-293	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
07	6603 X	6590	-0-	-13	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
08	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
09	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
10	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
*11	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	6570	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

06	7230 X	6786	-0-	-444	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
07	7471 X	7056	-0-	-415	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
08	7316 X	6858	-0-	-458	-0-	6858	2			N	-0-					-0-
09	7080 X	6130	-0-	-950	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
10	7068 X	6902	-0-	-166	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
11	6840 X	6324	-0-	-516	-0-	6324	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 #: 12 RRCID -> 230189 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11526 - 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
06	6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
07	6572 X	6361	-0-	-211	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
08	7068 X	6930	-0-	-138	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
09	6840 X	6706	-0-	-134	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
10	7068 X	6733	-0-	-335	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
11	6840 X	5578	-0-	-1262	-0-	5578	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230199 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644

06	4680 X	4411	-0-	-269	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
07	4743 X	4528	-0-	-215	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
08	4681 X	4429	-0-	-252	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
09	4500 X	4278	-0-	-222	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
10	4557 X	4300	-0-	-257	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
11	4410 X	4278	-0-	-132	-0-	4278	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

06	6120 X	4942	-0-	-1178	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
07	6107 X	3793	-0-	-2314	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
08	6014 X	5350	-0-	-664	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
09	5760 X	5324	-0-	-436	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
10	5704 X	5258	-0-	-446	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
11	5190 X	4896	-0-	-294	-0-	4896	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230271 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11195 - 12756

06	5640 X	4493	-0-	-1147	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
07	5704 X	4548	-0-	-1156	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
08	5270 X	3946	-0-	-1324	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
09	5100 X	4008	-0-	-1092	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
10	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
*11	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	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

06	4290 X	4091	-0-	-199	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
07	4371 X	4059	-0-	-312	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
08	4247 X	3969	-0-	-278	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
09	4110 X	3799	-0-	-311	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
10	4216 X	3604	-0-	-612	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
11	4080 X	3315	-0-	-765	-0-	3315	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230290 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11376 - 12840

06	3090 X	2908	-0-	-182	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
07	3193 X	2958	-0-	-235	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
08	3007 X	2884	-0-	-123	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
09	2910 X	2761	-0-	-149	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
10	3007 X	2853	-0-	-154	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
11	2790 N	2730	-0-	-60	-0-	2730	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 230295 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10866 - 11434

06	2970 X	2803	-0-	-167	-0-	2803	2			Y	-0-					-0-
07	3069 X	2878	-0-	-191	-0-	2878	2			Y	-0-					-0-
08	3069 X	2951	-0-	-118	-0-	2951	2			Y	-0-					-0-
09	2970 X	2856	-0-	-114	-0-	2856	2			Y	-0-					-0-
10	2945 X	2894	-0-	-51	-0-	2894	2			Y	-0-					-0-
11	2850 X	2639	-0-	-211	-0-	2639	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 #: 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
06	5370 X	3957	-0-	-1413	-0-	3957	2			Y	-0-					-0-
07	5549 X	3606	-0-	-1943	-0-	3606	2			Y	-0-					-0-
08	5549 X	3244	-0-	-2305	-0-	3244	2			Y	-0-					-0-
09	5220 X	3054	-0-	-2166	-0-	3054	2			Y	-0-					-0-
10	4495 X	2763	-0-	-1732	-0-	2763	2			Y	-0-					-0-
11	3960 X	2865	-0-	-1095	-0-	2865	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 230667 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 12628

06	3960 X	3770	-0-	-190	-0-	3770	2			Y	-0-					-0-
07	4092 X	3433	-0-	-659	-0-	3433	2			Y	-0-					-0-
08	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			Y	-0-					-0-
09	3810 X	3330	-0-	-480	-0-	3330	2			Y	-0-					-0-
10	3906 X	3062	-0-	-844	-0-	3062	2			Y	-0-					-0-
11	3840 X	3219	-0-	-621	-0-	3219	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

06	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
07	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
08	4061 X	3962	-0-	-99	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
09	3930 X	3853	-0-	-77	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
10	3968 X	3581	-0-	-387	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
*11	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	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

06	6360 X	5362	-0-	-998	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
07	6572 X	6212	-0-	-360	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
08	6138 X	4681	-0-	-1457	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
09	5850 X	5777	-0-	-73	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
10	6138 X	5494	-0-	-644	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
11	5940 X	5390	-0-	-550	-0-	5390	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

06	3240 X	3172	-0-	-68	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
07	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
08	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
09	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
10	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
11	2850 X	2631	-0-	-219	-0-	2631	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 231361 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736

06	6540 X	5670	-0-	-870	-0-	5670	2			Y	-0-					-0-
07	6758 X	6118	-0-	-640	-0-	6118	2			Y	-0-					-0-
08	6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	2			Y	-0-					-0-
09	6570 X	6183	-0-	-387	-0-	6183	2			Y	-0-					-0-
10	6758 X	6246	-0-	-512	-0-	6246	2			Y	-0-					-0-
11	6570 X	5977	-0-	-593	-0-	5977	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231362 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544

06	6510 X	5738	-0-	-772	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
07	6727 X	5810	-0-	-917	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
08	6138 X	5667	-0-	-471	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
09	5880 X	5321	-0-	-559	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
10	6076 X	5655	-0-	-421	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
11	5730 X	5291	-0-	-439	-0-	5291	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 #: 16 RRCID -> 231365 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11206 - 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
06	6450	X	5932	-0-	-518	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	6117	-0-	-393	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	5982	-0-	-342	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	5567	-0-	-553	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5957	-0-	-181	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5770	-0-	-170	-0-	5770	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 231368 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624

06	3870	X	3209	-0-	-661	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3113	-0-	-886	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	2374	-0-	-1687	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3512	-0-	-238	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	2942	-0-	-499	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
*11	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 13 RRCID -> 231370 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11120 - 12620

06	7980	X	6672	-0-	-1308	-0-	6672	2			Y	-0-					-0-
07	8246	X	6922	-0-	-1324	-0-	6922	2			Y	-0-					-0-
08	7781	X	6481	-0-	-1300	-0-	6481	2			Y	-0-					-0-
09	7530	X	7327	-0-	-203	-0-	7327	2			Y	-0-					-0-
10	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	2			Y	-0-					-0-
11	6690	X	6532	-0-	-158	-0-	6532	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231889 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 13021

06	9390	X	6115	-0-	-3275	-0-	6115	2			Y	-0-					-0-
07	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	7624	2			Y	-0-					-0-
08	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	2			Y	-0-					-0-
09	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	9156	2			Y	-0-					-0-
10	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	9904	2			Y	-0-					-0-
*11	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	8560	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 232121 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 12837

06	5580	X	5148	-0-	-432	-0-	5148	2			Y	-0-					-0-
07	5766	X	5056	-0-	-710	-0-	5056	2			Y	-0-					-0-
08	5363	X	5300	-0-	-63	-0-	5300	2			Y	-0-					-0-
09	5190	X	5016	-0-	-174	-0-	5016	2			Y	-0-					-0-
10	5363	X	4715	-0-	-648	-0-	4715	2			Y	-0-					-0-
*11	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 232181 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11002 - 12600

06	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
07	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	8852	2			N	-0-					-0-
08	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
09	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
10	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	8796	2			N	-0-					-0-
*11	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	8562	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

06	4830	X	4558	-0-	-272	-0-	4558	2			Y	-0-					-0-
07	4867	X	4652	-0-	-215	-0-	4652	2			Y	-0-					-0-
08	4557	X	4497	-0-	-60	-0-	4497	2			Y	-0-					-0-
09	4410	X	4242	-0-	-168	-0-	4242	2			Y	-0-					-0-
10	4557	X	4400	-0-	-157	-0-	4400	2			Y	-0-					-0-
11	4410	X	3605	-0-	-805	-0-	3605	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "A" WELL #: 4R RRCID -> 233240 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5610	X	4429	-0-	-1181	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5430	-0-	-305	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
08	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
09	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
10	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
*11	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233242 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992

06	5220	X	5035	-0-	-185	-0-	5035	2			Y	-0-					-0-
07	5239	X	4666	-0-	-573	-0-	4666	2			Y	-0-					-0-
08	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			Y	-0-					-0-
09	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2			Y	-0-					-0-
10	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			Y	-0-					-0-
*11	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233252 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645

06	7890	X	7200	-0-	-690	-0-	7200	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7140	-0-	-1013	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7170	-0-	-766	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	6327	-0-	-1353	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
10	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
*11	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	8574	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

06	5550	X	4951	-0-	-599	-0-	4951	2			Y	-0-					-0-
07	5642	X	5283	-0-	-359	-0-	5283	2			Y	-0-					-0-
08	5487	X	3272	-0-	-2215	-0-	3272	2			Y	-0-					-0-
09	5250	X	3530	-0-	-1720	-0-	3530	2			Y	-0-					-0-
10	5270	X	4390	-0-	-880	-0-	4390	2			Y	-0-					-0-
11	5100	X	3209	-0-	-1891	-0-	3209	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

06	7230	X	5477	-0-	-1753	-0-	5477	2			Y	-0-					-0-
07	6696	X	4990	-0-	-1706	-0-	4990	2			Y	-0-					-0-
08	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	2			Y	-0-					-0-
09	6360	X	2527	-0-	-3833	-0-	2527	2			Y	-0-					-0-
10	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			Y	-0-					-0-
*11	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233314 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654

06	1020	N	960	-0-	-60	-0-	960	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	966	-0-	-88	-0-	966	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	929	-0-	-94	-0-	929	2			N	-0-					-0-
09	960	N	843	-0-	-117	-0-	843	2			N	-0-					-0-
10	961	N	837	-0-	-124	-0-	837	2			N	-0-					-0-
11	900	N	801	-0-	-99	-0-	801	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233326 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125

06	6900	X	6764	-0-	-136	-0-	6764	2			Y	-0-					-0-
07	7130	X	6658	-0-	-472	-0-	6658	2			Y	-0-					-0-
08	7192	X	6623	-0-	-569	-0-	6623	2			Y	-0-					-0-
09	6960	X	6343	-0-	-617	-0-	6343	2			Y	-0-					-0-
10	7192	X	6438	-0-	-754	-0-	6438	2			Y	-0-					-0-
11	6750	X	6195	-0-	-555	-0-	6195	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 #: 8 RRCID -> 233365 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10786 - 12102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5940 X	5338	-0-	-602	-0-	5338	2		N	-0-			-0-
07	6138 X	5732	-0-	-406	-0-	5732	2		N	-0-			-0-
08	6014 X	5615	-0-	-399	-0-	5615	2		N	-0-			-0-
09	5430 X	5290	-0-	-140	-0-	5290	2		N	-0-			-0-
10	5735 X	5228	-0-	-507	-0-	5228	2		N	-0-			-0-
11	5550 X	4903	-0-	-647	-0-	4903	2		N	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233370 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13097 PERF.10808 - 12908

06	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2		N	-0-			-0-
07	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2		N	-0-			-0-
08	6293 X	5641	-0-	-652	-0-	5641	2		N	-0-			-0-
09	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	2		N	-0-			-0-
10	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2		N	-0-			-0-
11	6000 X	5473	-0-	-527	-0-	5473	2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233424 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10830 - 12209

06	4920 X	4254	-0-	-666	-0-	4254	2		Y	-0-			-0-
07	4929 X	3612	-0-	-1317	-0-	3612	2		Y	-0-			-0-
08	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2		Y	-0-			-0-
09	4500 X	4368	-0-	-132	-0-	4368	2		Y	-0-			-0-
10	4650 X	3801	-0-	-849	-0-	3801	2		Y	-0-			-0-
11	4500 X	4181	-0-	-319	-0-	4181	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 233427 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10715 - 12830

06	7530 X	7023	-0-	-507	-0-	7023	2		Y	-0-			-0-
07	7781 X	7223	-0-	-558	-0-	7223	2		Y	-0-			-0-
08	7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	2		Y	-0-			-0-
09	6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	6982	2		Y	-0-			-0-
10	7201 X	7201	-0-	-0-	-0-	7201	2		Y	-0-			-0-
*11	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 16 RRCID -> 233448 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11303 - 12167

06	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	2		Y	-0-			-0-
07	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	2		Y	-0-			-0-
08	6014 X	5998	-0-	-16	-0-	5998	2		Y	-0-			-0-
09	5820 X	5086	-0-	-734	-0-	5086	2		Y	-0-			-0-
10	6014 X	5011	-0-	-1003	-0-	5011	2		Y	-0-			-0-
11	5820 X	4719	-0-	-1101	-0-	4719	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233450 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11179 - 11579

06	5160 X	4732	-0-	-428	-0-	4732	2		Y	-0-			-0-
07	5208 X	4871	-0-	-337	-0-	4871	2		Y	-0-			-0-
08	5115 X	4794	-0-	-321	-0-	4794	2		Y	-0-			-0-
09	4920 X	4562	-0-	-358	-0-	4562	2		Y	-0-			-0-
10	4991 X	4360	-0-	-631	-0-	4360	2		Y	-0-			-0-
11	4740 X	4344	-0-	-396	-0-	4344	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233506 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828

06	9000 X	8315	-0-	-685	-0-	8315	2		Y	-0-			-0-
07	9300 X	9194	-0-	-106	-0-	9194	2		Y	-0-			-0-
08	8888 X	8888	-0-	-0-	-0-	8888	2		Y	-0-			-0-
09	8550 X	8353	-0-	-197	-0-	8353	2		Y	-0-			-0-
10	8835 X	8645	-0-	-190	-0-	8645	2		Y	-0-			-0-
11	8550 X	8410	-0-	-140	-0-	8410	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 #: 9 RRCID -> 233596 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 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
06	6720	X	6278	-0-	-442	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6285	-0-	-659	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	6144	-0-	-645	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	5926	-0-	-644	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	5985	-0-	-680	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	5316	-0-	-954	-0-	5316	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233604 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453

06	4950	X	4686	-0-	-264	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4699	-0-	-416	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
08	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4461	-0-	-219	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
10	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4354	-0-	-326	-0-	4354	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 20 RRCID -> 233610 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149

06	5820	X	5136	-0-	-684	-0-	5136	2			Y	-0-					-0-
07	5797	X	5261	-0-	-536	-0-	5261	2			Y	-0-					-0-
08	5518	X	3378	-0-	-2140	-0-	3378	2			Y	-0-					-0-
09	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2			Y	-0-					-0-
10	5518	X	3746	-0-	-1772	-0-	3746	2			Y	-0-					-0-
11	5130	X	4686	-0-	-444	-0-	4686	2			Y	-0-					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233612 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11070 - 12833

06	6450	X	6130	-0-	-320	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6357	-0-	-215	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	6341	-0-	-138	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	6026	-0-	-244	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	6059	-0-	-389	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5685	-0-	-465	-0-	5685	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 30 RRCID -> 233737 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 12880

06	9120	X	6640	-0-	-2480	-0-	6640	2			Y	-0-					-0-
07	9238	X	5298	-0-	-3940	-0-	5298	2			Y	-0-					-0-
08	8339	X	5436	-0-	-2903	-0-	5436	2			Y	-0-					-0-
09	8010	X	5121	-0-	-2889	-0-	5121	2			Y	-0-					-0-
10	7130	X	4176	-0-	-2954	-0-	4176	2			Y	-0-					-0-
11	6630	X	3903	-0-	-2727	-0-	3903	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 38 RRCID -> 233738 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777

06	9570	X	8995	-0-	-575	-0-	8995	2			Y	-0-					-0-
07	9889	X	9364	-0-	-525	-0-	9364	2			Y	-0-					-0-
08	9455	X	9060	-0-	-395	-0-	9060	2			Y	-0-					-0-
09	9150	X	8611	-0-	-539	-0-	8611	2			Y	-0-					-0-
10	9362	X	8777	-0-	-585	-0-	8777	2			Y	-0-					-0-
11	9060	X	8439	-0-	-621	-0-	8439	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

06	6000	X	5355	-0-	-645	-0-	5355	2			N	-0-					154
07	6200	X	5284	-0-	-916	-0-	5284	2			N	-0-					154
08	5859	X	5414	-0-	-445	-0-	5414	2			N	-0-					154
09	5670	X	5306	-0-	-364	-0-	5303	2	3	9	N	3					157
10	5859	X	5799	-0-	-60	-0-	5593	2	206	9	N	187	183	1			161
11	5370	X	5066	-0-	-304	-0-	5066	2			N	-0-					161

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 233749 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10799 - 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
06	3630 X	3417	-0-	-213	-0-	3417	2			Y	-0-					-0-
07	3627 X	3545	-0-	-82	-0-	3545	2			Y	-0-					-0-
08	3596 X	3451	-0-	-145	-0-	3451	2			Y	-0-					-0-
09	3450 X	3290	-0-	-160	-0-	3290	2			Y	-0-					-0-
10	3565 X	3359	-0-	-206	-0-	3359	2			Y	-0-					-0-
11	3420 X	3099	-0-	-321	-0-	3099	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 233752 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815

06	8220 X	6698	-0-	-1522	-0-	6698	2			Y	-0-					-0-
07	7812 X	6222	-0-	-1590	-0-	6222	2			Y	-0-					-0-
08	7378 X	6439	-0-	-939	-0-	6439	2			Y	-0-					-0-
09	7140 X	6069	-0-	-1071	-0-	6069	2			Y	-0-					-0-
10	7068 X	6551	-0-	-517	-0-	6551	2			Y	-0-					-0-
11	6690 X	6003	-0-	-687	-0-	6003	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233753 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11074 - 12584

06	6000 X	5684	-0-	-316	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
07	6014 X	5711	-0-	-303	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
08	5952 X	5372	-0-	-580	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
09	5760 X	5386	-0-	-374	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
10	5859 X	5763	-0-	-96	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
11	5670 X	5378	-0-	-292	-0-	5378	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 19 RRCID -> 233799 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11298 - 12930

06	5100 X	4397	-0-	-703	-0-	4397	2			Y	-0-					-0-
07	5270 X	3929	-0-	-1341	-0-	3929	2			Y	-0-					-0-
08	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			Y	-0-					-0-
09	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			Y	-0-					-0-
10	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			Y	-0-					-0-
11	3810 X	3705	-0-	-105	-0-	3705	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 234314 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 12911

06	7936 X	7936	-0-	-0-	-0-	7936	2			Y	-0-					-0-
07	8184 X	6186	-0-	-1998	-0-	6186	2			Y	-0-					-0-
08	9532 X	9532	-0-	-0-	-0-	9532	2			Y	-0-					-0-
09	8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	8021	2			Y	-0-					-0-
10	7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	7605	2			Y	-0-					-0-
11	7050 X	6396	-0-	-654	-0-	6396	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 234574 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11044 - 12609

06	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
07	3596 X	3499	-0-	-97	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
08	3720 X	3253	-0-	-467	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
09	3600 X	3222	-0-	-378	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
10	3720 X	3132	-0-	-588	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
11	3510 X	2889	-0-	-621	-0-	2889	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 234748 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682

06	3930 X	3172	-0-	-758	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
07	3844 X	3375	-0-	-469	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
08	3844 X	3304	-0-	-540	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
09	3720 X	3637	-0-	-83	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
10	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
11	3270 X	3105	-0-	-165	-0-	3105	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRASELTON WELL #: 2 RRCID -> 234848 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4410 X	4247	-0-	-163	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
07	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
08	4774 X	4488	-0-	-286	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
09	4560 X	4347	-0-	-213	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
10	4712 X	4475	-0-	-237	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
11	4560 X	4107	-0-	-453	-0-	4107	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 234850 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770

06	4530 X	4305	-0-	-225	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
07	4402 X	3783	-0-	-619	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
08	4123 X	3572	-0-	-551	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
09	3990 X	3261	-0-	-729	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
10	4123 X	3161	-0-	-962	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
11	3990 X	3527	-0-	-463	-0-	3527	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 234856 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10922 - 12942

06	6750 X	6503	-0-	-247	-0-	6503	2			Y	-0-					-0-
07	7691 X	7691	-0-	-0-	-0-	7691	2			Y	-0-					-0-
08	6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	2			Y	-0-					-0-
09	6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	6588	2			Y	-0-					-0-
10	6758 X	6536	-0-	-222	-0-	6536	2			Y	-0-					-0-
*11	6730 X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	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

06	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			Y	-0-					-0-
07	5456 X	5406	-0-	-50	-0-	5406	2			Y	-0-					-0-
08	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2			Y	-0-					-0-
09	5370 X	4180	-0-	-1190	-0-	4180	2			Y	-0-					-0-
10	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2			Y	-0-					-0-
11	5370 X	4999	-0-	-371	-0-	4999	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

06	3750 X	3617	-0-	-133	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
07	3875 X	3537	-0-	-338	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
08	3751 X	3332	-0-	-419	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
09	3630 X	3518	-0-	-112	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
10	3751 X	3360	-0-	-391	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
11	3630 X	3271	-0-	-359	-0-	3271	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 235637 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 12842

06	8400 X	8259	-0-	-141	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
07	8680 X	8363	-0-	-317	-0-	8363	2			N	-0-					-0-
08	8494 X	8171	-0-	-323	-0-	8171	2			N	-0-					-0-
09	8220 X	7707	-0-	-513	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
10	8494 X	8075	-0-	-419	-0-	8075	2			N	-0-					-0-
11	8220 X	7589	-0-	-631	-0-	7589	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235721 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11147 - 12590

06	5370 X	4528	-0-	-842	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
07	5487 X	4765	-0-	-722	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
08	5177 X	4825	-0-	-352	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
09	5010 X	4606	-0-	-404	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
10	5177 X	4497	-0-	-680	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
11	4680 X	4260	-0-	-420	-0-	4260	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236039 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11420 - 12341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2		Y	-0-			-0-
07	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2		Y	-0-			-0-
08	3348 X	2796	-0-	-552	-0-	2796	2		Y	-0-			-0-
09	3240 X	2726	-0-	-514	-0-	2726	2		Y	-0-			-0-
10	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2		Y	-0-			-0-
11	3240 X	2835	-0-	-405	-0-	2835	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 236043 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 11522

06	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2		Y	-0-			-0-
07	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2		Y	-0-			-0-
08	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2		Y	-0-			-0-
09	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2		Y	-0-			-0-
10	2077 N	1748	-0-	-329	-0-	1748	2		Y	-0-			-0-
*11	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 236617 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 12582

06	7200 X	6164	-0-	-1036	-0-	6164	2		N	-0-			-0-
07	7440 X	4564	-0-	-2876	-0-	4564	2		N	-0-			-0-
08	6944 X	4442	-0-	-2502	-0-	4442	2		N	-0-			-0-
09	8213 X	8213	-0-	-0-	-0-	8213	2		N	-0-			-0-
10	6913 X	6837	-0-	-76	-0-	6837	2		N	-0-			-0-
*11	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237241 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11834 - 12288

06	7320 X	6179	-0-	-1141	-0-	6179	2		Y	-0-			-0-
07	7564 X	6934	-0-	-630	-0-	6934	2		Y	-0-			-0-
08	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	6788	2		Y	-0-			-0-
09	7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	7051	2		Y	-0-			-0-
10	6572 X	6335	-0-	-237	-0-	6335	2		Y	-0-			-0-
11	6360 X	6309	-0-	-51	-0-	6309	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237739 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 12230

06	8670 X	8602	-0-	-68	-0-	8602	2		Y	-0-			-0-
07	9116 X	9116	-0-	-0-	-0-	9116	2		Y	-0-			-0-
08	9548 X	8523	-0-	-1025	-0-	8523	2		Y	-0-			-0-
09	9240 X	7853	-0-	-1387	-0-	7853	2		Y	-0-			-0-
10	9114 X	7139	-0-	-1975	-0-	7139	2		Y	-0-			-0-
11	8820 X	7609	-0-	-1211	-0-	7609	2		Y	-0-			-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237742 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360

06	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2		N	-0-			-0-
07	5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2		N	-0-			-0-
08	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2		N	-0-			-0-
09	5280 X	5165	-0-	-115	-0-	5165	2		N	-0-			-0-
10	5456 X	5291	-0-	-165	-0-	5291	2		N	-0-			-0-
11	5280 X	5006	-0-	-274	-0-	5006	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

06	6120 X	5755	-0-	-365	-0-	5755	2		N	-0-			-0-
07	6324 X	5977	-0-	-347	-0-	5977	2		N	-0-			-0-
08	6355 X	5975	-0-	-380	-0-	5975	2		N	-0-			-0-
09	6120 X	5543	-0-	-577	-0-	5543	2		N	-0-			-0-
10	6169 X	4892	-0-	-1277	-0-	4892	2		N	-0-			-0-
11	5790 X	5180	-0-	-610	-0-	5180	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 238981 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13270 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
06	4830 X	4435	-0-	-395	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
07	4929 X	4203	-0-	-726	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
08	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
09	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
10	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
11	4440 X	4340	-0-	-100	-0-	4340	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240320 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11080 - 12630

06	5700 X	5167	-0-	-533	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
07	5890 X	5212	-0-	-678	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
08	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
09	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
10	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
*11	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240360 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10872 - 12653

06	8310 X	7244	-0-	-1066	-0-	7244	2			Y	-0-					-0-
07	8308 X	7396	-0-	-912	-0-	7396	2			Y	-0-					-0-
08	7750 X	7259	-0-	-491	-0-	7259	2			Y	-0-					-0-
09	7500 X	6883	-0-	-617	-0-	6883	2			Y	-0-					-0-
10	7471 X	6535	-0-	-936	-0-	6535	2			Y	-0-					-0-
11	7230 X	6505	-0-	-725	-0-	6505	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

06	2430 N	2409	-0-	-21	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
07	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
08	2449 N	2448	-0-	-1	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
09	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
10	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
11	2370 N	2215	-0-	-155	-0-	2215	2			N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT # 1 WELL #: 16 RRCID -> 240486 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846

06	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2			Y	-0-					-0-
07	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			Y	-0-					-0-
08	5611 X	5485	-0-	-126	-0-	5485	2			Y	-0-					-0-
09	5430 X	5139	-0-	-291	-0-	5139	2			Y	-0-					-0-
10	5611 X	5190	-0-	-421	-0-	5190	2			Y	-0-					-0-
11	5430 X	4789	-0-	-641	-0-	4789	2			Y	-0-					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240489 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894

06	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
07	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
08	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
09	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
10	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
*11	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240496 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11424 - 12892

06	5580 X	5128	-0-	-452	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
07	5642 X	5197	-0-	-445	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
08	5456 X	5217	-0-	-239	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
09	5280 X	4958	-0-	-322	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
10	5363 X	5052	-0-	-311	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
11	5130 X	4844	-0-	-286	-0-	4844	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 #: 17R RRCID -> 240507 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10540 - 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
06	6180 X	5231	-0-	-949	-0-	5231	2			N	-0-					105
07	6386 X	5375	-0-	-1011	-0-	5375	2			N	-0-					105
08	5890 X	4840	-0-	-1050	-0-	4840	2			N	-0-					105
09	5610 X	4176	-0-	-1434	-0-	4176	2			N	-0-					105
10	5673 X	4353	-0-	-1320	-0-	4353	2			N	-0-					105
11	5220 X	4344	-0-	-876	-0-	4344	2			N	-0-					105

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 240572 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11544 - 12709

06	4620 X	3696	-0-	-924	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
07	4774 X	4075	-0-	-699	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
08	4061 X	3744	-0-	-317	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
09	3930 X	3507	-0-	-423	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
10	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
11	3930 X	3698	-0-	-232	-0-	3698	2			N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 240666 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 12110

06	8310 X	7681	-0-	-629	-0-	7681	2			Y	-0-					-0-
07	8401 X	7781	-0-	-620	-0-	7781	2			Y	-0-					-0-
08	8184 X	7762	-0-	-422	-0-	7762	2			Y	-0-					-0-
09	7920 X	7454	-0-	-466	-0-	7454	2			Y	-0-					-0-
10	8091 X	7550	-0-	-541	-0-	7550	2			Y	-0-					-0-
11	7680 X	7131	-0-	-549	-0-	7131	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

06	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2			Y	-0-					-0-
07	3689 X	2736	-0-	-953	-0-	2736	2			Y	-0-					-0-
08	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			Y	-0-					-0-
09	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-
10	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			Y	-0-					-0-
*11	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241170 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 12142

06	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
07	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
08	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
09	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
10	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
*11	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 241594 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11537 - 12878

06	6300 X	5721	-0-	-579	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
07	6510 X	6360	-0-	-150	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
08	6200 X	5830	-0-	-370	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
09	6000 X	5745	-0-	-255	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
10	6200 X	5423	-0-	-777	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
11	6000 X	5336	-0-	-664	-0-	5336	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241653 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862

06	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
07	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
08	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
09	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
10	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
*11	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHILL, MARY JANE WELL #: 4 RRCID -> 241745 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13206 PERF.11081 - 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
06	3750	X	2953	-0-	-797	-0-	2953	2			Y	-0-					-0-
07	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			Y	-0-					-0-
08	3596	X	3497	-0-	-99	-0-	3497	2			Y	-0-					-0-
09	3480	X	3328	-0-	-152	-0-	3328	2			Y	-0-					-0-
10	3596	X	3533	-0-	-63	-0-	3533	2			Y	-0-					-0-
11	3480	X	3148	-0-	-332	-0-	3148	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241821 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11718 - 12160

06	4260	X	3723	-0-	-537	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
07	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
08	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3928	-0-	-122	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
10	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3812	-0-	-238	-0-	3812	2			N	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241822 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11566 - 12170

06	8040	X	7354	-0-	-686	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	6843	-0-	-1155	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	5349	-0-	-2463	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	4278	-0-	-3252	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	3875	-0-	-3906	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	3537	-0-	-3813	-0-	3537	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241833 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10744 - 12846

06	12210	X	11604	-0-	-606	-0-	11604	2			Y	-0-					-0-
07	12214	X	11333	-0-	-881	-0-	11333	2			Y	-0-					-0-
08	11160	X	10705	-0-	-455	-0-	10705	2			Y	-0-					-0-
09	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	10852	2			Y	-0-					-0-
10	11160	X	10608	-0-	-552	-0-	10608	2			Y	-0-					-0-
11	10800	X	9614	-0-	-1186	-0-	9614	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 241893 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11452 - 12905

06	4140	X	3085	-0-	-1055	-0-	3085	2			Y	-0-					-0-
07	3472	X	2776	-0-	-696	-0-	2776	2			Y	-0-					-0-
08	3224	X	2784	-0-	-440	-0-	2784	2			Y	-0-					-0-
09	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	2			Y	-0-					-0-
10	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			Y	-0-					-0-
*11	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 243007 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11196 - 12770

06	10860	X	9301	-0-	-1559	-0-	9301	2			Y	-0-					-0-
07	10540	X	9193	-0-	-1347	-0-	9193	2			Y	-0-					-0-
08	9951	X	8340	-0-	-1611	-0-	8340	2			Y	-0-					-0-
09	9630	X	8904	-0-	-726	-0-	8904	2			Y	-0-					-0-
10	9610	X	9013	-0-	-597	-0-	9013	2			Y	-0-					-0-
11	9300	X	8475	-0-	-825	-0-	8475	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 25 RRCID -> 243523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912

06	9360	X	8608	-0-	-752	-0-	8608	2			Y	-0-					-0-
07	9672	X	8913	-0-	-759	-0-	8913	2			Y	-0-					-0-
08	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	9021	2			Y	-0-					-0-
09	8610	X	8551	-0-	-59	-0-	8551	2			Y	-0-					-0-
10	8897	X	7925	-0-	-972	-0-	7925	2			Y	-0-					-0-
11	8610	X	8556	-0-	-54	-0-	8556	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 #: 9 RRCID -> 243820 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 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
06	2430	N	2286	-0-	-144	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2205	-0-	-306	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2320	-0-	-160	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	2150	-0-	-130	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	1974	-0-	-227	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2065	-0-	-185	-0-	2065	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 243824 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 12850

06	9030	X	8626	-0-	-404	-0-	8626	2			Y	-0-					-0-
07	9207	X	8708	-0-	-499	-0-	8708	2			Y	-0-					-0-
08	8959	X	8588	-0-	-371	-0-	8588	2			Y	-0-					-0-
09	8670	X	8299	-0-	-371	-0-	8299	2			Y	-0-					-0-
10	8928	X	8501	-0-	-427	-0-	8501	2			Y	-0-					-0-
11	8640	X	8093	-0-	-547	-0-	8093	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 243829 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844

06	8820	X	8406	-0-	-414	-0-	8406	2			Y	-0-					-0-
07	8680	X	8342	-0-	-338	-0-	8342	2			Y	-0-					-0-
08	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	9147	2			Y	-0-					-0-
09	8370	X	8355	-0-	-15	-0-	8355	2			Y	-0-					-0-
10	8649	X	8351	-0-	-298	-0-	8351	2			Y	-0-					-0-
11	8370	X	7780	-0-	-590	-0-	7780	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244049 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 11676

06	2250	N	1839	-0-	-411	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2251	-0-	-136	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2228	-0-	-97	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
09	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	2144	-0-	-119	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	1922	-0-	-238	-0-	1922	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244065 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093

06	4500	X	4086	-0-	-414	-0-	4086	2			Y	-0-					-0-
07	4650	X	4320	-0-	-330	-0-	4320	2			Y	-0-					-0-
08	4464	X	4118	-0-	-346	-0-	4118	2			Y	-0-					-0-
09	4320	X	3862	-0-	-458	-0-	3862	2			Y	-0-					-0-
10	4433	X	3897	-0-	-536	-0-	3897	2			Y	-0-					-0-
11	4170	X	3667	-0-	-503	-0-	3667	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

06	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
07	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5560	-0-	-640	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5327	-0-	-673	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5421	-0-	-562	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5058	-0-	-702	-0-	5058	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 244078 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11090

06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1668	-0-	-12	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1666	-0-	-163	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1652	-0-	-178	-0-	1652	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 #: 10 RRCID -> 244321 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 12746 PERF.11020 - 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
06	5370 X	4620	-0-	-750	-0-	4620	2		N	-0-			-0-
07	5487 X	4178	-0-	-1309	-0-	4178	2		N	-0-			-0-
08	4557 X	3718	-0-	-839	-0-	3718	2		N	-0-			-0-
09	4410 X	3475	-0-	-935	-0-	3475	2		N	-0-			-0-
10	4557 X	2405	-0-	-2152	-0-	2405	2		N	-0-			-0-
11	4410 X	1983	-0-	-2427	-0-	1983	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244674 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11286 - 12686

06	5040 X	3404	-0-	-1636	-0-	3404	2		N	-0-			-0-
07	5208 X	2817	-0-	-2391	-0-	2817	2		N	-0-			-0-
08	4898 X	2829	-0-	-2069	-0-	2829	2		N	-0-			-0-
09	4740 X	3148	-0-	-1592	-0-	3148	2		N	-0-			-0-
10	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2		N	-0-			-0-
*11	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244676 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF.10510 - 12556

06	4860 X	4191	-0-	-669	-0-	4191	2		N	-0-			-0-
07	5022 X	4243	-0-	-779	-0-	4243	2		N	-0-			-0-
08	4743 X	4052	-0-	-691	-0-	4052	2		N	-0-			-0-
09	4440 X	4126	-0-	-314	-0-	4126	2		N	-0-			-0-
10	4402 X	3925	-0-	-477	-0-	3925	2		N	-0-			-0-
11	4200 X	3392	-0-	-808	-0-	3392	2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244678 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10933 - 12474

06	5250 X	4687	-0-	-563	-0-	4687	2		N	-0-			-0-
07	5270 X	4865	-0-	-405	-0-	4865	2		N	-0-			-0-
08	5115 X	4904	-0-	-211	-0-	4904	2		N	-0-			-0-
09	4950 X	4390	-0-	-560	-0-	4390	2		N	-0-			-0-
10	4867 X	4665	-0-	-202	-0-	4665	2		N	-0-			-0-
11	4740 X	4252	-0-	-488	-0-	4252	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 41 RRCID -> 244686 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 12770

06	5940 X	4667	-0-	-1273	-0-	4667	2		Y	-0-			-0-
07	6014 X	5558	-0-	-456	-0-	5558	2		Y	-0-			-0-
08	5859 X	5043	-0-	-816	-0-	5043	2		Y	-0-			-0-
09	5640 X	4804	-0-	-836	-0-	4804	2		Y	-0-			-0-
10	5704 X	4558	-0-	-1146	-0-	4558	2		Y	-0-			-0-
*11	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244878 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629

06	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2		N	-0-			-0-
07	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2		N	-0-			-0-
08	5332 X	4874	-0-	-458	-0-	4874	2		N	-0-			-0-
09	5130 X	4771	-0-	-359	-0-	4771	2		N	-0-			-0-
10	5177 X	4587	-0-	-590	-0-	4587	2		N	-0-			-0-
11	4920 X	3747	-0-	-1173	-0-	3747	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

06	9630 X	9015	-0-	-615	-0-	9015	2		N	-0-			-0-
07	9858 X	9178	-0-	-680	-0-	9178	2		N	-0-			-0-
08	9703 X	8968	-0-	-735	-0-	8968	2		N	-0-			-0-
09	9390 X	8515	-0-	-875	-0-	8515	2		N	-0-			-0-
10	9486 X	8662	-0-	-824	-0-	8662	2		N	-0-			-0-
11	9030 X	8219	-0-	-811	-0-	8219	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 #: 23 RRCID -> 244957 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13124 PERF.10566 - 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
06	7260	X	6885	-0-	-375	-0-	6885	2			Y	-0-					-0-
07	7471	X	7029	-0-	-442	-0-	7029	2			Y	-0-					-0-
08	7223	X	6967	-0-	-256	-0-	6967	2			Y	-0-					-0-
09	6990	X	6625	-0-	-365	-0-	6625	2			Y	-0-					-0-
10	7161	X	6749	-0-	-412	-0-	6749	2			Y	-0-					-0-
11	6900	X	6345	-0-	-555	-0-	6345	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 33 RRCID -> 245008 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098

06	6780	X	1359	-0-	-5421	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
07	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	2			Y	-0-					-0-
08	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	2			Y	-0-					-0-
09	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	6737	2			Y	-0-					-0-
10	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	9858	2			Y	-0-					-0-
*11	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	8586	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245126 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12767 PERF.11105 - 12668

06	6690	X	6059	-0-	-631	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6141	-0-	-772	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	6264	-0-	-60	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5818	-0-	-242	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5960	-0-	-302	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5672	-0-	-388	-0-	5672	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245606 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11034 - 12516

06	5430	X	4067	-0-	-1363	-0-	4067	2			N	-0-					29
07	5611	X	4896	-0-	-715	-0-	4896	2			N	-0-					29
08	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			N	-0-					29
09	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			N	-0-					29
10	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			N	-0-					29
*11	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	11658	2			N	-0-					29

CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246817 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11460 - 12220

06	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
07	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
08	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
*11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 247428 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11296 - 11924

06	3300	X	3204	-0-	-96	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3073	-0-	-337	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3099	-0-	-249	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	3211	-0-	-29	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3091	-0-	-226	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2806	-0-	-404	-0-	2806	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247456 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879

06	5520	X	4368	-0-	-1152	-0-	4368	2			Y	-0-					-0-
07	5704	X	4493	-0-	-1211	-0-	4493	2			Y	-0-					-0-
08	5394	X	4387	-0-	-1007	-0-	4387	2			Y	-0-					-0-
09	5220	X	4062	-0-	-1158	-0-	4062	2			Y	-0-					-0-
10	4805	X	4106	-0-	-699	-0-	4106	2			Y	-0-					-0-
11	4380	X	3934	-0-	-446	-0-	3934	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 #: 16 RRCID -> 247470 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10600 - 13263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2340 N	2291	-0-	-49	-0-	2291	2			Y	-0-					-0-
07	2542 N	2333	-0-	-209	-0-	2333	2			Y	-0-					-0-
08	2325 N	2263	-0-	-62	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-
09	2280 N	2228	-0-	-52	-0-	2228	2			Y	-0-					-0-
10	2325 N	2165	-0-	-160	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-
11	2190 N	1619	-0-	-571	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247592 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250

06	7770 X	1811	-0-	-5959	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
07	8038 X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	2			Y	-0-					-0-
08	7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	7107	2			Y	-0-					-0-
09	6678 X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	2			Y	-0-					-0-
10	6386 X	6078	-0-	-308	-0-	6078	2			Y	-0-					-0-
11	6180 X	5774	-0-	-406	-0-	5774	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 29 RRCID -> 247593 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11494 - 11913

06	4425 X	3210	-0-	-1215	-0-	3210	2			Y	-0-					-0-
07	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			Y	-0-					-0-
08	3999 X	2723	-0-	-1276	-0-	2723	2			Y	-0-					-0-
09	3840 X	2211	-0-	-1629	-0-	2211	2			Y	-0-					-0-
10	3472 X	3163	-0-	-309	-0-	3163	2			Y	-0-					-0-
11	3210 X	1125	-0-	-2085	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 247963 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199

06	5760 X	5438	-0-	-322	-0-	5438	2			Y	-0-					-0-
07	5952 X	5026	-0-	-926	-0-	5026	2			Y	-0-					-0-
08	7006 X	6008	-0-	-998	-0-	6008	2			Y	-0-					-0-
09	6660 X	6457	-0-	-203	-0-	6457	2			Y	-0-					-0-
10	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	6526	2			Y	-0-					-0-
*11	6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248068 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735

06	7440 X	6703	-0-	-737	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
07	7688 X	7362	-0-	-326	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
08	6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
09	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
10	6014 X	4885	-0-	-1129	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
11	5820 X	5626	-0-	-194	-0-	5626	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 248209 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563

06	3780 X	3260	-0-	-520	-0-	3260	2			Y	-0-					-0-
07	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			Y	-0-					-0-
08	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			Y	-0-					-0-
09	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			Y	-0-					-0-
10	3813 X	3561	-0-	-252	-0-	3561	2			Y	-0-					-0-
11	3690 X	2313	-0-	-1377	-0-	2313	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 249771 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121

06	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
07	2697 N	2463	-0-	-234	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
08	2573 N	2455	-0-	-118	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
09	2550 N	2282	-0-	-268	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
10	2449 N	2415	-0-	-34	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
11	2370 N	2329	-0-	-41	-0-	2329	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 #: 26 RRCID -> 250590 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12866 PERF.11064 - 12692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4770 X	3068	-0-	-1702	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
07	4867 X	3617	-0-	-1250	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
08	4464 X	3476	-0-	-988	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
09	4320 X	3324	-0-	-996	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
10	3875 X	2824	-0-	-1051	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
11	3510 X	2401	-0-	-1109	-0-	2401	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 250768 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11303 - 11870

06	4380 X	4139	-0-	-241	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
07	4464 X	4111	-0-	-353	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
08	4402 X	3540	-0-	-862	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
09	4230 X	3777	-0-	-453	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
10	4278 X	3707	-0-	-571	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
11	4140 X	3577	-0-	-563	-0-	3577	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

06	6630 X	4617	-0-	-2013	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
07	6975 X	6042	-0-	-933	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
08	7006 X	6591	-0-	-415	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
09	6780 X	6077	-0-	-703	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
10	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
11	6390 X	5660	-0-	-730	-0-	5660	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 250994 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112

06	9120 X	8206	-0-	-914	-0-	8206	2			Y	-0-					-0-
07	9238 X	8165	-0-	-1073	-0-	8165	2			Y	-0-					-0-
08	8804 X	8012	-0-	-792	-0-	8012	2			Y	-0-					-0-
09	8520 X	7587	-0-	-933	-0-	7587	2			Y	-0-					-0-
10	8680 X	7715	-0-	-965	-0-	7715	2			Y	-0-					-0-
11	8220 X	7143	-0-	-1077	-0-	7143	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251004 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524

06	8880 X	6883	-0-	-1997	-0-	6883	2			Y	-0-					-0-
07	8897 X	8416	-0-	-481	-0-	8416	2			Y	-0-					-0-
08	8277 X	7782	-0-	-495	-0-	7782	2			Y	-0-					-0-
09	8010 X	7610	-0-	-400	-0-	7610	2			Y	-0-					-0-
10	8277 X	7891	-0-	-386	-0-	7891	2			Y	-0-					-0-
11	8010 X	7211	-0-	-799	-0-	7211	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251008 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684

06	4530 X	4443	-0-	-87	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
07	4464 X	4094	-0-	-370	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
08	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
09	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
10	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
*11	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251010 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708

06	6270 X	5566	-0-	-704	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
07	6479 X	5738	-0-	-741	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
08	6231 X	5770	-0-	-461	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
09	6000 X	5481	-0-	-519	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
10	6138 X	5425	-0-	-713	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
11	5580 X	5411	-0-	-169	-0-	5411	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251082 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7020	X	6218	-0-	-802	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6037	-0-	-1155	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
08	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5931	-0-	-9	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5833	-0-	-305	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5832	-0-	-108	-0-	5832	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 251120 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10778 - 12940

06	3000	N	5360	-0-	2360	5544	5360	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	4273	-0-	1173	6717	4273	2			Y	-0-					-0-
08	10449	X	3732	-0-	-6717	-0-	3732	2			Y	-0-					-0-
09	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			Y	-0-					-0-
10	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			Y	-0-					-0-
11	5370	X	2907	-0-	-2463	-0-	2907	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 251236 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992

06	7050	X	6189	-0-	-861	-0-	6189	2			Y	-0-					-0-
07	6944	X	5317	-0-	-1627	-0-	5317	2			Y	-0-					-0-
08	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			Y	-0-					-0-
09	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			Y	-0-					-0-
10	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	2			Y	-0-					-0-
*11	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2			Y	-0-					-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 251241 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13260 PERF.11508 - 12980

06	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3381	-0-	-29	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
08	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
09	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
*11	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	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

06	9960	X	9697	-0-	-263	-0-	9697	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	8458	-0-	-1834	-0-	8458	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	8810	-0-	-1203	-0-	8810	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	9179	-0-	-511	-0-	9179	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	9010	-0-	-1003	-0-	9010	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	9021	-0-	-669	-0-	9021	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

06	5040	X	4905	-0-	-135	-0-	4905	2			Y	-0-					-0-
07	5487	X	5005	-0-	-482	-0-	5005	2			Y	-0-					-0-
08	5487	X	5287	-0-	-200	-0-	5287	2			Y	-0-					-0-
09	5310	X	4663	-0-	-647	-0-	4663	2			Y	-0-					-0-
10	5301	X	5024	-0-	-277	-0-	5024	2			Y	-0-					-0-
11	5130	X	4679	-0-	-451	-0-	4679	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812

06	6000	X	5503	-0-	-497	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5778	-0-	-422	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	2735	-0-	-1791	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
*11	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	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 #: 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
06	5610 X	5130	-0-	-480	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
07	5797 X	5229	-0-	-568	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
08	5239 X	4850	-0-	-389	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
09	5070 X	4469	-0-	-601	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
10	5239 X	4428	-0-	-811	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
11	5070 X	4913	-0-	-157	-0-	4913	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251446 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11034 - 12636

06	6630 X	3668	-0-	-2962	-0-	3668	2			Y	-0-					-0-
07	6665 X	4062	-0-	-2603	-0-	4062	2			Y	-0-					-0-
08	6603 X	4173	-0-	-2430	-0-	4173	2			Y	-0-					-0-
09	6120 X	4509	-0-	-1611	-0-	4509	2			Y	-0-					-0-
10	5673 X	4283	-0-	-1390	-0-	4283	2			Y	-0-					-0-
*11	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 18 RRCID -> 251448 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11364 - 12508

06	7500 X	5475	-0-	-2025	-0-	5475	2			Y	-0-					-0-
07	7750 X	4990	-0-	-2760	-0-	4990	2			Y	-0-					-0-
08	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			Y	-0-					-0-
09	4530 X	4310	-0-	-220	-0-	4310	2			Y	-0-					-0-
10	4681 X	1802	-0-	-2879	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-
11	4530 X	1333	-0-	-3197	-0-	1333	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

06	6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	6771	2			Y	-0-					-0-
07	7136 X	7136	-0-	-0-	-0-	7136	2			Y	-0-					-0-
08	7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	7125	2			Y	-0-					-0-
09	7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	7071	2			Y	-0-					-0-
10	6758 X	6007	-0-	-751	-0-	6007	2			Y	-0-					-0-
11	6540 X	5811	-0-	-729	-0-	5811	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11774 - 12005

06	4890 X	4635	-0-	-255	-0-	4635	2			Y	-0-					-0-
07	5053 X	4239	-0-	-814	-0-	4239	2			Y	-0-					-0-
08	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			Y	-0-					-0-
09	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			Y	-0-					-0-
10	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			Y	-0-					-0-
*11	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 252047 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115

06	9960 X	9345	-0-	-615	-0-	9345	2			Y	-0-					-0-
07	10137 X	9808	-0-	-329	-0-	9808	2			Y	-0-					-0-
08	9457 X	9457	-0-	-0-	-0-	9457	2			Y	-0-					-0-
09	9120 X	8922	-0-	-198	-0-	8922	2			Y	-0-					-0-
10	9424 X	9096	-0-	-328	-0-	9096	2			Y	-0-					-0-
11	9120 X	8611	-0-	-509	-0-	8611	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 252348 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163

06	5940 X	5149	-0-	-791	-0-	5149	2			Y	-0-					-0-
07	5549 X	5009	-0-	-540	-0-	5009	2			Y	-0-					-0-
08	5301 X	4922	-0-	-379	-0-	4922	2			Y	-0-					-0-
09	5130 X	4699	-0-	-431	-0-	4699	2			Y	-0-					-0-
10	5301 X	4812	-0-	-489	-0-	4812	2			Y	-0-					-0-
11	5130 X	4985	-0-	-145	-0-	4985	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252433 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11086 - 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
06	6240 X	4901	-0-	-1339	-0-	4901	2			Y	-0-					-0-
07	5425 X	4953	-0-	-472	-0-	4953	2			Y	-0-					-0-
08	4743 X	4705	-0-	-38	-0-	4705	2			Y	-0-					-0-
09	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	2			Y	-0-					-0-
10	4743 X	4664	-0-	-79	-0-	4664	2			Y	-0-					-0-
11	4590 X	4521	-0-	-69	-0-	4521	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252682 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136

06	10080 X	7712	-0-	-2368	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
07	9982 X	7694	-0-	-2288	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
08	8463 X	5848	-0-	-2615	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
09	8190 X	7909	-0-	-281	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
10	8432 X	6986	-0-	-1446	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
11	7710 X	6081	-0-	-1629	-0-	6081	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

06	7440 X	6886	-0-	-554	-0-	6886	2			Y	-0-					-0-
07	7688 X	7421	-0-	-267	-0-	7421	2			Y	-0-					-0-
08	7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	7302	2			Y	-0-					-0-
09	7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	2			Y	-0-					-0-
10	6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	6960	2			Y	-0-					-0-
*11	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	6617	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 22 RRCID -> 252869 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11360 - 12843

06	7530 X	6994	-0-	-536	-0-	6994	2			Y	-0-					-0-
07	7719 X	7056	-0-	-663	-0-	7056	2			Y	-0-					-0-
08	6944 X	5863	-0-	-1081	-0-	5863	2			Y	-0-					-0-
09	7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	7249	2			Y	-0-					-0-
10	6944 X	6704	-0-	-240	-0-	6704	2			Y	-0-					-0-
11	6720 X	6559	-0-	-161	-0-	6559	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 12 RRCID -> 252884 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11228 - 12564

06	9330 X	8193	-0-	-1137	-0-	8193	2			Y	-0-					-0-
07	9269 X	8346	-0-	-923	-0-	8346	2			Y	-0-					-0-
08	8773 X	6186	-0-	-2587	-0-	6186	2			Y	-0-					-0-
09	8916 X	8916	-0-	-0-	-0-	8916	2			Y	-0-					-0-
10	8587 X	7766	-0-	-821	-0-	7766	2			Y	-0-					-0-
11	8190 X	7418	-0-	-772	-0-	7418	2			Y	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252893 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11729 - 13000

06	5700 X	5073	-0-	-627	-0-	5073	2			Y	-0-					-0-
07	5890 X	4562	-0-	-1328	-0-	4562	2			Y	-0-					-0-
08	5704 X	4698	-0-	-1006	-0-	4698	2			Y	-0-					-0-
09	5400 X	4718	-0-	-682	-0-	4718	2			Y	-0-					-0-
10	5239 X	4666	-0-	-573	-0-	4666	2			Y	-0-					-0-
11	5070 X	4163	-0-	-907	-0-	4163	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252907 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205

06	8340 X	6230	-0-	-2110	-0-	6230	2			Y	-0-					-0-
07	9145 X	9145	-0-	-0-	-0-	9145	2			Y	-0-					-0-
08	7930 X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	2			Y	-0-					-0-
09	7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2			Y	-0-					-0-
10	7626 X	7619	-0-	-7	-0-	7619	2			Y	-0-					-0-
*11	7994 X	7994	-0-	-0-	-0-	7994	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 #: 24 RRCID -> 252912 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10930 - 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
06	4350 X	4060	-0-	-290	-0-	4060	2			Y	-0-					-0-
07	4464 X	4056	-0-	-408	-0-	4056	2			Y	-0-					-0-
08	4340 X	3817	-0-	-523	-0-	3817	2			Y	-0-					-0-
09	4200 X	3789	-0-	-411	-0-	3789	2			Y	-0-					-0-
10	4340 X	4231	-0-	-109	-0-	4231	2			Y	-0-					-0-
*11	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 252932 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11636 - 12059

06	3210 X	2135	-0-	-1075	-0-	2135	2			Y	-0-					-0-
07	3131 X	1561	-0-	-1570	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-
08	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			Y	-0-					-0-
09	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			Y	-0-					-0-
10	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			Y	-0-					-0-
*11	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	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

06	1650 N	1453	-0-	-197	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
07	1643 N	1465	-0-	-178	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
08	1519 N	1413	-0-	-106	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
09	1440 N	1039	-0-	-401	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
10	3100 N	3388	-0-	288	288	3388	2			Y	-0-					-0-
*11	2255 N	1967	-0-	-288	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253077 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11612 - 12845

06	5610 X	5556	-0-	-54	-0-	5556	2			Y	-0-					-0-
07	4712 X	4648	-0-	-64	-0-	4648	2			Y	-0-					-0-
08	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			Y	-0-					-0-
09	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			Y	-0-					-0-
10	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			Y	-0-					-0-
*11	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 253146 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11008 - 13107

06	9720 X	8846	-0-	-874	-0-	8846	2			Y	-0-					-0-
07	9858 X	8888	-0-	-970	-0-	8888	2			Y	-0-					-0-
08	9424 X	8643	-0-	-781	-0-	8643	2			Y	-0-					-0-
09	9120 X	8410	-0-	-710	-0-	8410	2			Y	-0-					-0-
10	9176 X	8539	-0-	-637	-0-	8539	2			Y	-0-					-0-
11	8850 X	8055	-0-	-795	-0-	8055	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 23 RRCID -> 253150 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668

06	6150 X	5816	-0-	-334	-0-	5816	2			Y	-0-					-0-
07	6355 X	6141	-0-	-214	-0-	6141	2			Y	-0-					-0-
08	6386 X	5878	-0-	-508	-0-	5878	2			Y	-0-					-0-
09	6180 X	5645	-0-	-535	-0-	5645	2			Y	-0-					-0-
10	6386 X	5943	-0-	-443	-0-	5943	2			Y	-0-					-0-
11	5940 X	5258	-0-	-682	-0-	5258	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253243 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062

06	4890 X	4609	-0-	-281	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
07	4898 X	4696	-0-	-202	-0-	4668	2	28	9	N	25					25
08	4712 X	4705	-0-	-7	-0-	4705	2			N	-0-					25
09	4560 X	4474	-0-	-86	-0-	4474	2			N	-0-					25
10	4712 X	4621	-0-	-91	-0-	4621	2			N	-0-					25
11	4560 X	4356	-0-	-204	-0-	4356	2			N	-0-					25

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J. A. GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 253251 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11086 - 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
06	11220 X	7734	-0-	-3486	-0-	7734	2		Y	-0-			-0-
07	9889 X	8431	-0-	-1458	-0-	8431	2		Y	-0-			-0-
08	8680 X	7920	-0-	-760	-0-	7920	2		Y	-0-			-0-
09	8400 X	7472	-0-	-928	-0-	7472	2		Y	-0-			-0-
10	8432 X	7813	-0-	-619	-0-	7813	2		Y	-0-			-0-
11	8160 X	7439	-0-	-721	-0-	7439	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936

06	4650 X	4575	-0-	-75	-0-	4575	2		Y	-0-			-0-
07	4805 X	4396	-0-	-409	-0-	4396	2		Y	-0-			-0-
08	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	2		Y	-0-			-0-
09	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2		Y	-0-			-0-
10	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2		Y	-0-			-0-
*11	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 253277 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 12896

06	8640 X	3361	-0-	-5279	-0-	3361	2		Y	-0-			-0-
07	8928 X	5225	-0-	-3703	-0-	5225	2		Y	-0-			-0-
08	7843 X	6383	-0-	-1460	-0-	6383	2		Y	-0-			-0-
09	7500 X	5454	-0-	-2046	-0-	5454	2		Y	-0-			-0-
10	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2		Y	-0-			-0-
11	6180 X	4264	-0-	-1916	-0-	4264	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

06	7950 X	7470	-0-	-480	-0-	7470	2		N	-0-			-0-
07	8122 X	7538	-0-	-584	-0-	7538	2		N	-0-			-0-
08	7812 X	7528	-0-	-284	-0-	7528	2		N	-0-			-0-
09	7560 X	7237	-0-	-323	-0-	7237	2		N	-0-			-0-
10	7750 X	7311	-0-	-439	-0-	7311	2		N	-0-			-0-
11	7470 X	6971	-0-	-499	-0-	6971	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

06	9990 X	8329	-0-	-1661	-0-	8329	2		N	-0-			-0-
07	10323 X	8232	-0-	-2091	-0-	8232	2		N	-0-			-0-
08	8029 X	7806	-0-	-223	-0-	7806	2		N	-0-			-0-
09	7770 X	7292	-0-	-478	-0-	7292	2		N	-0-			-0-
10	8029 X	7068	-0-	-961	-0-	7068	2		N	-0-			-0-
11	7770 X	7134	-0-	-636	-0-	7134	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

06	4260 X	3797	-0-	-463	-0-	3797	2		Y	-0-			-0-
07	4340 X	3603	-0-	-737	-0-	3603	2		Y	-0-			-0-
08	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2		Y	-0-			-0-
09	3060 X	2133	-0-	-927	-0-	2133	2		Y	-0-			-0-
10	3162 X	2183	-0-	-979	-0-	2183	2		Y	-0-			-0-
11	3060 X	2613	-0-	-447	-0-	2613	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253536 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10802 - 12832

06	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2		N	-0-			-0-
07	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2		N	-0-			-0-
08	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2		N	-0-			-0-
09	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	2		N	-0-			-0-
10	5146 X	4428	-0-	-718	-0-	4428	2		N	-0-			-0-
11	4980 X	3969	-0-	-1011	-0-	3969	2		N	-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 #: 9 RRCID -> 254031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11248 - 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
06	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6640	2			Y	-0-					-0-
07	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6411	2			Y	-0-					-0-
08	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2			Y	-0-					-0-
09	5730	X	5430	-0-	-300	-0-	5430	2			Y	-0-					-0-
10	5921	X	5847	-0-	-74	-0-	5847	2			Y	-0-					-0-
11	5730	X	4794	-0-	-936	-0-	4794	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 11 RRCID -> 255927 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11076 - 12572

06	16920	X	15883	-0-	-1037	-0-	15883	2			Y	-0-					-0-
07	17236	X	15982	-0-	-1254	-0-	15982	2			Y	-0-					-0-
08	16585	X	15757	-0-	-828	-0-	15757	2			Y	-0-					-0-
09	15990	X	15066	-0-	-924	-0-	15066	2			Y	-0-					-0-
10	16430	X	15046	-0-	-1384	-0-	15046	2			Y	-0-					-0-
11	15870	X	14056	-0-	-1814	-0-	14056	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 255929 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11793 PERF.10814 - 11422

06	5790	X	5278	-0-	-512	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	6156	-0-	-13	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
08	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	5582	-0-	-118	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	5589	-0-	-301	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	4986	-0-	-714	-0-	4986	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 255935 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11580 - 12080

06	10170	X	4305	-0-	-5865	-0-	4305	2			Y	-0-					-0-
07	10509	X	9	-0-	-10500	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
08	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					Y	-0-					-0-
09	12347	X	12347	-0-	-0-	-0-	12347	2			Y	-0-					-0-
10	19413	X	19413	-0-	-0-	-0-	19413	2			Y	-0-					-0-
*11	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 37 RRCID -> 255936 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077

06	6090	X	5241	-0-	-849	-0-	5241	2			Y	-0-					-0-
07	6634	X	5229	-0-	-1405	-0-	5229	2			Y	-0-					-0-
08	6572	X	5726	-0-	-846	-0-	5726	2			Y	-0-					-0-
09	6360	X	4783	-0-	-1577	-0-	4783	2			Y	-0-					-0-
10	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	8773	2			Y	-0-					-0-
*11	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	7710	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 38 RRCID -> 255937 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046

06	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	2			Y	-0-					-0-
07	6417	X	5578	-0-	-839	-0-	5578	2			Y	-0-					-0-
08	6231	X	4968	-0-	-1263	-0-	4968	2			Y	-0-					-0-
09	6030	X	5954	-0-	-76	-0-	5954	2			Y	-0-					-0-
10	6231	X	5643	-0-	-588	-0-	5643	2			Y	-0-					-0-
11	6030	X	5915	-0-	-115	-0-	5915	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189

06	11100	X	10259	-0-	-841	-0-	10259	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	10580	-0-	-859	-0-	10580	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	10411	-0-	-501	-0-	10411	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	9934	-0-	-596	-0-	9934	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	10076	-0-	-588	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	9447	-0-	-813	-0-	9447	2			N	-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 #: 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
06	4590	X	4520	-0-	-70	-0-	4520	2			Y	-0-					-0-
07	4743	X	3993	-0-	-750	-0-	3993	2			Y	-0-					-0-
08	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			Y	-0-					-0-
09	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			Y	-0-					-0-
10	3937	X	3313	-0-	-624	-0-	3313	2			Y	-0-					-0-
*11	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256964 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 12886

06	7740	X	6080	-0-	-1660	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7108	-0-	-890	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	5579	-0-	-1706	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	5633	-0-	-1417	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	6449	-0-	-836	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	5419	-0-	-1451	-0-	5419	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 256966 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 11942

06	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7896	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	7489	-0-	-44	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	8362	-0-	-721	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	7330	-0-	-1460	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	8194	-0-	-734	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	6144	-0-	-1956	-0-	6144	2			N	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257079 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11730 - 11954

06	10560	X	10349	-0-	-211	-0-	10349	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	9950	-0-	-497	-0-	9950	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	9648	-0-	-427	-0-	9648	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	8648	-0-	-1102	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	9636	-0-	-439	-0-	9636	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	7697	-0-	-2053	-0-	7697	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 45 RRCID -> 257144 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 12106

06	9390	X	5883	-0-	-3507	-0-	5883	2			Y	-0-					-0-
07	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	10374	2			Y	-0-					-0-
08	7688	X	7457	-0-	-231	-0-	7457	2			Y	-0-					-0-
09	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	9706	2			Y	-0-					-0-
10	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	8981	2			Y	-0-					-0-
*11	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	8218	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 30 RRCID -> 257234 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11170 - 12844

06	7740	X	7096	-0-	-644	-0-	7096	2			Y	-0-					-0-
07	7750	X	6809	-0-	-941	-0-	6809	2			Y	-0-					-0-
08	7688	X	6951	-0-	-737	-0-	6951	2			Y	-0-					-0-
09	7440	X	6505	-0-	-935	-0-	6505	2			Y	-0-					-0-
10	7564	X	6416	-0-	-1148	-0-	6416	2			Y	-0-					-0-
11	7110	X	5782	-0-	-1328	-0-	5782	2			Y	-0-					-0-

RICHARD H. GROSS, ET AL WELL #: 26 RRCID -> 257250 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10799 - 11550

06	11640	X	10677	-0-	-963	-0-	10677	2			Y	-0-					-0-
07	11811	X	10872	-0-	-939	-0-	10872	2			Y	-0-					-0-
08	11439	X	10708	-0-	-731	-0-	10708	2			Y	-0-					-0-
09	11040	X	10220	-0-	-820	-0-	10220	2			Y	-0-					-0-
10	11253	X	10374	-0-	-879	-0-	10374	2			Y	-0-					-0-
11	10680	X	9762	-0-	-918	-0-	9762	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 #: 37 RRCID -> 257253 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11518 - 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
06	7110 X	5529	-0-	-1581	-0-	5529	2			Y	-0-					-0-
07	7347 X	5401	-0-	-1946	-0-	5401	2			Y	-0-					-0-
08	6851 X	6750	-0-	-101	-0-	6750	2			Y	-0-					-0-
09	6600 X	6023	-0-	-577	-0-	6023	2			Y	-0-					-0-
10	6107 X	5363	-0-	-744	-0-	5363	2			Y	-0-					-0-
11	6540 X	5326	-0-	-1214	-0-	5326	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 257385 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12454 PERF.11430 - 12201

06	5040 X	4029	-0-	-1011	-0-	4029	2			Y	-0-					-0-
07	5177 X	3567	-0-	-1610	-0-	3567	2			Y	-0-					-0-
08	5177 X	3125	-0-	-2052	-0-	3125	2			Y	-0-					-0-
09	5010 X	2886	-0-	-2124	-0-	2886	2			Y	-0-					-0-
10	5177 X	628	-0-	-4549	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
11	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 36 RRCID -> 257396 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12621 PERF.11423 - 12077

06	7590 X	4888	-0-	-2702	-0-	4888	2			Y	-0-					-0-
07	7595 X	5699	-0-	-1896	-0-	5699	2			Y	-0-					-0-
08	6789 X	5545	-0-	-1244	-0-	5545	2			Y	-0-					-0-
09	6540 X	5057	-0-	-1483	-0-	5057	2			Y	-0-					-0-
10	5704 X	5446	-0-	-258	-0-	5446	2			Y	-0-					-0-
11	5520 X	2532	-0-	-2988	-0-	2532	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 257461 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 12590

06	8730 X	8486	-0-	-244	-0-	8486	2			Y	-0-					-0-
07	9021 X	8375	-0-	-646	-0-	8375	2			Y	-0-					-0-
08	9300 X	8493	-0-	-807	-0-	8493	2			Y	-0-					-0-
09	8970 X	7848	-0-	-1122	-0-	7848	2			Y	-0-					-0-
10	8804 X	7680	-0-	-1124	-0-	7680	2			Y	-0-					-0-
11	8490 X	7284	-0-	-1206	-0-	7284	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257615 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11074 - 12546

06	4290 X	3906	-0-	-384	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
07	4433 X	3799	-0-	-634	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
08	4154 X	3710	-0-	-444	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
09	4020 X	3696	-0-	-324	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
10	4154 X	3706	-0-	-448	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
11	3900 X	3537	-0-	-363	-0-	3537	2			N	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257754 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 12620

06	6960 X	5931	-0-	-1029	-0-	5931	2			Y	-0-					-0-
07	6696 X	6216	-0-	-480	-0-	6216	2			Y	-0-					-0-
08	6076 X	5570	-0-	-506	-0-	5570	2			Y	-0-					-0-
09	5880 X	5390	-0-	-490	-0-	5390	2			Y	-0-					-0-
10	6076 X	5023	-0-	-1053	-0-	5023	2			Y	-0-					-0-
11	5880 X	5190	-0-	-690	-0-	5190	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

06	7740 X	7077	-0-	-663	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
07	7998 X	6435	-0-	-1563	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
08	7440 X	6834	-0-	-606	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
09	7110 X	6825	-0-	-285	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
10	7316 X	6097	-0-	-1219	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
11	7080 X	5577	-0-	-1503	-0-	5577	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 #: 28 RRCID -> 257906 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8520 X	7458	-0-	-1062	-0-	7458	2		Y	-0-			-0-
07	8649 X	7635	-0-	-1014	-0-	7635	2		Y	-0-			-0-
08	8060 X	7288	-0-	-772	-0-	7288	2		Y	-0-			-0-
09	7800 X	6831	-0-	-969	-0-	6831	2		Y	-0-			-0-
10	7719 X	6776	-0-	-943	-0-	6776	2		Y	-0-			-0-
11	7470 X	6522	-0-	-948	-0-	6522	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 257916 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13251 PERF.11770 - 12940

06	8407 X	8407	-0-	-0-	-0-	8407	2		Y	-0-			-0-
07	8006 X	8006	-0-	-0-	-0-	8006	2		Y	-0-			-0-
08	14229 X	7190	-0-	-7039	-0-	7190	2		Y	-0-			-0-
09	13770 X	5786	-0-	-7984	-0-	5786	2		Y	-0-			-0-
10	8680 X	7895	-0-	-785	-0-	7895	2		Y	-0-			-0-
11	8400 X	6305	-0-	-2095	-0-	6305	2		Y	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 258019 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12604

06	8670 X	6495	-0-	-2175	-0-	6495	2		N	-0-			-0-
07	8959 X	7455	-0-	-1504	-0-	7455	2		N	-0-			-0-
08	7812 X	7246	-0-	-566	-0-	7246	2		N	-0-			-0-
09	7560 X	3046	-0-	-4514	-0-	3046	2		N	-0-			-0-
10	8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	8527	2		N	-0-			-0-
11	7200 X	3776	-0-	-3424	-0-	3776	2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 33 RRCID -> 258786 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170

06	6210 X	5539	-0-	-671	-0-	5539	2		Y	-0-			-0-
07	6417 X	5183	-0-	-1234	-0-	5183	2		Y	-0-			-0-
08	5146 X	5093	-0-	-53	-0-	5093	2		Y	-0-			-0-
09	4980 X	3993	-0-	-987	-0-	3993	2		Y	-0-			-0-
10	5146 X	3583	-0-	-1563	-0-	3583	2		Y	-0-			-0-
11	4980 X	2962	-0-	-2018	-0-	2962	2		Y	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 259010 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642

06	6180 X	5391	-0-	-789	-0-	5391	2		N	-0-			-0-
07	6231 X	5424	-0-	-807	-0-	5424	2		N	-0-			-0-
08	5704 X	5430	-0-	-274	-0-	5430	2		N	-0-			-0-
09	5520 X	5087	-0-	-433	-0-	5087	2		N	-0-			-0-
10	5704 X	4201	-0-	-1503	-0-	4201	2		N	-0-			-0-
11	5400 X	4713	-0-	-687	-0-	4713	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259190 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 12692

06	6720 X	5497	-0-	-1223	-0-	5497	2		N	-0-			-0-
07	6851 X	5612	-0-	-1239	-0-	5612	2		N	-0-			-0-
08	6138 X	5086	-0-	-1052	-0-	5086	2		N	-0-			-0-
09	5940 X	5281	-0-	-659	-0-	5281	2		N	-0-			-0-
10	5704 X	5383	-0-	-321	-0-	5383	2		N	-0-			-0-
11	5490 X	4990	-0-	-500	-0-	4990	2		N	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259810 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974

06	6390 X	5705	-0-	-685	-0-	5705	2		Y	-0-			-0-
07	6603 X	5611	-0-	-992	-0-	5611	2		Y	-0-			-0-
08	6417 X	5666	-0-	-751	-0-	5666	2		Y	-0-			-0-
09	6180 X	5093	-0-	-1087	-0-	5093	2		Y	-0-			-0-
10	6045 X	5499	-0-	-546	-0-	5499	2		Y	-0-			-0-
11	5700 X	4442	-0-	-1258	-0-	4442	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 #: 29 RRCID -> 259837 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7290	X	5921	-0-	-1369	-0-	5921	2			Y	-0-					-0-
07	7130	X	5727	-0-	-1403	-0-	5727	2			Y	-0-					-0-
08	6696	X	6322	-0-	-374	-0-	6322	2			Y	-0-					-0-
09	6480	X	6116	-0-	-364	-0-	6116	2			Y	-0-					-0-
10	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	2			Y	-0-					-0-
11	6120	X	6071	-0-	-49	-0-	6071	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 259874 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 12536

06	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
07	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5776	-0-	-486	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5449	-0-	-581	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5417	-0-	-783	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5093	-0-	-847	-0-	5093	2			N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 259894 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096

06	2970	X	2949	-0-	-21	-0-	2949	2			Y	-0-					-0-
07	3069	X	2661	-0-	-408	-0-	2661	2			Y	-0-					-0-
08	2976	X	2513	-0-	-463	-0-	2513	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	7464	-0-	4464	4464	7464	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	13349	-0-	10249	14713	13349	2			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	10568	-0-	7568	22281	10568	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

06	10260	X	9829	-0-	-431	-0-	9829	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	9862	-0-	-523	-0-	9862	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	9957	-0-	-304	-0-	9957	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	8988	-0-	-942	-0-	8988	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	9392	-0-	-869	-0-	9392	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	8910	-0-	-930	-0-	8910	2			N	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 259943 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 12765

06	6750	X	6345	-0-	-405	-0-	6345	2			Y	-0-					-0-
07	6975	X	6114	-0-	-861	-0-	6114	2			Y	-0-					-0-
08	7161	X	6096	-0-	-1065	-0-	6096	2			Y	-0-					-0-
09	6930	X	5801	-0-	-1129	-0-	5801	2			Y	-0-					-0-
10	7037	X	5858	-0-	-1179	-0-	5858	2			Y	-0-					-0-
11	6360	X	5714	-0-	-646	-0-	5714	2			Y	-0-					-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 259946 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11044 - 12586

06	8730	X	7196	-0-	-1534	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	7070	-0-	-1951	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
08	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
09	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
10	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	7995	2			N	-0-					-0-
*11	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 259989 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922

06	8850	X	7173	-0-	-1677	-0-	7173	2			Y	-0-					-0-
07	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	10619	2			Y	-0-					-0-
08	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	9832	2			Y	-0-					-0-
09	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	8731	2			Y	-0-					-0-
10	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	2			Y	-0-					-0-
*11	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7659	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 #: 28 RRCID -> 259991 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.11160 - 12724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7140 X	6016	-0-	-1124	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
07	6541 X	5772	-0-	-769	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
08	6448 X	6380	-0-	-68	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
09	6240 X	5156	-0-	-1084	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
10	6231 X	5707	-0-	-524	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
11	6180 X	5566	-0-	-614	-0-	5566	2			N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 260319 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 12056

06	5700 X	5301	-0-	-399	-0-	5301	2			Y	-0-					-0-
07	5828 X	4885	-0-	-943	-0-	4885	2			Y	-0-					-0-
08	5332 X	4456	-0-	-876	-0-	4456	2			Y	-0-					-0-
09	5160 X	5092	-0-	-68	-0-	5092	2			Y	-0-					-0-
10	5332 X	4982	-0-	-350	-0-	4982	2			Y	-0-					-0-
11	5160 X	4155	-0-	-1005	-0-	4155	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

06	4350 X	4196	-0-	-154	-0-	4196	2			Y	-0-					-0-
07	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			Y	-0-					-0-
08	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			Y	-0-					-0-
09	3870 X	3767	-0-	-103	-0-	3767	2			Y	-0-					-0-
10	3999 X	3372	-0-	-627	-0-	3372	2			Y	-0-					-0-
11	3870 X	3180	-0-	-690	-0-	3180	2			Y	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 260321 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12952 PERF.11531 - 11929

06	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			Y	-0-					-0-
07	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			Y	-0-					-0-
08	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			Y	-0-					-0-
09	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			Y	-0-					-0-
10	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			Y	-0-					-0-
*11	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 260589 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082

06	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			Y	-0-					-0-
07	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			Y	-0-					-0-
08	4774 X	4369	-0-	-405	-0-	4369	2			Y	-0-					-0-
09	4620 X	4398	-0-	-222	-0-	4398	2			Y	-0-					-0-
10	4712 X	3891	-0-	-821	-0-	3891	2			Y	-0-					-0-
11	4560 X	4066	-0-	-494	-0-	4066	2			Y	-0-					-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260771 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455

06	14610 X	11628	-0-	-2982	-0-	11628	2			Y	-0-					-0-
07	14601 X	12219	-0-	-2382	-0-	12219	2			Y	-0-					-0-
08	13423 X	11301	-0-	-2122	-0-	11301	2			Y	-0-					-0-
09	12660 X	11079	-0-	-1581	-0-	11079	2			Y	-0-					-0-
10	12214 X	11004	-0-	-1210	-0-	11004	2			Y	-0-					-0-
11	11820 X	9147	-0-	-2673	-0-	9147	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260804 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702

06	11670 X	10053	-0-	-1617	-0-	10053	2			N	-0-					-0-
07	11625 X	9229	-0-	-2396	-0-	9229	2			N	-0-					-0-
08	11067 X	10047	-0-	-1020	-0-	10047	2			N	-0-					-0-
09	10710 X	9326	-0-	-1384	-0-	9326	2			N	-0-					-0-
10	10757 X	9354	-0-	-1403	-0-	9354	2			N	-0-					-0-
11	10050 X	8997	-0-	-1053	-0-	8997	2			N	-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 #: 25 RRCID -> 260950 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11092 - 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
06	17250 X	13625	-0-	-3625	-0-	13625	2		Y	-0-			-0-
07	16833 X	13656	-0-	-3177	-0-	13656	2		Y	-0-			-0-
08	15779 X	13718	-0-	-2061	-0-	13718	2		Y	-0-			-0-
09	15090 X	11642	-0-	-3448	-0-	11642	2		Y	-0-			-0-
10	14539 X	12506	-0-	-2033	-0-	12506	2		Y	-0-			-0-
11	13620 X	12312	-0-	-1308	-0-	12312	2		Y	-0-			-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260953 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452

06	10950 X	9613	-0-	-1337	-0-	9613	2		Y	-0-			-0-
07	11471 X	11471	-0-	-0-	-0-	11471	2		Y	-0-			-0-
08	13566 X	13566	-0-	-0-	-0-	13566	2		Y	-0-			-0-
09	10573 X	10573	-0-	-0-	-0-	10573	2		Y	-0-			-0-
10	10447 X	10409	-0-	-38	-0-	10409	2		Y	-0-			-0-
11	10110 X	9567	-0-	-543	-0-	9567	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 261191 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594

06	8970 X	7776	-0-	-1194	-0-	7776	2		Y	-0-			-0-
07	8866 X	8175	-0-	-691	-0-	8175	2		Y	-0-			-0-
08	8587 X	7923	-0-	-664	-0-	7923	2		Y	-0-			-0-
09	8130 X	7473	-0-	-657	-0-	7473	2		Y	-0-			-0-
10	8184 X	7351	-0-	-833	-0-	7351	2		Y	-0-			-0-
11	7920 X	7345	-0-	-575	-0-	7345	2		Y	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 261201 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 12699 PERF.11509 - 12608

06	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2		N	-0-			-0-
07	5704 X	292	-0-	-5412	-0-	292	2		N	-0-			-0-
08	23914 X	23914	-0-	-0-	-0-	23914	2		N	-0-			-0-
09	20236 X	20236	-0-	-0-	-0-	20236	2		N	-0-			-0-
10	17952 X	17952	-0-	-0-	-0-	17952	2		N	-0-			-0-
*11	12611 X	12611	-0-	-0-	-0-	12611	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861

06	8751 X	8751	-0-	-0-	-0-	8751	2		Y	-0-			-0-
07	8898 X	8898	-0-	-0-	-0-	8898	2		Y	-0-			-0-
08	6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	2		Y	-0-			-0-
09	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	6269	2		Y	-0-			-0-
10	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2		Y	-0-			-0-
11	3780 X	1801	-0-	-1979	-0-	1801	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 261212 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577

06	6630 X	5080	-0-	-1550	-0-	5080	2		N	-0-			-0-
07	6665 X	4649	-0-	-2016	-0-	4649	2		N	-0-			-0-
08	5642 X	4661	-0-	-981	-0-	4661	2		N	-0-			-0-
09	5460 X	3636	-0-	-1824	-0-	3636	2		N	-0-			-0-
10	5239 X	3863	-0-	-1376	-0-	3863	2		N	-0-			-0-
11	5070 X	3419	-0-	-1651	-0-	3419	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 39 RRCID -> 261238 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891

06	3480 X	2906	-0-	-574	-0-	2906	2		Y	-0-			-0-
07	3441 X	3164	-0-	-277	-0-	3164	2		Y	-0-			-0-
08	3069 X	2929	-0-	-140	-0-	2929	2		Y	-0-			-0-
09	2940 X	2736	-0-	-204	-0-	2736	2		Y	-0-			-0-
10	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2		Y	-0-			-0-
11	2970 X	2934	-0-	-36	-0-	2934	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 40 RRCID -> 261239 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 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
06	7200 X	5264	-0-	-1936	-0-	5264 2		Y	-0-			-0-
07	6727 X	5379	-0-	-1348	-0-	5379 2		Y	-0-			-0-
08	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	6866 2		Y	-0-			-0-
09	6030 X	5912	-0-	-118	-0-	5912 2		Y	-0-			-0-
10	5797 X	5393	-0-	-404	-0-	5393 2		Y	-0-			-0-
11	6030 X	5253	-0-	-777	-0-	5253 2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261243 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11086 - 12610

06	8670 X	5776	-0-	-2894	-0-	5776 2		Y	-0-			-0-
07	8897 X	8526	-0-	-371	-0-	8526 2		Y	-0-			-0-
08	8680 X	6100	-0-	-2580	-0-	6100 2		Y	-0-			-0-
09	8400 X	6704	-0-	-1696	-0-	6704 2		Y	-0-			-0-
10	8525 X	2507	-0-	-6018	-0-	2507 2		Y	-0-			-0-
11	8250 X	6648	-0-	-1602	-0-	6648 2		Y	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 261251 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594

06	20490 X	11276	-0-	-9214	-0-	11276 2		N	-0-			-0-
07	21173 X	14289	-0-	-6884	-0-	14289 2		N	-0-			-0-
08	12919 X	12919	-0-	-0-	-0-	12919 2		N	-0-			-0-
09	13055 X	13055	-0-	-0-	-0-	13055 2		N	-0-			-0-
10	14565 X	14565	-0-	-0-	-0-	14565 2		N	-0-			-0-
*11	12618 X	12618	-0-	-0-	-0-	12618 2		N	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261259 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680

06	18660 X	15873	-0-	-2787	-0-	15873 2		N	-0-			-0-
07	18879 X	16037	-0-	-2842	-0-	16037 2		N	-0-			-0-
08	17081 X	15084	-0-	-1997	-0-	15084 2		N	-0-			-0-
09	16530 X	14119	-0-	-2411	-0-	14119 2		N	-0-			-0-
10	16926 X	14072	-0-	-2854	-0-	14072 2		N	-0-			-0-
11	15870 X	13045	-0-	-2825	-0-	13045 2		N	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261270 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997

06	11189 X	11189	-0-	-0-	-0-	11189 2		Y	-0-			-0-
07	11205 X	11205	-0-	-0-	-0-	11205 2		Y	-0-			-0-
08	10267 X	10267	-0-	-0-	-0-	10267 2		Y	-0-			-0-
09	8774 X	8774	-0-	-0-	-0-	8774 2		Y	-0-			-0-
10	9797 X	9797	-0-	-0-	-0-	9797 2		Y	-0-			-0-
*11	8805 X	8805	-0-	-0-	-0-	8805 2		Y	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261271 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907

06	9450 X	8012	-0-	-1438	-0-	8012 2		Y	-0-			-0-
07	9207 X	7370	-0-	-1837	-0-	7370 2		Y	-0-			-0-
08	7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	7628 2		Y	-0-			-0-
09	7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	7211 2		Y	-0-			-0-
10	7347 X	7066	-0-	-281	-0-	7066 2		Y	-0-			-0-
11	7110 X	5829	-0-	-1281	-0-	5829 2		Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763

06	6540 X	5779	-0-	-761	-0-	5779 2		Y	-0-			-0-
07	6417 X	5885	-0-	-532	-0-	5885 2		Y	-0-			-0-
08	6014 X	5681	-0-	-333	-0-	5681 2		Y	-0-			-0-
09	5820 X	5468	-0-	-352	-0-	5468 2		Y	-0-			-0-
10	5983 X	5459	-0-	-524	-0-	5459 2		Y	-0-			-0-
11	5790 X	5086	-0-	-704	-0-	5086 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 #: 33 RRCID -> 261553 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 12703 PERF.10898 - 12491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	12690 X	7142	-0-	-5548	-0-	7142	2		Y	-0-			-0-
07	12524 X	4812	-0-	-7712	-0-	4812	2		Y	-0-			-0-
08	11204 X	11204	-0-	-0-	-0-	11204	2		Y	-0-			-0-
09	11142 X	11142	-0-	-0-	-0-	11142	2		Y	-0-			-0-
10	10597 X	10597	-0-	-0-	-0-	10597	2		Y	-0-			-0-
*11	10815 X	10815	-0-	-0-	-0-	10815	2		Y	-0-			-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261575 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF.10994 - 12726

06	6840 X	5993	-0-	-847	-0-	5993	2		N	-0-			-0-
07	6882 X	6126	-0-	-756	-0-	6126	2		N	-0-			-0-
08	6634 X	5983	-0-	-651	-0-	5983	2		N	-0-			-0-
09	6300 X	5548	-0-	-752	-0-	5548	2		N	-0-			-0-
10	6479 X	5386	-0-	-1093	-0-	5386	2		N	-0-			-0-
11	6000 X	4966	-0-	-1034	-0-	4966	2		N	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 261777 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.11722 - 12911

06	11310 X	7018	-0-	-4292	-0-	7018	2		Y	-0-			-0-
07	9858 X	7723	-0-	-2135	-0-	7723	2		Y	-0-			-0-
08	8153 X	6817	-0-	-1336	-0-	6817	2		Y	-0-			-0-
09	8791 X	8791	-0-	-0-	-0-	8791	2		Y	-0-			-0-
10	7864 X	7864	-0-	-0-	-0-	7864	2		Y	-0-			-0-
11	7470 X	5607	-0-	-1863	-0-	5607	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 262461 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 12811

06	19920 X	16149	-0-	-3771	-0-	16149	2		Y	-0-			-0-
07	19406 X	16778	-0-	-2628	-0-	16778	2		Y	-0-			-0-
08	17608 X	16488	-0-	-1120	-0-	16488	2		Y	-0-			-0-
09	16920 X	15796	-0-	-1124	-0-	15796	2		Y	-0-			-0-
10	16833 X	15842	-0-	-991	-0-	15842	2		Y	-0-			-0-
11	16230 X	14811	-0-	-1419	-0-	14811	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 262675 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441

06	11610 X	7585	-0-	-4025	-0-	7585	3		Y	-0-			-0-
07	11952 X	11952	-0-	-0-	-0-	11952	3		Y	-0-			-0-
08	12017 X	12017	-0-	-0-	-0-	12017	3		Y	-0-			-0-
09	10450 X	10450	-0-	-0-	-0-	10450	3		Y	-0-			-0-
10	10805 X	10805	-0-	-0-	-0-	10805	3		Y	-0-			-0-
11	9990 X	9266	-0-	-724	-0-	9266	3		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 262693 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12823 PERF.11411 - 12747

06	14910 X	12703	-0-	-2207	-0-	12703	2		Y	-0-			-0-
07	14911 X	12282	-0-	-2629	-0-	12282	2		Y	-0-			-0-
08	13857 X	12085	-0-	-1772	-0-	12085	2		Y	-0-			-0-
09	13410 X	11721	-0-	-1689	-0-	11721	2		Y	-0-			-0-
10	13454 X	11458	-0-	-1996	-0-	11458	2		Y	-0-			-0-
11	12690 X	10879	-0-	-1811	-0-	10879	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

06	58350 X	48831	-0-	-9519	-0-	48831	2		N	-0-			-0-
07	56420 X	48624	-0-	-7796	-0-	48624	2		N	-0-			-0-
08	54932 X	48273	-0-	-6659	-0-	48273	2		N	-0-			-0-
09	52830 X	46231	-0-	-6599	-0-	46231	2		N	-0-			-0-
10	52142 X	46281	-0-	-5861	-0-	46281	2		N	-0-			-0-
11	48840 X	43544	-0-	-5296	-0-	43544	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 263129 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 12875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23580 X	19655	-0-	-3925	-0-	19655 2		Y	-0-			-0-
07	23560 X	19581	-0-	-3979	-0-	19581 2		Y	-0-			-0-
08	21917 X	18979	-0-	-2938	-0-	18979 2		Y	-0-			-0-
09	21180 X	17663	-0-	-3517	-0-	17663 2		Y	-0-			-0-
10	21111 X	18622	-0-	-2489	-0-	18622 2		Y	-0-			-0-
11	19650 X	17252	-0-	-2398	-0-	17252 2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 263135 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 12589 PERF.11671 - 12240

06	20130 X	17309	-0-	-2821	-0-	17309 2		Y	-0-			-0-
07	20770 X	17353	-0-	-3417	-0-	17353 2		Y	-0-			-0-
08	19902 X	16031	-0-	-3871	-0-	16031 2		Y	-0-			-0-
09	18990 X	14459	-0-	-4531	-0-	14459 2		Y	-0-			-0-
10	18197 X	12780	-0-	-5417	-0-	12780 2		Y	-0-			-0-
11	17310 X	11369	-0-	-5941	-0-	11369 2		Y	-0-			-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 263136 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.12030 - 16630

06	38310 X	32077	-0-	-6233	-0-	32077 2		N	-0-			-0-
07	37448 X	34766	-0-	-2682	-0-	34766 2		N	-0-			-0-
08	35862 X	35862	-0-	-0-	-0-	35862 2		N	-0-			-0-
09	33750 X	28790	-0-	-4960	-0-	28790 2		N	-0-			-0-
10	34751 X	29637	-0-	-5114	-0-	29637 2		N	-0-			-0-
11	33810 X	28402	-0-	-5408	-0-	28402 2		N	-0-			-0-

T. H. MCWATTERS WELL #: 32 RRCID -> 264285 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10807 - 12010

06	16968 X	16968	-0-	-0-	-0-	16968 2		Y	-0-			-0-
07	16617 X	16617	-0-	-0-	-0-	16617 2		Y	-0-			-0-
08	18197 X	15831	-0-	-2366	-0-	15831 2		Y	-0-			-0-
09	17610 X	15021	-0-	-2589	-0-	15021 2		Y	-0-			-0-
10	17918 X	14776	-0-	-3142	-0-	14776 2		Y	-0-			-0-
11	16980 X	13434	-0-	-3546	-0-	13434 2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 264524 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11410 - 12904

06	17880 X	14370	-0-	-3510	-0-	14370 2		Y	-0-			-0-
07	17825 X	14233	-0-	-3592	-0-	14233 2		Y	-0-			-0-
08	16554 X	14178	-0-	-2376	-0-	14178 2		Y	-0-			-0-
09	15930 X	12786	-0-	-3144	-0-	12786 2		Y	-0-			-0-
10	15345 X	13302	-0-	-2043	-0-	13302 2		Y	-0-			-0-
11	14370 X	12304	-0-	-2066	-0-	12304 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

06	8319 X	8319	-0-	-0-	-0-	8319 2		Y	-0-			-0-
07	8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	8091 2		Y	-0-			-0-
08	7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	7611 2		Y	-0-			-0-
09	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	7073 2		Y	-0-			-0-
10	7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	7047 2		Y	-0-			-0-
11	6810 X	6337	-0-	-473	-0-	6337 2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 264713 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10603 - 11288

06	7230 X	5581	-0-	-1649	-0-	5581 2		Y	-0-			-0-
07	6851 X	5961	-0-	-890	-0-	5961 2		Y	-0-			-0-
08	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	6346 2		Y	-0-			-0-
09	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	6028 2		Y	-0-			-0-
10	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	5979 2		Y	-0-			-0-
11	5790 X	5775	-0-	-15	-0-	5775 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 #: 30 RRCID -> 264720 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10613 - 11904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6060 X	4815	-0-	-1245	-0-	4815	2			Y	-0-					-0-
07	6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	2			Y	-0-					-0-
08	6076 X	5529	-0-	-547	-0-	5529	2			Y	-0-					-0-
09	5610 X	5074	-0-	-536	-0-	5074	2			Y	-0-					-0-
10	6076 X	4294	-0-	-1782	-0-	4294	2			Y	-0-					-0-
11	5880 X	4351	-0-	-1529	-0-	4351	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264770 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 13059 PERF.11609 - 12878

06	6930 X	5740	-0-	-1190	-0-	5740	2			Y	-0-					-0-
07	6696 X	6130	-0-	-566	-0-	6130	2			Y	-0-					-0-
08	6696 X	6598	-0-	-98	-0-	6598	2			Y	-0-					-0-
09	6480 X	6204	-0-	-276	-0-	6204	2			Y	-0-					-0-
10	6479 X	6181	-0-	-298	-0-	6181	2			Y	-0-					-0-
11	6390 X	5788	-0-	-602	-0-	5788	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

06	8310 X	7794	-0-	-516	-0-	7794	2			N	-0-					-0-
07	8587 X	7729	-0-	-858	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
08	8339 X	7529	-0-	-810	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
09	8070 X	7064	-0-	-1006	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
10	8091 X	6917	-0-	-1174	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
11	7800 X	6529	-0-	-1271	-0-	6529	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 264883 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226

06	8610 X	6624	-0-	-1986	-0-	6624	2			Y	-0-					-0-
07	8339 X	8024	-0-	-315	-0-	8024	2			Y	-0-					-0-
08	8508 X	8508	-0-	-0-	-0-	8508	2			Y	-0-					-0-
09	7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	7770	2			Y	-0-					-0-
10	8000 X	8000	-0-	-0-	-0-	8000	2			Y	-0-					-0-
*11	7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264945 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992

06	4770 X	4010	-0-	-760	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
07	4805 X	3977	-0-	-828	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
08	4278 X	3922	-0-	-356	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
09	4110 X	3685	-0-	-425	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
10	4185 X	3681	-0-	-504	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
11	4020 X	3283	-0-	-737	-0-	3283	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 264979 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11314 - 12604

06	7380 X	6398	-0-	-982	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
07	7626 X	6434	-0-	-1192	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
08	6944 X	6016	-0-	-928	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
09	6690 X	6153	-0-	-537	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
10	6758 X	6140	-0-	-618	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
11	6390 X	5378	-0-	-1012	-0-	5378	2			N	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265636 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666

06	7980 X	6579	-0-	-1401	-0-	6579	2			Y	-0-					-0-
07	7874 X	6542	-0-	-1332	-0-	6542	2			Y	-0-					-0-
08	7285 X	6307	-0-	-978	-0-	6307	2			Y	-0-					-0-
09	7050 X	5833	-0-	-1217	-0-	5833	2			Y	-0-					-0-
10	7099 X	5539	-0-	-1560	-0-	5539	2			Y	-0-					-0-
11	6570 X	4818	-0-	-1752	-0-	4818	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 #: 22 RRCID -> 265645 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12888 PERF.10469 - 12605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7470	X	6067	-0-	-1403	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6011	-0-	-1336	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6049	-0-	-771	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	5981	-0-	-559	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	6077	-0-	-433	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5553	-0-	-507	-0-	5553	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.10961 - 12634

06	17730	X	15519	-0-	-2211	-0-	15519	2			Y	-0-					-0-
07	17453	X	15913	-0-	-1540	-0-	15913	2			Y	-0-					-0-
08	16802	X	15128	-0-	-1674	-0-	15128	2			Y	-0-					-0-
09	16260	X	14178	-0-	-2082	-0-	14178	2			Y	-0-					-0-
10	16399	X	13771	-0-	-2628	-0-	13771	2			Y	-0-					-0-
11	15510	X	13531	-0-	-1979	-0-	13531	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 22 RRCID -> 266055 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10882 - 12926

06	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	9298	2			Y	-0-					-0-
07	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	10064	2			Y	-0-					-0-
08	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	9864	2			Y	-0-					-0-
09	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	8910	2			Y	-0-					-0-
10	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	8938	2			Y	-0-					-0-
11	8220	X	7884	-0-	-336	-0-	7884	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 47 RRCID -> 266103 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.11003 - 12708

06	21360	X	16919	-0-	-4441	-0-	16919	2			Y	-0-					-0-
07	21173	X	16914	-0-	-4259	-0-	16914	2			Y	-0-					-0-
08	19375	X	16306	-0-	-3069	-0-	16306	2			Y	-0-					-0-
09	18690	X	15585	-0-	-3105	-0-	15585	2			Y	-0-					-0-
10	18011	X	15505	-0-	-2506	-0-	15505	2			Y	-0-					-0-
11	16920	X	14439	-0-	-2481	-0-	14439	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 266105 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12724 PERF.13100 - 15304

06	28530	X	21216	-0-	-7314	-0-	21216	2			N	-0-					-0-
07	28396	X	20831	-0-	-7565	-0-	20831	2			N	-0-					-0-
08	25389	X	19534	-0-	-5855	-0-	19534	2			N	-0-					-0-
09	24510	X	17663	-0-	-6847	-0-	17663	2			N	-0-					-0-
10	23653	X	16452	-0-	-7201	-0-	16452	2			N	-0-					-0-
11	21210	X	14563	-0-	-6647	-0-	14563	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 20 RRCID -> 266113 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11015 - 12619

06	22380	X	16628	-0-	-5752	-0-	16628	3			Y	-0-					-0-
07	21483	X	16249	-0-	-5234	-0-	16249	3			Y	-0-					-0-
08	19003	X	15647	-0-	-3356	-0-	15647	3			Y	-0-					-0-
09	18390	X	14359	-0-	-4031	-0-	14359	3			Y	-0-					-0-
10	18042	X	14222	-0-	-3820	-0-	14222	3			Y	-0-					-0-
11	16620	X	12939	-0-	-3681	-0-	12939	3			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 266164 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11434 - 12908

06	28710	X	22568	-0-	-6142	-0-	22568	2			Y	-0-					-0-
07	29667	X	22387	-0-	-7280	-0-	22387	2			Y	-0-					-0-
08	27435	X	20746	-0-	-6689	-0-	20746	2			Y	-0-					-0-
09	26190	X	19074	-0-	-7116	-0-	19074	2			Y	-0-					-0-
10	24738	X	19134	-0-	-5604	-0-	19134	2			Y	-0-					-0-
11	22560	X	17837	-0-	-4723	-0-	17837	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 #: 21 RRCID -> 266168 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11249 - 12871

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28500 X	21235	-0-	-7265	-0-	21235	2			Y	-0-					-0-
07	29450 X	20511	-0-	-8939	-0-	20511	2			Y	-0-					-0-
08	24676 X	18797	-0-	-5879	-0-	18797	2			Y	-0-					-0-
09	23670 X	17138	-0-	-6532	-0-	17138	2			Y	-0-					-0-
10	23188 X	16614	-0-	-6574	-0-	16614	2			Y	-0-					-0-
11	21240 X	15304	-0-	-5936	-0-	15304	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 27 RRCID -> 266170 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11403 - 12596

06	15720 X	13299	-0-	-2421	-0-	13299	2			Y	-0-					-0-
07	16027 X	12746	-0-	-3281	-0-	12746	2			Y	-0-					-0-
08	14508 X	10860	-0-	-3648	-0-	10860	2			Y	-0-					-0-
09	13740 X	9592	-0-	-4148	-0-	9592	2			Y	-0-					-0-
10	14012 X	9100	-0-	-4912	-0-	9100	2			Y	-0-					-0-
11	13290 X	9493	-0-	-3797	-0-	9493	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266195 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11786 - 11916

06	4920 X	4421	-0-	-499	-0-	4421	2			Y	-0-					-0-
07	5084 X	4474	-0-	-610	-0-	4474	2			Y	-0-					-0-
08	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			Y	-0-					-0-
09	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			Y	-0-					-0-
10	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			Y	-0-					-0-
*11	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 266208 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10938 - 12616

06	17310 X	12829	-0-	-4481	-0-	12829	2			Y	-0-					-0-
07	17050 X	13073	-0-	-3977	-0-	13073	2			Y	-0-					-0-
08	15128 X	12355	-0-	-2773	-0-	12355	2			Y	-0-					-0-
09	14610 X	11158	-0-	-3452	-0-	11158	2			Y	-0-					-0-
10	14291 X	10799	-0-	-3492	-0-	10799	2			Y	-0-					-0-
11	12840 X	NO RPT	-0-	-12840	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266247 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 12195

06	9240 X	8850	-0-	-390	-0-	8850	2			N	-0-					-0-
07	9548 X	8768	-0-	-780	-0-	8570	2	198	9	N	180					180
08	9300 X	8898	-0-	-402	-0-	8898	2			N	-0-					180
09	9000 X	8565	-0-	-435	-0-	8565	2			N	-0-					180
10	9145 X	8418	-0-	-727	-0-	8418	2			N	-0-					180
11	8850 X	8038	-0-	-812	-0-	8038	2			N	-0-					180

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 266256 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11043 - 12673

06	19080 X	14274	-0-	-4806	-0-	14274	2			N	-0-					-0-
07	18476 X	14203	-0-	-4273	-0-	14203	2			N	-0-					-0-
08	16492 X	13559	-0-	-2933	-0-	13559	2			N	-0-					-0-
09	15960 X	12546	-0-	-3414	-0-	12546	2			N	-0-					-0-
10	15655 X	11752	-0-	-3903	-0-	11752	2			N	-0-					-0-
11	14280 X	10097	-0-	-4183	-0-	10097	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 266257 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10658 - 12823

06	22470 X	14531	-0-	-7939	-0-	14531	2			Y	-0-					-0-
07	20770 X	15180	-0-	-5590	-0-	15180	2			Y	-0-					-0-
08	17670 X	14142	-0-	-3528	-0-	14142	2			Y	-0-					-0-
09	17070 X	13014	-0-	-4056	-0-	13014	2			Y	-0-					-0-
10	16306 X	12663	-0-	-3643	-0-	12663	2			Y	-0-					-0-
11	14700 X	11647	-0-	-3053	-0-	11647	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 #: 22 RRCID -> 266261 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11203 - 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
06	19620	X	15427	-0-	-4193	-0-	15427	2			Y	-0-					-0-
07	19158	X	15336	-0-	-3822	-0-	15336	2			Y	-0-					-0-
08	17546	X	14606	-0-	-2940	-0-	14606	2			Y	-0-					-0-
09	16830	X	13350	-0-	-3480	-0-	13350	2			Y	-0-					-0-
10	16585	X	13119	-0-	-3466	-0-	13119	2			Y	-0-					-0-
11	15420	X	11865	-0-	-3555	-0-	11865	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 36 RRCID -> 266300 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 12868

06	8880	X	7058	-0-	-1822	-0-	7058	2			Y	-0-					-0-
07	8835	X	7024	-0-	-1811	-0-	7024	2			Y	-0-					-0-
08	7626	X	6590	-0-	-1036	-0-	6590	2			Y	-0-					-0-
09	7380	X	6276	-0-	-1104	-0-	6276	2			Y	-0-					-0-
10	7533	X	5894	-0-	-1639	-0-	5894	2			Y	-0-					-0-
11	7050	X	4349	-0-	-2701	-0-	4349	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 28 RRCID -> 266302 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12557 PERF.11062 - 12512

06	22800	X	15106	-0-	-7694	-0-	15106	2			Y	-0-					-0-
07	21607	X	13460	-0-	-8147	-0-	13460	2			Y	-0-					-0-
08	18197	X	13340	-0-	-4857	-0-	13340	2			Y	-0-					-0-
09	17580	X	13227	-0-	-4353	-0-	13227	2			Y	-0-					-0-
10	16926	X	13597	-0-	-3329	-0-	13597	2			Y	-0-					-0-
11	15120	X	12025	-0-	-3095	-0-	12025	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266339 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11224 - 12332

06	6450	X	4448	-0-	-2002	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	4989	-0-	-1366	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
08	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
09	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
10	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
*11	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 42 RRCID -> 266511 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 12974 PERF.10688 - 12794

06	25710	X	17946	-0-	-7764	-0-	17946	2			Y	-0-					-0-
07	26567	X	16523	-0-	-10044	-0-	16523	2			Y	-0-					-0-
08	22785	X	14946	-0-	-7839	-0-	14946	2			Y	-0-					-0-
09	21720	X	13250	-0-	-8470	-0-	13250	2			Y	-0-					-0-
10	20305	X	12643	-0-	-7662	-0-	12643	2			Y	-0-					-0-
11	17940	X	11347	-0-	-6593	-0-	11347	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 44 RRCID -> 266540 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11116 - 12853

06	12150	X	8022	-0-	-4128	-0-	8022	2			Y	-0-					-0-
07	12555	X	6930	-0-	-5625	-0-	6930	2			Y	-0-					-0-
08	10230	X	7710	-0-	-2520	-0-	7710	2			Y	-0-					-0-
09	9690	X	8381	-0-	-1309	-0-	8381	2			Y	-0-					-0-
10	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	9623	2			Y	-0-					-0-
*11	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	9032	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

06	10140	X	8006	-0-	-2134	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	7930	-0-	-1711	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	8165	-0-	-1042	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	7758	-0-	-1152	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	7400	-0-	-1807	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	5549	-0-	-2461	-0-	5549	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 #: 40 RRCID -> 267594 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11082 - 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
06	26100	X	10414	-0-	-15686	-0-	10414	2			Y	-0-					-0-
07	18352	X	9067	-0-	-9285	-0-	9067	2			Y	-0-					-0-
08	15438	X	8950	-0-	-6488	-0-	8950	2			Y	-0-					-0-
09	13080	X	7572	-0-	-5508	-0-	7572	2			Y	-0-					-0-
10	11966	X	8479	-0-	-3487	-0-	8479	2			Y	-0-					-0-
11	10410	X	7840	-0-	-2570	-0-	7840	2			Y	-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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY OIL COMP. 068157
SIMS, ALTON WELL #: 4L RRCID -> 205585 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8192 - 8400

06	3000	X	2874	-0-	-126	-0-	152	1	2693	2	Y	26					55
							29	9									
07	3162	X	2494	-0-	-668	-0-	157	1	2337	2	Y	-0-					55
08	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	181	1	3140	2	Y	3	48	1			10
							3	9									
09	3180	X	2455	-0-	-725	-0-	62	1	2393	2	Y	-0-					10
10	3286	X	2662	-0-	-624	-0-	74	1	2588	2	Y	-0-					10
11	3210	X	2060	-0-	-1150	-0-	119	1	1941	2	Y	-0-					10

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241356 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 8240

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241583 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8279 - 8331

06	4560	X	4199	-0-	-361	-0-	224	1	3975	2	Y	-0-					7
07	4619	X	4175	-0-	-444	-0-	263	1	3912	2	Y	-0-					7
08	4526	X	4214	-0-	-312	-0-	230	1	3984	2	Y	-0-					7
09	4350	X	4028	-0-	-322	-0-	101	1	3927	2	Y	-0-					7
10	4402	X	4051	-0-	-351	-0-	112	1	3939	2	Y	-0-					7
11	4200	X	3819	-0-	-381	-0-	221	1	3598	2	Y	-0-					7

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 241656 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8778

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157

SIMS, ALTON WELL #: 19 RRCID -> 241728 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8188

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

SIMS, ALTON WELL #: 18 RRCID -> 241732 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8398 - 8454

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 242939 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8867 - 8916

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9	1	-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-

DOSS GU WELL #: 9 RRCID -> 243016 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8210 - 8556

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	8	1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254714 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 8373

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 255976 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8528 - 8534

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
RICKARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257669 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 12499 PERF. 8220 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/10/2010

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269368 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12508 PERF. 8054 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
06	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	122	1	2699	2	N	-0-					-0-
07	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	123	1	2806	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	96	1	2043	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	723	-0-	-1197	-0-	28	1	695	2	N	-0-					-0-
10	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	111	1	2737	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	3423	-0-	423	423	130	1	3293	2	N	-0-					-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
06	5880	X	2830	-0-	-3050	-0-	122	1	2698	2	Y	9					58
							10	9									
07	5394	X	2907	-0-	-2487	-0-	122	1	2783	2	Y	2					60
							2	9									
08	4061	X	1945	-0-	-2116	-0-	87	1	1854	2	Y	4					64
							4	9									
09	3930	X	3637	-0-	-293	-0-	141	1	3496	2	Y	-0-					64
*10	3689	X	2621	-0-	-1068	-0-	102	1	2519	2	Y	-0-					64
*11	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	112	1	2841	2	Y	35					99
							39	9									

EVERETT WELL #: 2 RRCID -> 268079 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8496 - 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
06	0	W	3416	-0-	3416	69396	147	1	3257	2	N	11					64
							12	9									
07	0	W	3345	-0-	3345	72741	140	1	3202	2	N	3					67
							3	9									
08	75787	X	3046	-0-	-72741	-0-	137	1	2903	2	N	5					72
							6	9									
09	3990	X	2946	-0-	-1044	-0-	114	1	2832	2	N	-0-					72
*10	4123	X	2899	-0-	-1224	-0-	113	1	2786	2	N	-0-					72
11	3420	X	2826	-0-	-594	-0-	107	1	2717	2	N	2					72
							2	9									

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
TERRY "D" WELL #: 2-T RRCID -> 164222 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8545 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	6	1	40	2	N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 065955 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
06	5940	X	5143	-0-	-797	-0-	5143	2			Y	-0-					-0-
07	6014	X	4834	-0-	-1180	-0-	4834	2			Y	-0-					-0-
08	5952	X	4653	-0-	-1299	-0-	4653	2			Y	-0-					-0-
09	5580	X	3520	-0-	-2060	-0-	3520	2			Y	-0-					-0-
10	5704	X	2930	-0-	-2774	-0-	2930	2			Y	-0-					-0-
11	5130	X	2697	-0-	-2433	-0-	2697	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 1 U RRCID -> 066153 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9452 - 10268

06	1200	N	1075	-0-	-125	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
10	1178	N	1002	-0-	-176	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	724	-0-	-386	-0-	724	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070134 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11487 PERF. 8529 - 10030

06	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-
07	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
08	682	X	-0-	-0-	-682	-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-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 087158 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8605 - 8611

06	1350	N	1067	-0-	-283	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					-0-
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-
09	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1034	-0-	-268	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
*11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8532 - 8321

06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					100
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					100
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					100
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					100
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					100
*11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					100

MCWATTERS, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 129030 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8569 - 10443

06	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			Y	-0-					-0-
07	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
08	2542	N	2448	-0-	-94	-0-	2448	2			Y	-0-					-0-
09	2430	N	2210	-0-	-220	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
10	2573	N	2267	-0-	-306	-0-	2267	2			Y	-0-					-0-
*11	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 1 RRCID -> 134371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8546 - 9146

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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	4860 X	4673	-0-	-187	-0-	4673	2		Y	-0-			-0-
07	5022 X	4846	-0-	-176	-0-	4846	2		Y	-0-			-0-
08	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2		Y	-0-			-0-
09	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2		Y	-0-			-0-
10	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	2		Y	-0-			-0-
11	4410 X	2801	-0-	-1609	-0-	2801	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143560 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8518 - 10284

06	3240 X	2250	-0-	-990	-0-	2250	2		Y	-0-			-0-
07	3348 X	2070	-0-	-1278	-0-	2070	2		Y	-0-			-0-
08	2697 X	2339	-0-	-358	-0-	2339	2		Y	-0-			-0-
09	2610 X	1995	-0-	-615	-0-	1995	2		Y	-0-			-0-
10	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2		Y	-0-			-0-
*11	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145278 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8524 - 10430

06	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2		Y	-0-			-0-
07	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2		Y	-0-			-0-
08	2945 X	2769	-0-	-176	-0-	2769	2		Y	-0-			-0-
09	2850 X	2485	-0-	-365	-0-	2485	2		Y	-0-			-0-
10	2945 X	2618	-0-	-327	-0-	2618	2		Y	-0-			-0-
11	2700 X	2064	-0-	-636	-0-	2064	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 145531 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8585 - 10439

06	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2		Y	-0-			-0-
07	4867 X	4476	-0-	-391	-0-	4476	2		Y	-0-			-0-
08	4650 X	4488	-0-	-162	-0-	4488	2		Y	-0-			-0-
09	4500 X	4285	-0-	-215	-0-	4285	2		Y	-0-			-0-
10	4650 X	4295	-0-	-355	-0-	4295	2		Y	-0-			-0-
11	4500 X	4233	-0-	-267	-0-	4233	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146045 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8733 - 10455

06	3000 X	2353	-0-	-647	-0-	2353	2		Y	-0-			-0-
07	3100 X	3048	-0-	-52	-0-	3048	2		Y	-0-			-0-
08	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2		Y	-0-			-0-
09	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2		Y	-0-			-0-
10	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2		Y	-0-			-0-
*11	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 146294 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8397 - 9959

06	2340 N	1351	-0-	-989	-0-	1351	2		Y	-0-			-0-
07	1364 N	704	-0-	-660	-0-	704	2		Y	-0-			-0-
08	1271 N	282	-0-	-989	-0-	282	2		Y	-0-			-0-
09	1350 N	247	-0-	-1103	-0-	247	2		Y	-0-			-0-
10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2		Y	-0-			-0-
*11	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147716 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 8404

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147882 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 10413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
07	744 N	673	-0-	-71	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
08	713 N	597	-0-	-116	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
09	750 N	561	-0-	-189	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
10	682 N	553	-0-	-129	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
11	570 N	527	-0-	-43	-0-	527	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 4 RRCID -> 148953 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426

06	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
07	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
09	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
10	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
*11	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149639 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8184 - 8610

06	960 N	903	-0-	-57	-0-	903	2			N	-0-					27
07	1085 N	946	-0-	-139	-0-	946	2			N	-0-					27
08	992 N	778	-0-	-214	-0-	778	2			N	-0-					27
09	900 N	550	-0-	-350	-0-	550	2			N	-0-					27
10	961 N	638	-0-	-323	-0-	638	2			N	-0-					27
11	750 N	673	-0-	-77	-0-	673	2			N	-0-					27

THOMPSON, C.C. WELL #: 5 RRCID -> 151006 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429

06	2130 N	1838	-0-	-292	-0-	1838	2			Y	-0-					-0-
07	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-
08	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-
09	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
10	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-
*11	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151115 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13076 PERF. 4716 - 4999

06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-
07	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			Y	-0-					-0-
08	2480 N	2397	-0-	-83	-0-	2397	2			Y	-0-					-0-
09	2400 N	2310	-0-	-90	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
10	2480 N	2399	-0-	-81	-0-	2399	2			Y	-0-					-0-
11	2310 N	2309	-0-	-1	-0-	2309	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 151913 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 10448

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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 152202 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8511 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	N	2336	-0-	-244	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-
07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			Y	-0-					-0-
08	2232	N	1888	-0-	-344	-0-	1888	2			Y	-0-					-0-
09	2160	N	1953	-0-	-207	-0-	1953	2			Y	-0-					-0-
10	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			Y	-0-					-0-
*11	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 152482 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 10400

06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152483 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8441 - 10452

06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			Y	-0-					-0-
07	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-
08	2077	N	2058	-0-	-19	-0-	2058	2			Y	-0-					-0-
09	2010	N	1947	-0-	-63	-0-	1947	2			Y	-0-					-0-
10	2077	N	1960	-0-	-117	-0-	1960	2			Y	-0-					-0-
11	1980	N	1816	-0-	-164	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152716 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8555 - 10419

06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 153264 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8511 - 10452

06	3210	X	2844	-0-	-366	-0-	2844	2			Y	-0-					-0-
07	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			Y	-0-					-0-
08	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			Y	-0-					-0-
09	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			Y	-0-					-0-
10	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			Y	-0-					-0-
*11	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 153292 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8500 - 10375

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-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

06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			Y	-0-					-0-
08	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-
09	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			Y	-0-					-0-
10	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			Y	-0-					-0-
*11	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POLLARD, J. M. WELL #: 1SW RRCID -> 153508 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 16347 PERF. 4753 - 4793

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

06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2		Y	-0-					-0-
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2		Y	-0-					-0-
08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2		Y	-0-					-0-
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2		Y	-0-					-0-
10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2		Y	-0-					-0-
11	1140	N	993	-0-	-147	-0-	993	2		Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 154731 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8567 - 10434

06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-					-0-
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2		Y	-0-					-0-
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2		Y	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2		Y	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2		Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154733 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9423 - 10362

06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2		Y	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2		Y	-0-					-0-
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2		Y	-0-					-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2		Y	-0-					-0-

J. M. PLOLLARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154856 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 10468

06	2160	N	1995	-0-	-165	-0-	1995	2		Y	-0-					-0-
07	2232	N	2021	-0-	-211	-0-	2021	2		Y	-0-					-0-
08	2077	N	1987	-0-	-90	-0-	1987	2		Y	-0-					-0-
09	2010	N	1649	-0-	-361	-0-	1649	2		Y	-0-					-0-
10	2015	N	1882	-0-	-133	-0-	1882	2		Y	-0-					-0-
*11	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2		Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 4 RRCID -> 154883 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8527 - 9642

06	870	N	396	-0-	-474	-0-	396	2		Y	-0-					-0-
07	775	N	430	-0-	-345	-0-	430	2		Y	-0-					-0-
08	589	N	368	-0-	-221	-0-	368	2		Y	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		Y	-0-					-0-
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		Y	-0-					-0-
*11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 7 RRCID -> 155582 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8528 - 10384

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	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
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
*11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156282 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 8374 - 9482

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158085 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8533 - 8769

06	690	N	333	-0-	-357	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	316	-0-	-211	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	138	-0-	-389	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
*11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 160273 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 8473

06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMLOW #1 WELL #: 3 RRCID -> 160669 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 8676 - 8949

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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

06	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			Y	-0-					-0-
07	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			Y	-0-					-0-
08	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			Y	-0-					-0-
09	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			Y	-0-					-0-
10	3348	X	1920	-0-	-1428	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-
*11	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161838 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 8824

06	780	N	724	-0-	-56	-0-	724	2			N	-0-					-0-
07	775	N	670	-0-	-105	-0-	670	2			N	-0-					-0-
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
11	990	N	770	-0-	-220	-0-	770	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 162427 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8444 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	455	-0-	-227	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	218	-0-	-442	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
*11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162663 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8488 - 8818

06	3270	X	2748	-0-	-522	-0-	2748	2			N	-0-					22
07	3379	X	2913	-0-	-466	-0-	2913	2			N	-0-					22
08	3596	X	1213	-0-	-2383	-0-	1213	2			N	-0-					22
09	3480	X	1886	-0-	-1594	-0-	1886	2			N	-0-					22
10	2914	X	798	-0-	-2116	-0-	798	2			N	-0-					22
11	2820	X	655	-0-	-2165	-0-	655	2			N	-0-					22

MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 163287 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 10405

06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
07	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			Y	-0-					-0-
08	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			Y	-0-					-0-
09	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			Y	-0-					-0-
10	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			Y	-0-					-0-
11	2370	N	2215	-0-	-155	-0-	2215	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 163289 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 9711

06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1204	-0-	-160	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
09	1290	N	1177	-0-	-113	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
*11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-

OWENS "C" WELL #: 2 RRCID -> 163739 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688

06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
*11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 166311 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8560 - 9590

06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRUMLOW WELL #: 1 RRCID -> 176232 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8592 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1503	-0-	-507	-0-	1503	2			N	-0-					60
07	2046	N	1897	-0-	-149	-0-	1897	2			N	-0-					60
08	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					60
09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					60
10	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					60
*11	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					60

BATY SWD WELL #: 1 RRCID -> 191436 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996

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

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192728 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8594 - 8804

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 196990 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 13117 PERF.12632 - 12650

06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	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

06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-				-0-
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-				-0-
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-				-0-
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-				-0-
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-				-0-
*11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-				-0-

LUNA SWD WELL #: 1 RRCID -> 203587 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4660 - 4790

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	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

DOBBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217967 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218219 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 10576

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219827 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 10659

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 222489 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8153 - 10173

06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	Y	-0-			-0-
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	Y	-0-			-0-
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	Y	-0-			-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	Y	-0-			-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	Y	-0-			-0-
*11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 222557 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 8942

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226292 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 9678

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 #: 8 RRCID -> 228543 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 8148 - 9064

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229427 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8739 - 9326

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
BRUMLOW #1 WELL #: 11 RRCID -> 230124 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 8923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 231866 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8565 - 9371

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

BRUMLOW #1 WELL #: 4 RRCID -> 232161 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	120 N	52	-0-	-68	-0-	52	2	N	-0-			-0-
07	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	2	N	-0-			-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2	N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233734 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8791 - 10320

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
HUDSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 234751 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8323 - 8337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	8186	2		N	-0-			-0-
07	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2		N	-0-			-0-
08	1705 X	584	-0-	-1121	-0-	584	2		N	-0-			-0-
09	1650 X	1005	-0-	-645	-0-	1005	2		N	-0-			-0-
10	10396 X	10396	-0-	-0-	-0-	10396	2		N	-0-			-0-
*11	9535 X	9535	-0-	-0-	-0-	9535	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 254361 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8740 - 9019

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	4560 X	3199	-0-	-1361	-0-	3199	2		N	-0-			-0-
07	4712 X	3416	-0-	-1296	-0-	3416	2		N	-0-			-0-
08	4433 X	3885	-0-	-548	-0-	3885	2		N	-0-			-0-
09	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2		N	-0-			-0-
10	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2		N	-0-			-0-
11	3750 X	3059	-0-	-691	-0-	3059	2		N	-0-			-0-

FRUITVALE (SMACKOVER) 33139 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
WEST, W. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038741 COMPL. DATE 09/02/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.12204 - 12496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	24120 X	20285	-0-	-3835	-0-	20285	3		Y	-0-			-0-
07	24862 X	21669	-0-	-3193	-0-	21669	3		Y	-0-			-0-
08	22376 X	22376	-0-	-0-	-0-	22376	3		Y	-0-			-0-
09	24060 X	20907	-0-	-3153	-0-	20907	3		Y	-0-			-0-
10	23837 X	23837	-0-	-0-	-0-	23837	3		Y	-0-			-0-
11	21660 X	19762	-0-	-1898	-0-	19762	3		Y	-0-			-0-

PREWITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059500 COMPL. DATE 04/04/1974 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12266 - 12522

06	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3		Y	-0-			-0-
07	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	3		Y	-0-			-0-
08	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3		Y	-0-			-0-
09	3360 X	1967	-0-	-1393	-0-	1967	3		Y	-0-			-0-
10	3689 X	2551	-0-	-1138	-0-	2551	3		Y	-0-			-0-
11	3570 X	2238	-0-	-1332	-0-	2238	3		Y	-0-			-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

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

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER) 33141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
ELLIOTT, C.E. JR. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 071548 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13522 - 13738

06	9820 X	9820	-0-	-0-	-0-	9820	2		N	-0-			-0-
07	10013 X	9942	-0-	-71	-0-	9942	2		N	-0-			-0-
08	11386 X	11386	-0-	-0-	-0-	11386	2		N	-0-			-0-
09	10980 X	10047	-0-	-933	-0-	10047	2		N	-0-			-0-
10	11346 X	5893	-0-	-5453	-0-	5893	2		N	-0-			-0-
11	11010 X	5431	-0-	-5579	-0-	5431	2		N	-0-			-0-

EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069335 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12665 - 12944

06	16964 X	16964	-0-	-0-	-0-	16964	3		N	-0-			-0-
07	8959 X	6546	-0-	-2413	-0-	6546	3		N	-0-			-0-
08	8379 X	8379	-0-	-0-	-0-	8379	3		N	-0-			-0-
09	16950 X	4403	-0-	-12547	-0-	4403	3		N	-0-			-0-
10	17515 X	4123	-0-	-13392	-0-	4123	3		N	-0-			-0-
11	16950 X	5733	-0-	-11217	-0-	5733	3		N	-0-			-0-

FRUITVALE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081922 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13654 - 13700

06	22175 X	22175	-0-	-0-	-0-	22175	3		N	-0-			-0-
07	20379 X	20379	-0-	-0-	-0-	20379	3		N	-0-			-0-
08	21156 X	21156	-0-	-0-	-0-	21156	3		N	-0-			-0-
09	19685 X	19685	-0-	-0-	-0-	19685	3		N	-0-			-0-
10	14902 X	14902	-0-	-0-	-0-	14902	3		N	-0-			-0-
*11	14829 X	14829	-0-	-0-	-0-	14829	3		N	-0-			-0-

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER) //CONT.// 33141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092886 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 13752 PERF.13258 - 13422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRUITVALE, S. (SMACKOVER) 33143 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
FOSTER, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 109121 COMPL. DATE 06/23/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12149 - 12316

06	105062 X	105062	-0-	-0-	-0-	105062	3			N	-0-					-0-
07	103659 X	103659	-0-	-0-	-0-	103659	3			N	-0-					-0-
08	116992 X	116992	-0-	-0-	-0-	116992	3			N	-0-					-0-
09	108420 X	102209	-0-	-6211	-0-	102209	3			N	-0-					-0-
10	109305 X	109305	-0-	-0-	-0-	109305	3			N	-0-					-0-
11	108420 X	97591	-0-	-10829	-0-	97591	3			N	-0-					-0-

COX, AVA ETAL WELL #: 1 RRCID -> 118039 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12222 - 12552

06	3360 X	3238	-0-	-122	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
07	3658 X	3568	-0-	-90	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
08	4464 X	4415	-0-	-49	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
09	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	3			N	-0-					-0-
10	4464 X	4222	-0-	-242	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
11	4260 X	1521	-0-	-2739	-0-	1521	3			N	-0-					-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

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

PROVEN RESERVES MANAGEMENT, INC. 681619
BAGBY WELL #: 2 RRCID -> 215634 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3400 - 3470

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GOLDEN TRIANGLE WELL #: 1 RRCID -> 198351 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3638 - 3702

06	330 X	300	-0-	-30	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	341 X	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-					-0-
08	341 X	281	-0-	-60	-0-	281	2			N	-0-					-0-
09	300 X	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					-0-
10	310 X	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					-0-
11	300 X	262	-0-	-38	-0-	262	2			N	-0-					-0-

G.T. (CADDO SAND) //CONT.// 33560 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 199258 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3692 - 3734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110	X	3594	-0-	-516	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3875	-0-	-217	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
08	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
09	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
10	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3670	-0-	-170	-0-	3670	2			N	-0-					-0-

GARBY (BOSSIER) 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
CANNAE WELL #: 1 RRCID -> 222745 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11398 - 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
06	780	N	42	-0-	-738	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
10	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
TRIBBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161822 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH 15175 PERF.12868 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	X	713	-0-	-67	-0-	68	1	644	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	868	X	718	-0-	-150	-0-	69	1	649	2	N	-0-					-0-
08	868	X	722	-0-	-146	-0-	77	1	645	2	N	-0-					-0-
09	840	X	669	-0-	-171	-0-	81	1	588	2	N	-0-					-0-
10	744	X	664	-0-	-80	-0-	60	1	604	2	N	-0-					-0-
11	720	X	462	-0-	-258	-0-	23	1	439	2	N	-0-					-0-

SIXAR WELL #: 1 RRCID -> 190848 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12580 - 13296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	X	1254	-0-	-6	-0-	120	1	1134	2	N	-0-					-0-
07	1302	X	1258	-0-	-44	-0-	121	1	1137	2	N	-0-					-0-
08	1612	X	1270	-0-	-342	-0-	135	1	1135	2	N	-0-					-0-
09	1560	X	1220	-0-	-340	-0-	148	1	1072	2	N	-0-					-0-
10	1612	X	1228	-0-	-384	-0-	111	1	1117	2	N	-0-					-0-
11	1260	X	1109	-0-	-151	-0-	54	1	1055	2	N	-0-					-0-

DICKENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193639 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12837 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	X	2050	-0-	-110	-0-	196	1	1854	2	N	-0-					-0-
07	2232	X	2011	-0-	-221	-0-	193	1	1818	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	2084	-0-	-706	-0-	221	1	1863	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	1909	-0-	-791	-0-	232	1	1677	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	1877	-0-	-913	-0-	170	1	1707	2	N	-0-					-0-
11	2040	X	1848	-0-	-192	-0-	91	1	1757	2	N	-0-					-0-

DICKENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197309 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12738 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	298	1	2812	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	316	1	2983	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	2787	-0-	-65	-0-	296	1	2491	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	2777	-0-	-343	-0-	337	1	2440	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	2829	-0-	-457	-0-	257	1	2572	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	2488	-0-	-692	-0-	122	1	2366	2	N	-0-					-0-

GARBY (BOSSIER) //CONT.// 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
MISCHER, WALTER M. WELL #: 1 RRCID -> 211759 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14074 PERF.13877 - 13885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	X	1047	-0-	-183	-0-	100	1	947	2	N	-0-					-0-
07	1271	X	941	-0-	-330	-0-	90	1	851	2	N	-0-					-0-
08	1271	X	535	-0-	-736	-0-	57	1	478	2	N	-0-					-0-
09	1170	X	726	-0-	-444	-0-	88	1	638	2	N	-0-					-0-
10	1209	X	220	-0-	-989	-0-	20	1	200	2	N	-0-					-0-
11	1050	X	909	-0-	-141	-0-	44	1	865	2	N	-0-					-0-

DICKENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215552 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12202 - 12715

06	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	214	1	2026	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	242	1	2278	2	N	-0-					-0-
08	2294	X	1686	-0-	-608	-0-	179	1	1507	2	N	-0-					-0-
09	2250	X	1743	-0-	-507	-0-	212	1	1531	2	N	-0-					-0-
10	2511	X	2013	-0-	-498	-0-	183	1	1830	2	N	-0-					-0-
11	2430	X	1472	-0-	-958	-0-	72	1	1400	2	N	-0-					-0-

DICKENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215766 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12786 - 12843

06	1050	X	672	-0-	-378	-0-	64	1	608	2	N	-0-					-0-
07	1085	X	700	-0-	-385	-0-	67	1	633	2	N	-0-					-0-
08	843	X	843	-0-	-0-	-0-	90	1	753	2	N	-0-					-0-
09	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	138	1	997	2	N	-0-					-0-
10	946	X	946	-0-	-0-	-0-	86	1	860	2	N	-0-					-0-
11	810	X	626	-0-	-184	-0-	31	1	595	2	N	-0-					-0-

GINGER (SMACKOVER) 34975 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
GINGER GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 015436 COMPL. DATE 03/27/1967 TOTAL DEPTH 12126 PERF.11902 - 12121

06	2460	X	505	-0-	-1955	-0-	505	3			N	-0-					-0-
07	1519	X	544	-0-	-975	-0-	544	3			N	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
*11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-

GINGER GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 121940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12310 PERF.11683 - 12170

06	26667	X	26667	-0-	-0-	-0-	26667	3			N	-0-					-0-
07	26289	X	26289	-0-	-0-	-0-	26289	3			N	-0-					-0-
08	26873	X	26873	-0-	-0-	-0-	26873	3			N	-0-					-0-
09	26788	X	26788	-0-	-0-	-0-	26788	3			N	-0-					-0-
10	22500	X	22500	-0-	-0-	-0-	22500	3			N	-0-					-0-
*11	23132	X	23132	-0-	-0-	-0-	23132	3			N	-0-					-0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
JENKINS WELL #: 272A RRCID -> 111932 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 12682 PERF.12188 - 12420

06	900	N	626	-0-	-274	-0-	626	2			N	-0-					-0-
07	930	N	711	-0-	-219	-0-	711	2			N	-0-					-0-
08	930	N	885	-0-	-45	-0-	885	2			N	-0-					-0-
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
*11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710

HOPKINS, C. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 100892 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12153 - 12460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDDLESTON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 104601 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 12411 PERF. 1178 - 12206

06	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
07	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
08	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	3			N	-0-					-0-
09	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
10	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	3			N	-0-					-0-
11	3690 X	3120	-0-	-570	-0-	3120	3			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

06	30360 X	26883	-0-	-3477	-0-	26883	3			N	-0-					-0-
07	29140 X	28394	-0-	-746	-0-	28394	3			N	-0-					-0-
08	26023 X	26023	-0-	-0-	-0-	26023	3			N	-0-					-0-
09	30158 X	30158	-0-	-0-	-0-	30158	3			N	-0-					-0-
10	30093 X	30093	-0-	-0-	-0-	30093	3			N	-0-					-0-
*11	28707 X	28707	-0-	-0-	-0-	28707	3			N	-0-					-0-

HOPKINS, G. C. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109124 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11736 - 12142

06	50601 X	50601	-0-	-0-	-0-	50601	3			N	-0-					-0-
07	51554 X	51554	-0-	-0-	-0-	51554	3			N	-0-					-0-
08	51071 X	51071	-0-	-0-	-0-	51071	3			N	-0-					-0-
09	49302 X	49302	-0-	-0-	-0-	49302	3			N	-0-					-0-
10	49927 X	49927	-0-	-0-	-0-	49927	3			N	-0-					-0-
*11	46571 X	46571	-0-	-0-	-0-	46571	3			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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDDLESTON, C.L. WELL #: 2 RRCID -> 142101 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11983 - 12494

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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

06	17940 X	17542	-0-	-398	-0-	17542	3			N	-0-					-0-
07	18538 X	18412	-0-	-126	-0-	18412	3			N	-0-					-0-
08	17816 X	17816	-0-	-0-	-0-	17816	3			N	-0-					-0-
09	18090 X	17349	-0-	-741	-0-	17349	3			N	-0-					-0-
10	18693 X	18585	-0-	-108	-0-	18585	3			N	-0-					-0-
*11	18223 X	18223	-0-	-0-	-0-	18223	3			N	-0-					-0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
HUDDLESTON, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 240268 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
09	240	N	174	-0-	-66	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	3			N	-0-					-0-

GOOBER HILL (PETTIT) 35729 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
GERMANY, E. B. & SONS, A TX CORP 301939
RICHARDSON, RICHARD D. WELL #: 1 RRCID -> 148803 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11096 - 11102

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
BALL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189849 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13306 - 13382

06	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK RUSSELL OIL, LLC 428008
GOODE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 185184 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 12597 PERF.12254 - 12337

06	4050	X	2488	-0-	-1562	-0-	2488	1			N	-0-					123
07	3782	X	2449	-0-	-1333	-0-	2449	1			N	-0-					123
08	3472	X	3021	-0-	-451	-0-	3021	1			N	-0-					123
09	2790	X	2564	-0-	-226	-0-	2564	1			N	-0-					123
10	2883	X	2157	-0-	-726	-0-	2157	1			N	-0-					123
11	2910	X	2561	-0-	-349	-0-	2561	1			N	-0-					123

GOODE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 185679 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11683 - 11934

06	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	1			N	-0-					36
07	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	1			N	-0-					36
08	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	1			N	-0-					36
09	1980	X	1885	-0-	-95	-0-	1885	1			N	-0-					36
10	2511	X	2208	-0-	-303	-0-	2208	1			N	-0-					36
11	2550	X	2441	-0-	-109	-0-	2441	1			N	-0-					36

GOODE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 187699 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12656 - 12859

06	3540	X	1157	-0-	-2383	-0-	1157	1			N	-0-					76
07	2542	X	1429	-0-	-1113	-0-	1429	1			N	-0-					76
08	1953	X	1544	-0-	-409	-0-	1544	1			N	-0-					76
09	1650	X	1263	-0-	-387	-0-	1263	1			N	-0-					76
10	1643	X	1207	-0-	-436	-0-	1207	1			N	-0-					76
11	1500	X	1093	-0-	-407	-0-	1093	1			N	-0-					76

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

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
06	14B2 EXT	222	-0-	222	601	222	1			N	-0-					72
07	601 X	-0-	-0-	-601	-0-					N	-0-					72
08	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	1			N	-0-					72
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	1			N	-0-					72
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	1			N	-0-					72
*11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	1			N	-0-					72

GOODE UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 190637 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11627 - 12013

06	4080 X	798	-0-	-3282	-0-	798	1			Y	-0-					13
07	4216 X	1215	-0-	-3001	-0-	1215	1			Y	-0-					13
08	3441 X	1450	-0-	-1991	-0-	1450	1			Y	-0-					13
09	3330 X	1228	-0-	-2102	-0-	1228	1			Y	-0-					13
10	2976 X	1260	-0-	-1716	-0-	1260	1			Y	-0-					13
11	1410 X	1260	-0-	-150	-0-	1260	1			Y	-0-					13

GOODE UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 193356 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12050 - 12110

06	3210 X	1423	-0-	-1787	-0-	1423	1			Y	-0-					-0-
07	3317 X	1834	-0-	-1483	-0-	1834	1			Y	-0-					-0-
08	2914 X	2202	-0-	-712	-0-	2202	1			Y	-0-					-0-
09	2760 X	1885	-0-	-875	-0-	1885	1			Y	-0-					-0-
10	2573 X	2061	-0-	-512	-0-	2061	1			Y	-0-					-0-
11	2130 X	2088	-0-	-42	-0-	2088	1			Y	-0-					-0-

GOODE UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 193551 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11762 - 11946

06	1740 X	1574	-0-	-166	-0-	1574	1			N	-0-					12
07	1798 X	1689	-0-	-109	-0-	1689	1			N	-0-					12
08	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	1			N	-0-					12
09	1920 X	1390	-0-	-530	-0-	1390	1			N	-0-					12
10	1984 X	1501	-0-	-483	-0-	1501	1			N	-0-					12
11	2160 X	1241	-0-	-919	-0-	1241	1			N	-0-					12

GOODE UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 196341 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12472 - 12669

06	4440 X	2680	-0-	-1760	-0-	2680	1			N	-0-					12
07	4588 X	3072	-0-	-1516	-0-	3072	1			N	-0-					12
08	5239 X	2197	-0-	-3042	-0-	2197	1			N	-0-					12
09	5070 X	2320	-0-	-2750	-0-	2320	1			N	-0-					12
10	5239 X	2901	-0-	-2338	-0-	2901	1			N	-0-					12
11	2970 X	2964	-0-	-6	-0-	2964	1			N	-0-					12

GOODE UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 197312 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12478 - 12488

06	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	1			N	-0-					36
07	1364 X	1112	-0-	-252	-0-	1112	1			N	-0-					36
08	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					36
09	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					36
10	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					36
11	1590 X	4	-0-	-1586	-0-	4	1			N	-0-					36

GOODE UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 197713 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11732 - 11841

06	2550 X	586	-0-	-1964	-0-	586	1			Y	-0-					-0-
07	2635 X	424	-0-	-2211	-0-	424	1			Y	-0-					-0-
08	1550 X	624	-0-	-926	-0-	624	1			Y	-0-					-0-
09	1110 X	551	-0-	-559	-0-	551	1			Y	-0-					-0-
10	1085 X	690	-0-	-395	-0-	690	1			Y	-0-					-0-
*11	601 X	601	-0-	-0-	-0-	601	1			Y	-0-					-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12340 - 12350

06	3450 X	2610	-0-	-840	-0-	2610	1			N	-0-					52
07	3565 X	2388	-0-	-1177	-0-	2388	1			N	-0-					52
08	3162 X	2088	-0-	-1074	-0-	2088	1			N	-0-					52
09	2910 X	1779	-0-	-1131	-0-	1779	1			N	-0-					52
10	2697 X	1588	-0-	-1109	-0-	1588	1			N	-0-					52
11	2610 X	1547	-0-	-1063	-0-	1547	1			N	-0-					52

HILL-GOODE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205015 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12422 - 12646

06	1890 X	1740	-0-	-150	-0-	1740	1			N	-0-					-0-
07	1953 X	928	-0-	-1025	-0-	928	1			N	-0-					-0-
08	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	1			N	-0-					-0-
09	2160 X	1842	-0-	-318	-0-	1842	1			N	-0-					-0-
10	2232 X	1599	-0-	-633	-0-	1599	1			N	-0-					-0-
11	2430 X	1093	-0-	-1337	-0-	1093	1			N	-0-					-0-

HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205079 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12484 - 12498

06	4170 X	3140	-0-	-1030	-0-	3140	1			N	-0-					-0-
07	4309 X	2889	-0-	-1420	-0-	2889	1			N	-0-					-0-
08	3844 X	2937	-0-	-907	-0-	2937	1			N	-0-					-0-
09	3240 X	2647	-0-	-593	-0-	2647	1			N	-0-					-0-
10	3286 X	2805	-0-	-481	-0-	2805	1			N	-0-					-0-
11	3150 X	2564	-0-	-586	-0-	2564	1			N	-0-					-0-

GOODE UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 205182 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12019 - 12031

06	14B2 EXT	1883	-0-	1883	19241	1883	1			Y	-0-					22
07	22288 X	3047	-0-	-19241	-0-	3047	1			Y	-0-					22
08	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	1			Y	-0-					22
09	3240 X	2276	-0-	-964	-0-	2276	1			Y	-0-					22
10	3131 X	2435	-0-	-696	-0-	2435	1			Y	-0-					22
11	2940 X	2162	-0-	-778	-0-	2162	1			Y	-0-					22

GOODE UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 205516 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11896 - 11908

06	3870 X	46	-0-	-3824	-0-	46	1			Y	-0-					-0-
07	3999 X	1765	-0-	-2234	-0-	1765	1			Y	-0-					-0-
08	3999 X	1684	-0-	-2315	-0-	1684	1			Y	-0-					-0-
09	2970 X	1372	-0-	-1598	-0-	1372	1			Y	-0-					-0-
10	7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	1			Y	-0-					-0-
*11	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	1			Y	-0-					-0-

GOODE UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 206639 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11732 - 11836

06	2430 X	1781	-0-	-649	-0-	1781	1			Y	-0-					-0-
07	2511 X	1862	-0-	-649	-0-	1862	1			Y	-0-					-0-
08	2232 X	2012	-0-	-220	-0-	2012	1			Y	-0-					-0-
09	2160 X	1881	-0-	-279	-0-	1881	1			Y	-0-					-0-
10	2232 X	1392	-0-	-840	-0-	1392	1			Y	-0-					-0-
11	1950 X	1330	-0-	-620	-0-	1330	1			Y	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4410	3484	-0-	-926	-0-	3484	2			N	-0-			-0-
07	4557	1810	-0-	-2747	-0-	1810	2			N	-0-			-0-
08	4557	1902	-0-	-2655	-0-	1902	2			N	-0-			-0-
09	4410	1437	-0-	-2973	-0-	1437	2			N	-0-			-0-
10	4557	923	-0-	-3634	-0-	923	2			N	-0-			-0-
11	3480 #	384	-0-	-3096	-0-	384	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

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
*10	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-			9
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9

XTO ENERGY INC. 945936
HILL X WELL #: 16 L RRCID -> 116632 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9345 - 9362

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	60	1	2000	2	Y	-0-			-0-
08	998 N	998	-0-	-0-	-0-	29	1	969	2	Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	49	1	1641	2	Y	-0-			-0-
*11	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	37	1	1218	2	Y	-0-			-0-

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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

"Q" MADDOX WELL #: 1 RRCID -> 191550 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 5016 - 5020

06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 W	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
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAROLD D. ORR (NAVARRO) 39148 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
ARLEDGE, TERRY 030801
MERVISH WELL #: 1 RRCID -> 113651 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 1864 PERF. 1708 - 1716

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAVE HEART RESOURCES, INC. 089801
PASNIK WELL #: 1 RRCID -> 102067 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1634 - 1660

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PASNIK WELL #: 2 RRCID -> 107511 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1612 - 1632

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 109983 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 1748 PERF. 1602 - 1617

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARP CHURCH (BOSSIER) 39167 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BONNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 172999 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 12228 PERF.11389 - 11690

06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-

HAYDEN LAKE (BOSSIER) 39775 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
GRESHAM TRUST WELL #: 3 RRCID -> 260659 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 19725 PERF.16789 - 19490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5044	8402	-0-	3358 B	11975	8402	2			N	-0-					-0-
07	6572	7491	-0-	919 B	12894	7491	2			N	-0-					-0-
08	4983	6824	-0-	1841 B	14735	6824	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				14735												
09	4565	5980	-0-	1415 B	16150	5979	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6572	5548	-0-	-1024 B	15126	5548	2			N	-0-					-0-
11	6360	1064	-0-	-5296 B	9830	1064	2			N	-0-					-0-

GRESHAM TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263137 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16026 - 19060

06	3600 N	1507	-0-	-2093 B	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
07	3258 N	3258	-0-	-0- B	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
08	3323 N	3323	-0-	-0- B	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	2939 N	2939	-0-	-0- B	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
10	3727 N	3727	-0-	-0- B	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
*11	4169 N	4169	-0-	-0- B	-0-	4169	2			N	-0-					-0-

HEADSVILLE (COTTON VALLEY) 40000 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
BROWN, RAYMON WELL #: 1 RRCID -> 170524 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9534 - 10149

06	4964	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
07	5798	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
08	5616	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
09	5278	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
10	5438	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
*11	5211	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					-0-

HERRING (WOODBINE) 40810 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
BROWNING, LANDON 103003
JOHNSON-LIPSEY WELL #: 1 RRCID -> 162489 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6341 - 6346

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS - LIPSEY WELL #: 1 RRCID -> 262894 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5896 - 5908

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

HIGHCOTTON (COTTON VALLEY LIME) 41127 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
VARISCO ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179273 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 16397 PERF.15676 - 15850

06	15948 R	15948	-0-	-0-	-0-	15948	3			N	-0-					-0-
07	16833 #	16164	-0-	-669	-0-	16164	3			N	-0-					-0-
08	16833 #	16300	-0-	-533	-0-	16300	3			N	-0-					-0-
09	16290 #	14944	-0-	-1346	-0-	14944	3			N	-0-					-0-
10	16492 #	14302	-0-	-2190	-0-	14302	3			N	-0-					-0-
11	15960 #	14943	-0-	-1017	-0-	14943	3			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
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
06	660	N	195	-0-	-465	-0-	2	1	193	2	N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	3	1	250	2	N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	2	1	192	2	N	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	3	1	307	2	N	-0-					-0-
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	2	1	226	2	N	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	2	1	170	2	N	-0-					-0-

AMX ENERGY, INC. 020538
REED WELL #: 1 RRCID -> 254992 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 17148 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
RAINBOLT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217914 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16302 - 16760

06	23926	X	23926	-0-	-0-	-0-	23926	2			N	-0-					-0-
07	21483	X	21428	-0-	-55	-0-	21428	2			N	-0-					-0-
08	24738	X	16658	-0-	-8080	-0-	16658	2			N	-0-					-0-
09	23940	X	17163	-0-	-6777	-0-	17163	2			N	-0-					-0-
10	24738	X	15567	-0-	-9171	-0-	15567	2			N	-0-					-0-
11	23940	X	15584	-0-	-8356	-0-	15584	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 1 RRCID -> 224216 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 18600 PERF.16532 - 17003

06	2700	X	1568	-0-	-1132	-0-	166	1	1402	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	1639	-0-	-1151	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2144	-0-	-646	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
09	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
10	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
11	2070	X	1075	-0-	-995	-0-	1075	2			N	-0-					-0-

RAINBOLT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230178 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 18939 PERF.16920 - 17796

06	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	728	1	6615	2	N	-0-					-0-
07	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
08	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
09	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
10	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
*11	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	2			N	-0-					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
LION HEART WELL #: 1 RRCID -> 246785 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 20200 PERF.16956 - 18314

06	5490	X	5368	-0-	-122	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	2764	-0-	-2909	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	2108	-0-	-3472	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	2775	-0-	-2625	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	2708	-0-	-2872	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	2277	-0-	-3093	-0-	2277	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691

AMANDA ROSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230153 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16334 - 17008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16590	X	15494	-0-	-1096	-0-	15493	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	17143	X	15528	-0-	-1615	-0-	15528	2			N	-0-					-0-
08	15810	X	15751	-0-	-59	-0-	15751	2			N	-0-					-0-
09	15626	X	15626	-0-	-0-	-0-	15625	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	15996	X	15994	-0-	-2	-0-	15993	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	15606	X	15606	-0-	-0-	-0-	15606	2			N	-0-					-0-

CHANEY, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241588 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 19000 PERF.15946 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3930	X	1054	-0-	-2876	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
07	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
08	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
09	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
10	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
*11	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-

LANDERS WELL #: 1 RRCID -> 241838 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16601 - 16933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	119622	X	119622	-0-	-0-	-0-	119622	2			N	-0-					-0-
07	123535	X	120818	-0-	-2717	-0-	120818	2			N	-0-					-0-
08	123442	X	118831	-0-	-4611	-0-	118831	2			N	-0-					-0-
09	119460	X	113674	-0-	-5786	-0-	113674	2			N	-0-					-0-
10	123442	X	115094	-0-	-8348	-0-	115094	2			N	-0-					-0-
11	119460	X	109501	-0-	-9959	-0-	109501	2			N	-0-					-0-

CAMP CREEK WELL #: 1 RRCID -> 244947 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14969 - 15838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14250	X	14002	-0-	-248	-0-	14001	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	14632	X	14245	-0-	-387	-0-	14245	2			N	-0-					-0-
08	14415	X	13318	-0-	-1097	-0-	13318	2			N	-0-					-0-
09	13950	X	12471	-0-	-1479	-0-	12471	2			N	-0-					-0-
10	14415	X	12815	-0-	-1600	-0-	12815	2			N	-0-					-0-
11	13950	X	12471	-0-	-1479	-0-	12471	2			N	-0-					-0-

CARR, A. D. A WELL #: 1 RRCID -> 244963 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 18791 PERF.17367 - 17654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11730	X	10296	-0-	-1434	-0-	10296	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	10270	-0-	-1851	-0-	10270	2			N	-0-					-0-
08	INC G-10		9571	-0-	9571	9571	9571	2			N	-0-					-0-
09	INC G-10		9161	-0-	9161	18732	9160	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	29000	X	10268	-0-	-18732	-0-	10267	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	9045	2			N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247684 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 18630 PERF.16703 - 17579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	42921	X	42921	-0-	-0-	-0-	42918	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	46619	X	46619	-0-	-0-	-0-	46619	2			N	-0-					-0-
08	42625	X	32786	-0-	-9839	-0-	32784	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	41250	X	36576	-0-	-4674	-0-	36576	2			N	-0-					-0-
10	42625	X	40497	-0-	-2128	-0-	40497	2			N	-0-					-0-
*11	48606	X	48606	-0-	-0-	-0-	48606	2			N	-0-					-0-

SUBLETT WELL #: 2 RRCID -> 248186 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15898 - 16036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	293	-0-	-97	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	372	N	231	-0-	-141	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
11	390	N	225	-0-	-165	-0-	225	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
A. D. CARR "A" WELL #: 6 RRCID -> 250686 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 18535 PERF.16618 - 17952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6081	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
08	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	4978	-0-	-1112	-0-	4977	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6293	X	5350	-0-	-943	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	3906	-0-	-2184	-0-	3906	2			N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 3 RRCID -> 252401 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16462 - 61468

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUBLETT WELL #: 1 RRCID -> 252864 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15391 - 15952

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 252867 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 17902 PERF.16314 - 17112

06	14550	X	13303	-0-	-1247	-0-	13303	2			N	-0-					-0-
07	14973	X	13655	-0-	-1318	-0-	13654	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	13919	X	13396	-0-	-523	-0-	13394	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	13470	X	12797	-0-	-673	-0-	12797	2			N	-0-					-0-
10	13919	X	13055	-0-	-864	-0-	13054	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	13290	X	11035	-0-	-2255	-0-	11035	2			N	-0-					-0-

DCR WELL #: 1 RRCID -> 253072 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 18503 PERF.16627 - 17470

06	37440	X	37297	-0-	-143	-0-	37296	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	38688	X	23830	-0-	-14858	-0-	23829	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	38781	X	827	-0-	-37954	-0-	827	2			N	-0-					-0-
09	37530	X	599	-0-	-36931	-0-	599	2			N	-0-					-0-
10	38781	X	14540	-0-	-24241	-0-	14540	2			N	-0-					-0-
11	37290	X	33709	-0-	-3581	-0-	33709	2			N	-0-					-0-

CARR, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 253130 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15124 - 17992

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 5 RRCID -> 256026 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17200 - 17732

06	72750	X	65287	-0-	-7463	-0-	65287	2			N	-0-					-0-
07	71449	X	71449	-0-	-0-	-0-	71449	2			N	-0-					-0-
08	71339	X	71339	-0-	-0-	-0-	71339	2			N	-0-					-0-
09	77956	X	77956	-0-	-0-	-0-	77956	2			N	-0-					-0-
10	75580	X	75580	-0-	-0-	-0-	75580	2			N	-0-					-0-
*11	79044	X	79044	-0-	-0-	-0-	79044	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
NAVASOT WELL #: 1 RRCID -> 256038 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17116 - 17558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95040	X	78132	-0-	-16908	-0-	78126	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	98208	X	89004	-0-	-9204	-0-	89004	2			N	-0-					-0-
08	81816	X	81816	-0-	-0-	-0-	81816	2			N	-0-					-0-
09	77501	X	77501	-0-	-0-	-0-	77500	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	79701	X	77458	-0-	-2243	-0-	77457	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	77130	X	66293	-0-	-10837	-0-	66293	2			N	-0-					-0-

LILY HOPPESS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256039 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.15981 - 18045

06	82170	X	69456	-0-	-12714	-0-	69456	2			N	-0-					-0-
07	84909	X	60435	-0-	-24474	-0-	60435	2			N	-0-					-0-
08	77004	X	76259	-0-	-745	-0-	76259	2			N	-0-					-0-
09	88820	X	88820	-0-	-0-	-0-	88820	2			N	-0-					-0-
10	89512	X	89512	-0-	-0-	-0-	89511	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	85303	X	85303	-0-	-0-	-0-	85303	2			N	-0-					-0-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256195 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 17875 PERF.16931 - 17438

06	74340	X	62277	-0-	-12063	-0-	62277	2			N	-0-					-0-
07	90148	X	67602	-0-	-22546	-0-	67602	2			N	-0-					-0-
08	74245	X	65206	-0-	-9039	-0-	65205	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	71850	X	37588	-0-	-34262	-0-	37588	2			N	-0-					-0-
10	74245	X	43436	-0-	-30809	-0-	43436	2			N	-0-					-0-
11	65430	X	63069	-0-	-2361	-0-	63069	2			N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256205 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17278 - 17325

06	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

NAVASOT WELL #: 2 RRCID -> 256237 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 18129 PERF.17256 - 17687

06	183090	X	167312	-0-	-15778	-0-	167310	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	189131	X	177273	-0-	-11858	-0-	177273	2			N	-0-					-0-
08	152055	X	147891	-0-	-4164	-0-	147890	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	147150	X	123243	-0-	-23907	-0-	123242	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	152055	X	137478	-0-	-14577	-0-	137478	2			N	-0-					-0-
11	147150	X	118355	-0-	-28795	-0-	118355	2			N	-0-					-0-

SOUTHWORTH WELL #: 2 RRCID -> 256507 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.17788 - 18380

06	109380	X	68026	-0-	-41354	-0-	68026	2			N	-0-					-0-
07	113026	X	92325	-0-	-20701	-0-	92325	2			N	-0-					-0-
08	97729	X	97729	-0-	-0-	-0-	97729	2			N	-0-					-0-
09	103982	X	103982	-0-	-0-	-0-	103982	2			N	-0-					-0-
10	101010	X	101010	-0-	-0-	-0-	101009	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	71493	X	71493	-0-	-0-	-0-	71493	2			N	-0-					-0-

A. D. CARR A WELL #: 5 RRCID -> 256549 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17606 - 17824

06	79890	X	67831	-0-	-12059	-0-	67830	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	82553	X	74163	-0-	-8390	-0-	74162	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	78430	X	72014	-0-	-6416	-0-	72014	2			N	-0-					-0-
09	75360	X	68204	-0-	-7156	-0-	68204	2			N	-0-					-0-
10	77872	X	65255	-0-	-12617	-0-	65253	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	71760	X	58098	-0-	-13662	-0-	58098	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
SOUTHWORTH WELL #: 3 RRCID -> 256691 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 19110 PERF.16824 - 18352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23100	X	18158	-0-	-4942	-0-	18158	2			N	-0-					-0-
07	23870	X	17893	-0-	-5977	-0-	17892	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	23870	X	9337	-0-	-14533	-0-	9337	2			N	-0-					-0-
09	19560	X	6053	-0-	-13507	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
10	20212	X	218	-0-	-19994	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*11	19255	X	19255	-0-	-0-	-0-	19255	2			N	-0-					-0-

DCR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257386 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 19775 PERF.17701 - 19046

06	2670	X	2016	-0-	-654	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2224	-0-	-535	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2200	-0-	-559	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
09	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
10	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
*11	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259232 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17188 - 17600

06	119670	X	96851	-0-	-22819	-0-	96843	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	109213	X	98018	-0-	-11195	-0-	98018	2			N	-0-					-0-
08	101060	X	99782	-0-	-1278	-0-	99780	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	97800	X	91968	-0-	-5832	-0-	91966	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	101060	X	93396	-0-	-7664	-0-	93394	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	96840	X	88937	-0-	-7903	-0-	88937	2			N	-0-					-0-

LILY HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259335 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17612 - 18328

06	95070	X	82835	-0-	-12235	-0-	82834	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	84785	X	79975	-0-	-4810	-0-	79974	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	83204	X	72376	-0-	-10828	-0-	72376	2			N	-0-					-0-
09	80520	X	69223	-0-	-11297	-0-	69223	2			N	-0-					-0-
10	83204	X	79836	-0-	-3368	-0-	79835	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	80520	X	60470	-0-	-20050	-0-	60470	2			N	-0-					-0-

DOROTHY ALLEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259628 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 18370 PERF.17374 - 17908

06	136562	X	136562	-0-	-0-	-0-	136561	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	151590	X	136438	-0-	-15152	-0-	136437	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	139779	X	136016	-0-	-3763	-0-	136016	2			N	-0-					-0-
09	135270	X	128871	-0-	-6399	-0-	128871	2			N	-0-					-0-
10	139779	X	128982	-0-	-10797	-0-	128981	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	135270	X	125341	-0-	-9929	-0-	125341	2			N	-0-					-0-

MCMURREY TRUST "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259800 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 19000 PERF.18551 - 18704

06	18120	X	10453	-0-	-7667	-0-	10453	2			N	-0-					-0-
07	16058	X	9679	-0-	-6379	-0-	9679	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	10593	-0-	-505	-0-	10593	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	9559	-0-	-1181	-0-	9559	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	9313	-0-	-1785	-0-	9313	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	8991	-0-	-1449	-0-	8990	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259893 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17112 - 17173

06	162090	X	105136	-0-	-56954	-0-	105135	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	162936	X	112863	-0-	-50073	-0-	112863	2			N	-0-					-0-
08	115289	X	111016	-0-	-4273	-0-	111015	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	111570	X	105959	-0-	-5611	-0-	105959	2			N	-0-					-0-
10	115289	X	108805	-0-	-6484	-0-	108805	2			N	-0-					-0-
11	109230	X	106309	-0-	-2921	-0-	106308	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260586 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 17877 PERF.17636 - 17682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76530 X	63731	-0-	-12799	-0-	63730	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	72509 X	63087	-0-	-9422	-0-	63087	2			N	-0-					-0-
08	65906 X	61437	-0-	-4469	-0-	61435	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	63780 X	56981	-0-	-6799	-0-	56981	2			N	-0-					-0-
10	65906 X	58103	-0-	-7803	-0-	58103	2			N	-0-					-0-
11	63720 X	55743	-0-	-7977	-0-	55743	2			N	-0-					-0-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260587 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17948 - 17950

06	39390 X	35670	-0-	-3720	-0-	35668	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	39184 X	36392	-0-	-2792	-0-	36391	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	35805 X	35628	-0-	-177	-0-	35628	2			N	-0-					-0-
09	34650 X	33372	-0-	-1278	-0-	33372	2			N	-0-					-0-
10	35805 X	34207	-0-	-1598	-0-	34204	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	34650 X	28912	-0-	-5738	-0-	28912	2			N	-0-					-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261221 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17942 - 17948

06	135120 X	-0-	-0-	-135120	-0-					N	-0-					-0-
07	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	29899	-0-	29899	29899	29887	2	12	9	N	11	11	8			-0-
11	T. A.	126713	-0-	126713	156612	126713	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261273 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18124 - 18136

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NCC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	80730 X	61500	-0-	-19230	-0-	61499	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	73253 X	60295	-0-	-12958	-0-	60295	2			N	-0-					-0-
08	76136 X	69481	-0-	-6655	-0-	69481	2			N	-0-					-0-
09	73680 X	68257	-0-	-5423	-0-	68256	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	76136 X	65949	-0-	-10187	-0-	65948	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	67230 X	55562	-0-	-11668	-0-	55561	2	1	9	N	1	1	8			-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261733 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 18250 PERF.17688 - 18202

06	112140 X	77329	-0-	-34811	-0-	77326	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	92819 X	92819	-0-	-0-	-0-	92818	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	100731 X	100731	-0-	-0-	-0-	100730	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	78952 X	78952	-0-	-0-	-0-	78950	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	71300 X	21556	-0-	-49744	-0-	21550	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	69000 X	54016	-0-	-14984	-0-	54016	2			N	-0-					-0-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 261886 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15734 - 17508

06	65302 X	65302	-0-	-0-	-0-	65302	2			N	-0-					-0-
07	68665 X	67728	-0-	-937	-0-	67728	2			N	-0-					-0-
08	68665 X	64647	-0-	-4018	-0-	64647	2			N	-0-					-0-
09	66450 X	60014	-0-	-6436	-0-	60014	2			N	-0-					-0-
10	67735 X	62255	-0-	-5480	-0-	62255	2			N	-0-					-0-
11	65550 X	59513	-0-	-6037	-0-	59513	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
ADAMS-STATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262516 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 18330 PERF.18268 - 18274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52262 X	52262	-0-	-0-	-0-	52262	2			N	-0-					-0-
07	78823 X	78823	-0-	-0-	-0-	78823	2			N	-0-					-0-
08	T. A.	82854	-0-	82854	82854	82854	2			N	-0-					-0-
09	T. A.	72503	-0-	72503	155357	72501	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	159201 X	3844	-0-	-155357	-0-	3843	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	99454 X	99454	-0-	-0-	-0-	99454	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264718 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 17404 PERF.17362 - 17384

06	156900 X	117376	-0-	-39524	-0-	117376	2			N	-0-					-0-
07	158255 X	115953	-0-	-42302	-0-	115953	2			N	-0-					-0-
08	120435 X	106387	-0-	-14048	-0-	106385	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	116550 X	101358	-0-	-15192	-0-	101358	2			N	-0-					-0-
10	120435 X	101819	-0-	-18616	-0-	101818	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	116550 X	97943	-0-	-18607	-0-	97943	2			N	-0-					-0-

CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265323 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 17838 PERF.17548 - 17612

06	18660 X	16651	-0-	-2009	-0-	16650	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	18662 X	15782	-0-	-2880	-0-	15782	2			N	-0-					-0-
08	17546 X	15677	-0-	-1869	-0-	15677	2			N	-0-					-0-
09	16980 X	14546	-0-	-2434	-0-	14546	2			N	-0-					-0-
10	17205 X	14630	-0-	-2575	-0-	14630	2			N	-0-					-0-
11	16650 X	13940	-0-	-2710	-0-	13940	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 265698 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 17750 PERF.17402 - 18118

06	113160 X	67144	-0-	-46016	-0-	67144	2			N	-0-					-0-
07	116932 X	49258	-0-	-67674	-0-	49258	2			N	-0-					-0-
08	108841 X	43072	-0-	-65769	-0-	43072	2			N	-0-					-0-
09	102420 X	40703	-0-	-61717	-0-	40703	2			N	-0-					-0-
10	105834 X	38051	-0-	-67783	-0-	38051	2			N	-0-					-0-
11	67140 X	35720	-0-	-31420	-0-	35720	2			N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265888 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 18151 PERF.17840 - 17922

06	16260 X	14846	-0-	-1414	-0-	14846	2			N	-0-					-0-
07	16802 X	14067	-0-	-2735	-0-	14067	2			N	-0-					-0-
08	16399 X	14093	-0-	-2306	-0-	14093	2			N	-0-					-0-
09	15870 X	13271	-0-	-2599	-0-	13271	2			N	-0-					-0-
10	15686 X	13603	-0-	-2083	-0-	13603	2			N	-0-					-0-
11	14850 X	12803	-0-	-2047	-0-	12803	2			N	-0-					-0-

ENERGY & EXPL. PRTNRS OPER., LP 251869
THEISS WELL #: 1 RRCID -> 254136 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 22000 PERF.17794 - 17848

06	450 N	405	-0-	-45	-0-	405	2			N	-0-					18
07	279 N	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-					18
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					18
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					18
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	20					38
11	330 N	152	-0-	-178	-0-	152	2			N	-0-					38

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOSSIL OPERATING, INC. 278846

FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 204509 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 20050 PERF.16120 - 17463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	3830	-0-	-190	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3806	-0-	-348	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
08	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3575	-0-	-265	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3687	-0-	-281	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3697	-0-	-143	-0-	3697	2			N	-0-					-0-

FOSSIL CHENEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 207506 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 19150 PERF.15030 - 17216

06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
08	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-					-0-
09	660	N	405	-0-	-255	-0-	405	2			N	-0-					-0-
10	620	N	412	-0-	-208	-0-	412	2			N	-0-					-0-
11	540	N	378	-0-	-162	-0-	378	2			N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 211798 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16154 - 16205

06	14430	X	9339	-0-	-5091	-0-	928	1	8410	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	14911	X	9706	-0-	-5205	-0-	992	1	8714	2	N	-0-					-0-
08	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	927	1	9316	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	11670	X	8397	-0-	-3273	-0-	877	1	7520	2	N	-0-					-0-
10	9703	X	8631	-0-	-1072	-0-	928	1	7703	2	N	-0-					-0-
*11	12024	X	12024	-0-	-0-	-0-	896	1	11128	2	N	-0-					-0-

FOSSIL GREER WELL #: 1 RRCID -> 212314 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 20000 PERF.16022 - 17397

06	21810	X	18638	-0-	-3172	-0-	18637	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	20894	X	19363	-0-	-1531	-0-	19363	2			N	-0-					-0-
08	18283	X	18283	-0-	-0-	-0-	18282	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	19800	X	19740	-0-	-60	-0-	19740	2			N	-0-					-0-
10	21913	X	21913	-0-	-0-	-0-	21913	2			N	-0-					-0-
*11	20590	X	20590	-0-	-0-	-0-	20590	2			N	-0-					-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 218220 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 19242 PERF.17795 - 18962

06	18360	X	11422	-0-	-6938	-0-	11419	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	17763	X	11626	-0-	-6137	-0-	11625	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	10324	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	12660	X	11690	-0-	-970	-0-	11689	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	12524	X	9840	-0-	-2684	-0-	9840	2			N	-0-					-0-
11	11430	X	11328	-0-	-102	-0-	11328	2			N	-0-					-0-

FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 220086 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 18700 PERF.12994 - 18354

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOSSIL OPERATING, INC. //CONT.// 278846
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
06	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
07	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
08	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
09	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
10	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
*11	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	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
06	12540	X	11778	-0-	-762	-0-	11777	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	12958	X	11011	-0-	-1947	-0-	11011	2			N	-0-					-0-
08	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	11702	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	12060	X	11159	-0-	-901	-0-	11159	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	11308	-0-	-875	-0-	11307	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	11790	X	9569	-0-	-2221	-0-	9569	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
06	28980	X	23686	-0-	-5294	-0-	825	1	22859	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	29946	X	24144	-0-	-5802	-0-	853	1	23289	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	23829	X	23829	-0-	-0-	-0-	853	1	22974	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	23730	X	22815	-0-	-915	-0-	798	1	22015	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	24521	X	23784	-0-	-737	-0-	825	1	22958	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	24062	X	24062	-0-	-0-	-0-	798	1	23263	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
06	2610	X	901	-0-	-1709	-0-	901	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	788	-0-	-1909	-0-	788	2			N	-0-					-0-
08	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6334	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2610	X	2353	-0-	-257	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
10	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
*11	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 228226 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 18100 PERF.14726 - 17076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12660	X	12060	-0-	-600	-0-	825	1	11233	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	13082	X	11705	-0-	-1377	-0-	853	1	10852	2	N	-0-					-0-
08	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	1529	1	8645	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	12589	X	12589	-0-	-0-	-0-	1558	1	11031	2	N	-0-					-0-
10	13282	X	13282	-0-	-0-	-0-	1705	1	11577	2	N	-0-					-0-
11	12060	X	10480	-0-	-1580	-0-	1595	1	8885	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
06	18540	X	15533	-0-	-3007	-0-	15532	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	19158	X	16539	-0-	-2619	-0-	16539	2			N	-0-					-0-
08	16519	X	16519	-0-	-0-	-0-	16518	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	17476	X	17476	-0-	-0-	-0-	17475	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	18121	X	18121	-0-	-0-	-0-	18121	2			N	-0-					-0-
*11	16750	X	16750	-0-	-0-	-0-	16750	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOSSIL OPERATING, INC. //CONT.// 278846
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
06	83910	X	15007	-0-	-68903	-0-	15006	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	86707	X	55005	-0-	-31702	-0-	54998	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	74096	X	74096	-0-	-0-	-0-	74089	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	76238	X	76238	-0-	-0-	-0-	76235	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	83436	X	83436	-0-	-0-	-0-	83433	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*11	77589	X	77589	-0-	-0-	-0-	77588	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 233585 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 18900 PERF.16206 - 18604

06	63420	X	47795	-0-	-15625	-0-	47791	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	65534	X	51003	-0-	-14531	-0-	51001	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	51759	X	51759	-0-	-0-	-0-	51753	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	58380	X	36280	-0-	-22100	-0-	36280	2			N	-0-					-0-
10	55862	X	43113	-0-	-12749	-0-	43112	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	56254	X	56254	-0-	-0-	-0-	56253	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FOSSIL HOLMES GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 241479 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 16388 PERF.16996 - 17004

06	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
07	1798	X	196	-0-	-1602	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09	1650	X	455	-0-	-1195	-0-	455	2			N	-0-					-0-
10	868	X	249	-0-	-619	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*11	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 241522 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 16475 PERF.16050 - 16355

06	18660	X	16531	-0-	-2129	-0-	16530	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	19282	X	15089	-0-	-4193	-0-	15089	2			N	-0-					-0-
08	14621	X	14621	-0-	-0-	-0-	14620	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	18900	X	18039	-0-	-861	-0-	18038	1	1	9	N	1	1	8			-0-
10	19530	X	17171	-0-	-2359	-0-	17171	2			N	-0-					-0-
*11	17196	X	17196	-0-	-0-	-0-	17196	2			N	-0-					-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 245116 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 18605 PERF.17308 - 18589

06	84810	X	53994	-0-	-30816	-0-	53988	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	86087	X	58028	-0-	-28059	-0-	58025	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	69195	X	69195	-0-	-0-	-0-	69189	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	77637	X	77637	-0-	-0-	-0-	77633	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	79452	X	79452	-0-	-0-	-0-	79451	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	74552	X	74552	-0-	-0-	-0-	74551	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 5 RRCID -> 251745 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16485 - 18831

06	57450	X	49149	-0-	-8301	-0-	49143	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	57505	X	53996	-0-	-3509	-0-	53993	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	50116	X	50116	-0-	-0-	-0-	50110	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	53340	X	48389	-0-	-4951	-0-	48387	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	54002	X	50107	-0-	-3895	-0-	50105	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	52260	X	50247	-0-	-2013	-0-	50246	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 258121 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 18671 PERF.18164 - 18527

06	109170	X	79717	-0-	-29453	-0-	79715	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	105090	X	101319	-0-	-3771	-0-	101312	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	96523	X	96523	-0-	-0-	-0-	96516	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	93630	X	83757	-0-	-9873	-0-	83754	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	101308	X	60155	-0-	-41153	-0-	60153	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	98040	X	56477	-0-	-41563	-0-	56476	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOSSIL OPERATING, INC. //CONT.// 278846
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
06	56430	X	50684	-0-	-5746	-0-	50678	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	58311	X	50197	-0-	-8114	-0-	50195	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	50320	X	50320	-0-	-0-	-0-	50318	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	54960	X	47177	-0-	-7783	-0-	47175	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	54777	X	52842	-0-	-1935	-0-	52841	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	50670	X	49799	-0-	-871	-0-	49798	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261541 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 19491 PERF.17272 - 18118

06	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
08	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	2			N	-0-					-0-
09	390	N	116	-0-	-274	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	434	N	80	-0-	-354	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 265191 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 19687 PERF.18315 - 18396

06	9360	X	7690	-0-	-1670	-0-	7689	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	9145	X	3969	-0-	-5176	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
08	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	8766	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	6316	-0-	-2054	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	6151	-0-	-2339	-0-	6151	2			N	-0-					-0-

GASTAR EXPLORATION TEXAS, LP 297086
GASTAR LONE OAK RANCH WELL #: 7 RRCID -> 247583 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 16750 PERF.16246 - 16708

06	15690	X	14089	-0-	-1601	-0-	14088	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	16213	X	11854	-0-	-4359	-0-	11853	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	13704	X	13704	-0-	-0-	-0-	13703	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	14100	X	13459	-0-	-641	-0-	13458	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	14570	X	11504	-0-	-3066	-0-	11503	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	14100	X	12554	-0-	-1546	-0-	12554	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (KNOWLES) 41515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
MCLEAN WELL #: C 1 RRCID -> 257233 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 16350 PERF.13410 - 13425

06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (KNOWLES) //CONT.// 41515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOSSIL OPERATING, INC. 278846
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 229942 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13736 - 13744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15120 X	13088	-0-	-2032	-0-	825	1	12257	2	N	5	5	8			-0-
						6	9									
07	15624 X	13532	-0-	-2092	-0-	853	1	12677	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
08	12992 X	12992	-0-	-0-	-0-	853	1	12136	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
09	12457 X	12457	-0-	-0-	-0-	798	1	11657	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
10	12947 X	12947	-0-	-0-	-0-	853	1	12093	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*11	11764 X	11764	-0-	-0-	-0-	798	1	10965	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 232272 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13283 PERF.13363 - 15126

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	9060 X	7499	-0-	-1561	-0-	960	1	6531	2	N	7	7	8			-0-
						8	9									
07	8804 X	7559	-0-	-1245	-0-	992	1	6561	2	N	5	5	8			-0-
						6	9									
08	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	960	1	6669	2	N	6	6	8			-0-
						7	9									
09	7680 X	7313	-0-	-367	-0-	928	1	6382	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
10	7750 X	7686	-0-	-64	-0-	992	1	6692	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
11	7500 X	7260	-0-	-240	-0-	928	1	6331	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

HILLTOP RESORT (PETTET) 41515 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
FOSSIL OPERATING, INC. 278846
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 218176 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 14658 PERF.10244 - 10252

06	6364	6364	-0-	-0-	-0-	1650	1	4627	2	N	79					175
						87	9									
07	6288	6288	-0-	-0-	-0-	1705	1	4503	2	N	73	191	1			57
						80	9									
08	6206	6206	-0-	-0-	-0-	1705	1	4449	2	N	47					104
						52	9									
09	5963	5963	-0-	-0-	-0-	1595	1	4324	2	N	40					144
						44	9									
*10	6384	6384	-0-	-0-	-0-	1705	1	4679	2	N	-0-					144
*11	3630	5424	-0-	1794	1794	1650	1	3720	2	N	49	193	1			-0-
						54	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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

06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	775	X	150	-0-	-625	-0-	2	1	147	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	775	X	652	-0-	-123	-0-	3	1	649	2	N	-0-					-0-
09	904	X	904	-0-	-0-	-0-	3	1	901	2	N	-0-					-0-
10	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	3	1	1371	2	N	-0-					-0-
*11	728	X	728	-0-	-0-	-0-	2	1	726	2	N	-0-					-0-

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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

IVANHOE, WEST (RODESSA) 44855 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MILLER, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 159564 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6422 - 6438

06	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	237	1	2949	2	N	32					82
							35	9									
07	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	261	1	3214	2	N	22					104
							24	9									
08	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	250	1	3158	2	N	28					132
							31	9									
09	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	249	1	3094	2	N	24					156
							26	9									
10	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	263	1	3378	2	N	31					187
							34	9									
*11	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	258	1	3318	2	N	39	199	1			27
							43	9									

SMYTHE, E.L. WELL #: 7 RRCID -> 163348 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6454 - 6472

06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	3	1	85	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	3	1	79	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-

IVANHOE, WEST (RODESSA) //CONT.// 44855 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY 525380
JOBE #1 WELL #: 3 RRCID -> 113682 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6507 - 6517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	324	1	2225	2	N	-0-					130
07	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	335	1	2025	2	N	-0-					130
08	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	335	1	2193	2	N	92	184	1			38
							101	9									
09	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	324	1	2317	2	N	-0-					38
*10	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	335	1	2131	2	N	-0-					38
*11	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	324	1	2389	2	N	143					181
							157	9									

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1R RRCID -> 125467 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6542 - 6552

06	630	N	398	-0-	-232	-0-	396	2	2	9	N	2					85
07	527	N	329	-0-	-198	-0-	329	2			N	-0-					85
08	465	N	344	-0-	-121	-0-	341	2	3	9	N	3					88
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	387	2	8	9	N	7					95
*10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	380	2	8	9	N	7					102
*11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	345	2	11	9	N	10					112

JAMUCKER (COTTON VALLEY LIME) 45623 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
MARATHON OIL COMPANY 525380
BEDDINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 149322 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 15600 PERF.15287 - 15387

06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 230906 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15078 - 15280

06	22530	X	-0-	-0-	-22530	B	-0-				N	-0-					-0-
07	8649	X	-0-	-0-	-8649	B	-0-				N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

JEWETT (PETTIT) 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
SHARP, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 064307 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9590

06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					84
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					84
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					84
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					84

HELMCAMP WELL #: 1 RRCID -> 182438 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9596 - 9649

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		332	-0-	332		332		332	3	N	-0-					-0-

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184362 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9516 - 9621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	654	-0-	654	3314	653	3	1	9	N	1					43
07	14B2 EXT	363	-0-	363	3677	362	3	1	9	N	1					44
08	3100 N	330	-0-	-2770	907	329	3	1	9	N	1					45
09	1177 N	270	-0-	-907	-0-	270	3			N	-0-					45
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					45
11	330 N	42	-0-	-288	-0-	42	3			N	-0-					45

GUINN WELL #: 2 RRCID -> 198625 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9567 - 9765

06	150 N	63	-0-	-87	-0-	7	3	56	9	N	51	194	1			50
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	99	3	34	9	N	31					81
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	21	3	22	9	N	20					101
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-					101
10	124 N	8	-0-	-116	-0-	8	3			N	-0-					101
*11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	745	3	22	9	N	20					121

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 054367 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9461 - 9802

06	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	192	1	992	2	Y	6					156
						7	9									
07	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	203	1	1010	2	Y	5					161
						6	9									
08	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	255	1	965	2	Y	11					172
						12	9									
09	1200 N	951	-0-	-249	-0-	158	1	789	2	Y	4	12	1			164
						4	9									
10	1209 N	818	-0-	-391	-0-	148	1	661	2	Y	8					172
						9	9									
11	1200 N	971	-0-	-229	-0-	168	1	799	2	Y	4					176
						4	9									

BOSLEY, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 123541 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9290 - 9550

06	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	257	1	1328	2	Y	14					58
						15	9									
07	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	178	1	885	2	Y	9					67
						10	9									
08	1302 X	1202	-0-	-100	-0-	248	1	941	2	Y	12					79
						13	9									
09	1590 X	1283	-0-	-307	-0-	213	1	1060	2	Y	9	15	1			73
						10	9									
10	1643 X	1356	-0-	-287	-0-	247	1	1100	2	Y	8					81
						9	9									
11	1590 X	1176	-0-	-414	-0-	201	1	958	2	Y	15					96
						17	9									

CLUTE, M. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136174 COMPL. DATE 09/23/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9684 - 9803

06	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	613	1	3173	2	N	7					216
						8	9									
07	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	685	1	3401	2	N	7					223
						8	9									
08	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	547	1	2073	2	N	3					226
						3	9									
09	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	583	1	2902	2	N	13	33	1			206
						14	9									
10	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	509	1	2267	2	N	3					209
						3	9									
*11	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	335	1	1594	2	N	-0-					209

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
CLUTE WELL #: 1-C RRCID -> 136501 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9440 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	38	1	198	2	Y	3					188
							3	9									
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	41	1	201	2	Y	-0-					188
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	52	1	197	2	Y	-0-					188
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	69	1	343	2	Y	1	2	1			187
							1	9									
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	75	1	335	2	Y	-0-					187
*11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	84	1	397	2	Y	-0-					187

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
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	309	1	1597	2	N	7					58
							8	9									
07	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	400	1	1986	2	N	13					71
							14	9									
08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	414	1	1571	2	N	2					73
							2	9									
09	1770	N	1315	-0-	-455	-0-	219	1	1090	2	N	5	23	1			55
							6	9									
10	1829	N	1493	-0-	-336	-0-	273	1	1218	2	N	2					57
							2	9									
11	1770	N	1564	-0-	-206	-0-	271	1	1291	2	N	2					59
							2	9									

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137061 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9404 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	773	1	4000	2	N	3					192
							3	9									
07	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	621	1	3086	2	N	1					193
							1	9									
08	3100	X	2807	-0-	-293	-0-	585	1	2219	2	N	3					196
							3	9									
09	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	777	1	3870	2	N	8	43	1			161
							9	9									
10	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	699	1	3115	2	N	-0-					161
*11	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	809	1	3845	2	N	1					162
							1	9									

CLUTE, M.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137374 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9418 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2674	-0-	-236	-0-	431	1	2229	2	N	13					128
							14	9									
07	3007	X	2534	-0-	-473	-0-	424	1	2109	2	N	1					129
							1	9									
08	3007	X	1720	-0-	-1287	-0-	357	1	1353	2	N	9					138
							10	9									
09	2910	X	2734	-0-	-176	-0-	454	1	2259	2	N	19	32	1			125
							21	9									
10	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	643	1	2864	2	N	-0-					125
*11	3000	N	3789	-0-	789	789	658	1	3130	2	N	1					126
							1	9									

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138185 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9439 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	253	1	1309	2	N	3					179
							3	9									
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	248	1	1230	2	N	1					180
							1	9									
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	244	1	923	2	N	1					181
							1	9									
09	1560	N	1025	-0-	-535	-0-	171	1	852	2	N	2	14	1			169
							2	9									
10	1488	N	808	-0-	-680	-0-	148	1	660	2	N	-0-					169
*11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	241	1	1144	2	N	-0-					169

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138186 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9381 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	619	-0-	-251	-0-	100	1	518	2	N	1					128
							1	9									
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	146	1	724	2	N	-0-					128
08	961	N	839	-0-	-122	-0-	175	1	663	2	N	1					129
							1	9									
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	162	1	804	2	N	1	10	1			120
							1	9									
10	868	N	835	-0-	-33	-0-	152	1	680	2	N	3					123
							3	9									
*11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	161	1	764	2	N	-0-					123

SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138187 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8707 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	208	-0-	-812	-0-	34	1	174	2	N	-0-					135
07	775	N	411	-0-	-364	-0-	69	1	342	2	N	-0-					135
08	837	N	499	-0-	-338	-0-	104	1	395	2	N	-0-					135
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	75	1	373	2	N	13	7	1			141
							14	9									
10	403	N	375	-0-	-28	-0-	69	1	306	2	N	-0-					141
11	480	N	415	-0-	-65	-0-	72	1	343	2	N	-0-					141

HILL, A.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140738 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9559 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

FOREST OIL CORPORATION 275740
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-C RRCID -> 139006 COMPL. DATE 05/18/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9610 - 9740

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

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
PULLEN WELL #: 1 U RRCID -> 095316 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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 101087 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10073 - 10306

06	780 N	576	-0-	-204	-0-	576	3			N	-0-					21
07	713 N	579	-0-	-134	-0-	579	3			N	-0-					21
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					21
09	570 N	530	-0-	-40	-0-	530	3			N	-0-					21
10	589 N	407	-0-	-182	-0-	407	3			N	-0-					21
*11	3000 N	4167	-0-	1167	1167	4165	3	2	9	N	2					23

HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 167187 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10193 - 10322

06	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1146	3	6	9	N	5					78
07	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					78
08	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					78
09	1140 N	953	-0-	-187	-0-	953	3			N	-0-					78
10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					78
*11	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					78

SHARP, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 170581 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10148 - 10359

06	3600 X	3245	-0-	-355	-0-	3233	3	12	9	N	11					196
07	3720 X	3356	-0-	-364	-0-	3356	3			N	-0-					196
08	3596 X	3320	-0-	-276	-0-	3316	3	4	9	N	4					200
09	3600 X	3258	-0-	-342	-0-	3228	3	30	9	N	27					227
10	3720 X	3273	-0-	-447	-0-	3264	3	9	9	N	8	185	1			50
*11	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3680	3	8	9	N	7					57

GUINN WELL #: 2 RRCID -> 173168 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10214 - 10424

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

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

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
06	1380	N	1136	-0-	-244	-0-	1136	3			N	-0-					176
07	1488	N	1268	-0-	-220	-0-	1266	3	2	9	N	2					178
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1364	3	2	9	N	2					180
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					180
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1371	3	1	9	N	1					181
*11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1436	3	35	9	N	32					213

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
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					99
07	1116	N	892	-0-	-224	-0-	892	3			N	-0-					99
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	987	3	8	9	N	7					106
09	1440	N	1147	-0-	-293	-0-	1146	3	1	9	N	1					107
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1088	3	2	9	N	2					109
*11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	988	3	2	9	N	2					111

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
06	2340	N	1899	-0-	-441	-0-	1899	3			N	-0-					200
07	2139	N	1073	-0-	-1066	-0-	1073	3			N	-0-					200
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					200
09	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					200
10	1085	N	132	-0-	-953	-0-	132	3			N	-0-					200
11	1290	N	704	-0-	-586	-0-	704	3			N	-0-					200

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
06	5250	X	2556	-0-	-2694	-0-	2535	3	21	9	N	19					172
07	5022	X	3259	-0-	-1763	-0-	3234	3	25	9	N	23					195
08	4340	X	2670	-0-	-1670	-0-	2664	3	6	9	N	5					200
09	4050	X	2521	-0-	-1529	-0-	2447	3	74	9	N	67	180	1			87
10	3720	X	2915	-0-	-805	-0-	2897	3	18	9	N	16					103
*11	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3407	3	6	9	N	5					108

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
06	2610	X	2221	-0-	-389	-0-	2157	3	64	9	N	58					120
07	2697	X	1752	-0-	-945	-0-	1728	3	24	9	N	22					142
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1664	3	39	9	N	35					177
09	2100	N	1204	-0-	-896	-0-	1192	3	12	9	N	11					188
10	1767	N	710	-0-	-1057	-0-	704	3	6	9	N	5					193
11	1650	N	1597	-0-	-53	-0-	1597	3			N	-0-					193

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
06	7140	X	5587	-0-	-1553	-0-	5534	3	53	9	N	48					98
07	6293	X	5232	-0-	-1061	-0-	5184	3	48	9	N	44					142
08	6107	X	5304	-0-	-803	-0-	5273	3	31	9	N	28					170
09	5910	X	4858	-0-	-1052	-0-	4825	3	33	9	N	30					200
10	5797	X	4627	-0-	-1170	-0-	4570	3	57	9	N	52	170	1			82
11	5580	X	4757	-0-	-823	-0-	4713	3	44	9	N	40					122

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
06	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	8265	3	145	9	N	132	189	1			75
07	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	8800	3	138	9	N	125					200
08	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	8005	3	120	9	N	109	194	1			115
09	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	7807	3	69	9	N	63					178
10	9329	X	9329	-0-	-0-	-0-	9169	3	160	9	N	145	195	1			128
*11	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	8294	3	103	9	N	94					222

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
06	3540 X	3288	-0-	-252	-0-	3288	2			N	-0-					32
07	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					32
08	3565 X	3116	-0-	-449	-0-	3116	2			N	-0-					32
09	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					32
10	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					32
11	3450 X	3002	-0-	-448	-0-	3002	2			N	-0-					32

FOREST OIL CORPORATION 275740
CLUTE-DIEHL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117689 COMPL. DATE 07/25/1985 TOTAL DEPTH 16500 PERF.10229 - 10416

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 1-T RRCID -> 136008 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10375 - 10444

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138414 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10073 - 10465

06	3900 X	3367	-0-	-533	-0-	3348	2	19	9	Y	17					139
07	3627 X	3558	-0-	-69	-0-	3552	2	6	9	Y	5					144
08	10424 X	10424	-0-	-0-	-0-	10421	2	3	9	Y	3					147
09	3330 X	3173	-0-	-157	-0-	3121	2	52	9	Y	47	171	1			23
10	3441 X	3178	-0-	-263	-0-	3178	2			Y	-0-					23
11	3330 X	3100	-0-	-230	-0-	3100	2			Y	-0-					23

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-T RRCID -> 139005 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10447 - 10524

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	3120 X	3015	-0-	-105	-0-	3013	2	2	9	Y	2					87
07	3224 X	3089	-0-	-135	-0-	3064	2	25	9	Y	23	91	1			19
08	3224 X	2934	-0-	-290	-0-	2934	2			Y	-0-					19
09	3030 X	2603	-0-	-427	-0-	2603	2			Y	-0-					19
10	3131 X	3061	-0-	-70	-0-	3061	2			Y	-0-					19
11	3030 X	2624	-0-	-406	-0-	2624	2			Y	-0-					19

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218121 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10180 - 10788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4320 X	4077	-0-	-243	-0-	4069	2	8	9	Y	7					69
07	4464 X	3819	-0-	-645	-0-	3798	2	21	9	Y	19	61	1			27
08	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3799	2	11	9	Y	10					37
09	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3542	2	11	9	Y	10					47
10	3534 X	2824	-0-	-710	-0-	2821	2	3	9	Y	3					50
11	3420 X	2712	-0-	-708	-0-	2710	2	2	9	Y	2					52

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218943 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9932 - 10172

06	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4974	2	1	9	Y	1					70
07	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			Y	-0-					70
08	4929 X	3353	-0-	-1576	-0-	3351	2	2	9	Y	2					72
09	4770 X	4701	-0-	-69	-0-	4699	2	2	9	Y	2					74
10	4929 X	4766	-0-	-163	-0-	4755	2	11	9	Y	10					84
11	4770 X	4542	-0-	-228	-0-	4481	2	61	9	Y	55	112	1			27

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 223591 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10182 - 11008

06	5100 X	4611	-0-	-489	-0-	4607	2	4	9	Y	4					79
07	5270 X	4598	-0-	-672	-0-	4584	2	14	9	Y	13					92
08	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	4927	2	67	9	Y	61	126	1			27
09	4410 X	4210	-0-	-200	-0-	4210	2			Y	-0-					27
10	4557 X	4116	-0-	-441	-0-	4116	2			Y	-0-					27
11	4410 X	3786	-0-	-624	-0-	3786	2			Y	-0-					27

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225294 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10116 - 10581

06	2340 N	2306	-0-	-34	-0-	2306	2			Y	-0-					95
07	2728 N	2562	-0-	-166	-0-	2547	2	15	9	Y	14					109
08	2728 N	2503	-0-	-225	-0-	2453	2	50	9	Y	45	99	1			55
09	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			Y	-0-					55
10	2573 N	2409	-0-	-164	-0-	2409	2			Y	-0-					55
11	2430 N	2104	-0-	-326	-0-	2104	2			Y	-0-					55

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225623 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10325 - 10572

06	1350 X	1278	-0-	-72	-0-	1278	2			Y	-0-					52
07	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	1574	2	2	9	Y	2					54
08	1612 X	1588	-0-	-24	-0-	1585	2	3	9	Y	3					57
09	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	1713	2	3	9	Y	3					60
10	1612 X	1320	-0-	-292	-0-	1318	2	2	9	Y	2					62
*11	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			Y	-0-					62

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 226904 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9929 - 10766

06	9180 X	8404	-0-	-776	-0-	8398	2	6	9	Y	5					72
07	9238 X	8568	-0-	-670	-0-	8560	2	8	9	Y	7					79
08	8618 X	8570	-0-	-48	-0-	8556	2	14	9	Y	13					92
09	8340 X	7914	-0-	-426	-0-	7900	2	14	9	Y	13					105
10	8618 X	8212	-0-	-406	-0-	8210	2	2	9	Y	2					107
11	8340 X	7630	-0-	-710	-0-	7618	2	12	9	Y	11	75	1			43

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 227293 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10007 - 10530

06	4500 X	4318	-0-	-182	-0-	4318	2			Y	-0-					26
07	4650 X	4405	-0-	-245	-0-	4405	2			Y	-0-					26
08	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			Y	-0-					26
09	4140 X	4110	-0-	-30	-0-	4110	2			Y	-0-					26
10	4278 X	4268	-0-	-10	-0-	4268	2			Y	-0-					26
11	4140 X	3990	-0-	-150	-0-	3990	2			Y	-0-					26

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
06	3120	X	2915	-0-	-205	-0-	2915	2			Y	-0-					104
07	3162	X	2846	-0-	-316	-0-	2811	2	35	9	Y	32	99	1			37
08	3038	X	2716	-0-	-322	-0-	2716	2			Y	-0-					37
09	2940	X	2632	-0-	-308	-0-	2632	2			Y	-0-					37
10	3007	X	2688	-0-	-319	-0-	2688	2			Y	-0-					37
*11	2910	X	2600	-0-	-310	-0-	2600	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

06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1650	2	1	9	Y	1					35
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1726	2	2	9	Y	2					37
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1803	2	6	9	Y	5					42
09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1718	2	9	9	Y	8					50
10	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1743	2	6	9	Y	5					55
11	1740	N	1671	-0-	-69	-0-	1671	2			Y	-0-					55

CARLISLE, J. C. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 230134 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9999 - 11021

06	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	7307	2	6	9	Y	5					129
07	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7372	2	11	9	Y	10					139
08	7409	X	7167	-0-	-242	-0-	7160	2	7	9	Y	6					145
09	7170	X	6934	-0-	-236	-0-	6924	2	10	9	Y	9					154
10	7409	X	6947	-0-	-462	-0-	6947	2			Y	-0-	117	1			37
11	7170	X	6511	-0-	-659	-0-	6511	2			Y	-0-					37

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230446 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9965 - 11001

06	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	8907	2	17	9	Y	15					45
07	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	8831	2	13	9	Y	12					57
08	7843	X	4407	-0-	-3436	-0-	4394	2	13	9	Y	12					69
09	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8037	2	9	9	Y	8					77
10	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	7846	2	14	9	Y	13					90
11	7590	X	7195	-0-	-395	-0-	7182	2	13	9	Y	12					102

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230704 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10356 - 11020

06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					2
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					2
08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					2
09	1320	N	1294	-0-	-26	-0-	1294	2			Y	-0-					2
10	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1251	2			Y	-0-					2
11	1350	N	1157	-0-	-193	-0-	1157	2			Y	-0-					2

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 232155 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10627 - 10957

06	630	N	34	-0-	-596	-0-	34	2			Y	-0-					15
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					15
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					15
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					15
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233364 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10102 - 10820

06	4410	X	3962	-0-	-448	-0-	3960	2	2	9	Y	2					69
07	4433	X	4070	-0-	-363	-0-	4063	2	7	9	Y	6					75
08	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4031	2	47	9	Y	43	88	1			30
09	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			Y	-0-					30
10	3906	X	3686	-0-	-220	-0-	3686	2			Y	-0-					30
11	3780	X	3654	-0-	-126	-0-	3654	2			Y	-0-					30

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

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
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-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 233453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10968 PERF. 9918 - 10819

06	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	5255	2	6	9	Y	5					37
07	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	5918	2	9	9	Y	8					45
08	5797 X	5673	-0-	-124	-0-	5656	2	17	9	Y	15					60
09	5610 X	4715	-0-	-895	-0-	4705	2	10	9	Y	9					69
10	5921 X	5529	-0-	-392	-0-	5514	2	15	9	Y	14	70	1			13
11	5730 X	4546	-0-	-1184	-0-	4546	2			Y	-0-					13

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233455 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10122 - 10992

06	9690 X	8265	-0-	-1425	-0-	8131	2	134	9	Y	122	179	1			27
07	9517 X	8173	-0-	-1344	-0-	8172	2	1	9	Y	1	1	8			27
08	8463 X	8428	-0-	-35	-0-	8427	2	1	9	Y	1					28
09	8190 X	7576	-0-	-614	-0-	7574	2	2	9	Y	2					30
10	8463 X	7703	-0-	-760	-0-	7686	2	17	9	Y	15					45
11	8190 X	7332	-0-	-858	-0-	7322	2	10	9	Y	9					54

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 233800 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10164 - 10821

06	3300 X	2649	-0-	-651	-0-	2646	2	3	9	Y	3					75
07	3317 X	3240	-0-	-77	-0-	3238	2	2	9	Y	2					77
08	3162 X	3056	-0-	-106	-0-	3023	2	33	9	Y	30	80	1			27
09	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			Y	-0-					27
10	3255 X	2861	-0-	-394	-0-	2861	2			Y	-0-					27
11	3150 X	2503	-0-	-647	-0-	2503	2			Y	-0-					27

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234838 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10638 - 11010

06	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			Y	-0-					1
07	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			Y	-0-					1
08	3100 N	7973	-0-	4873	4873	7973	2			Y	-0-					1
09	3000 N	1962	-0-	-1038	3835	1962	2			Y	-0-					1
10	3100 N	2128	-0-	-972	2863	2128	2			Y	-0-					1
*11	4791 X	1928	-0-	-2863	-0-	1928	2			Y	-0-					1

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236605 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11466 - 11700

06	2490 X	2004	-0-	-486	-0-	2004	2			Y	-0-					72
07	2573 X	2238	-0-	-335	-0-	2232	2	6	9	Y	5					77
08	2573 X	2314	-0-	-259	-0-	2312	2	2	9	Y	2					79
09	2190 X	2177	-0-	-13	-0-	2177	2			Y	-0-					79
10	2263 X	2253	-0-	-10	-0-	2252	2	1	9	Y	1					80
*11	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	2277	2	8	9	Y	7					87

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236606 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11424 - 11742

06	3480 X	3066	-0-	-414	-0-	3059	2	7	9	Y	6					105
07	3379 X	2951	-0-	-428	-0-	2947	2	4	9	Y	4					109
08	3379 X	3022	-0-	-357	-0-	3021	2	1	9	Y	1					110
09	3060 X	2709	-0-	-351	-0-	2690	2	19	9	Y	17					127
10	3162 X	2661	-0-	-501	-0-	2639	2	22	9	Y	20					147
11	3060 X	2413	-0-	-647	-0-	2393	2	20	9	Y	18					165

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
06	5280 X	5141	-0-	-139	-0-	5131	2	10	9	Y	9					104
07	5549 X	5179	-0-	-370	-0-	5176	2	3	9	Y	3					107
08	5394 X	5024	-0-	-370	-0-	5006	2	18	9	Y	16	93	1			30
09	5220 X	4735	-0-	-485	-0-	4722	2	13	9	Y	12					42
10	5394 X	4765	-0-	-629	-0-	4757	2	8	9	Y	7					49
11	5130 X	4447	-0-	-683	-0-	4446	2	1	9	Y	1					50

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241816 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10658 - 10940

06	510 X	450	-0-	-60	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
07	465 X	211	-0-	-254	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
08	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
09	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
10	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
11	480 X	-0-	-0-	-480	-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

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-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241900 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10242 - 10986

06	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3131	2	8	9	Y	7					35
07	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3238	2	8	9	Y	7					42
08	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3276	2	9	9	Y	8					50
09	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3220	2	15	9	Y	14					64
10	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3333	2	18	9	Y	16					80
*11	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3123	2	17	9	Y	15					95

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241901 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11590 - 11810

06	2310 X	2015	-0-	-295	-0-	1993	2	22	9	Y	20					105
07	2387 X	2046	-0-	-341	-0-	1967	2	79	9	Y	72	152	1			25
08	2356 X	2096	-0-	-260	-0-	2096	2			Y	-0-					25
09	2280 X	1838	-0-	-442	-0-	1838	2			Y	-0-					25
10	2139 X	1836	-0-	-303	-0-	1834	2	2	9	Y	2					27
11	2040 X	1868	-0-	-172	-0-	1867	2	1	9	Y	1					28

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243003 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10354 - 11021

06	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			Y	-0-					-0-
07	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			Y	-0-					-0-
08	3255 X	3224	-0-	-31	-0-	3224	2			Y	-0-					-0-
09	3150 X	3122	-0-	-28	-0-	3122	2			Y	-0-					-0-
10	3255 X	3135	-0-	-120	-0-	3135	2			Y	-0-					-0-
11	3150 X	2942	-0-	-208	-0-	2942	2			Y	-0-					-0-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243504 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10783 - 10810

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-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243505 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11420 - 12391

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

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244948 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10882 - 11253

06	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
07	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1924	2	11	9	Y	10					10
08	1984 N	1858	-0-	-126	-0-	1847	2	11	9	Y	10					20
09	1890 N	1781	-0-	-109	-0-	1779	2	2	9	Y	2					22
10	1922 N	1874	-0-	-48	-0-	1874	2			Y	-0-					22
11	1800 N	1674	-0-	-126	-0-	1673	2	1	9	Y	1					23

WATSON, HANNAH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 246795 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10931 - 12172

06	1470 X	1349	-0-	-121	-0-	1349	2			Y	-0-					17
07	1767 X	1476	-0-	-291	-0-	1476	2			Y	-0-					17
08	1767 X	1340	-0-	-427	-0-	1340	2			Y	-0-					17
09	1710 X	1599	-0-	-111	-0-	1599	2			Y	-0-					17
10	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			Y	-0-					17
11	1440 X	1040	-0-	-400	-0-	1040	2			Y	-0-					17

CLUTE-DIEHL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 247795 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10180 - 10719

06	12750 X	11874	-0-	-876	-0-	11849	2	25	9	Y	23					100
07	13175 X	11780	-0-	-1395	-0-	11769	2	11	9	Y	10					110
08	11532 X	2123	-0-	-9409	-0-	2115	2	8	9	Y	7					117
09	11160 X	11076	-0-	-84	-0-	10981	2	95	9	Y	86	178	1			25
10	11532 X	11451	-0-	-81	-0-	11449	2	2	9	Y	2					27
11	11160 X	10987	-0-	-173	-0-	10973	2	14	9	Y	13					40

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250990 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10708 - 11661

06	4770 X	3895	-0-	-875	-0-	3779	2	116	9	Y	105	175	1			70
07	4867 X	4022	-0-	-845	-0-	4022	2			Y	-0-					70
08	4402 X	4189	-0-	-213	-0-	4189	2			Y	-0-					70
09	4230 X	3707	-0-	-523	-0-	3707	2			Y	-0-					70
10	4371 X	3916	-0-	-455	-0-	3916	2			Y	-0-					70
*11	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4052	2	2	9	Y	2					72

CLUTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 251050 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9923 - 10792

06	5100 X	4900	-0-	-200	-0-	4894	2	6	9	Y	5					102
07	5115 X	4801	-0-	-314	-0-	4784	2	17	9	Y	15	92	1			25
08	5115 X	4812	-0-	-303	-0-	4812	2			Y	-0-					25
09	4950 X	4389	-0-	-561	-0-	4387	2	2	9	Y	2					27
10	5053 X	4123	-0-	-930	-0-	4122	2	1	9	Y	1					28
11	4890 X	4049	-0-	-841	-0-	4049	2			Y	-0-					28

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252448 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9978 - 10950

06	9300 X	9227	-0-	-73	-0-	9217	2	10	9	Y	9					169
07	9796 X	9165	-0-	-631	-0-	9104	2	61	9	Y	55	184	1			40
08	11418 X	11418	-0-	-0-	-0-	11414	2	4	9	Y	4					44
09	9240 X	8404	-0-	-836	-0-	8393	2	11	9	Y	10					54
10	9548 X	7845	-0-	-1703	-0-	7838	2	7	9	Y	6					60
11	9240 X	7054	-0-	-2186	-0-	7043	2	11	9	Y	10					70

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
06	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2501	2	11	9	Y	10					182
07	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2571	2	30	9	Y	27	177	1			32
08	2480	N	2376	-0-	-104	-0-	2376	2			Y	-0-					32
09	2520	N	2489	-0-	-31	-0-	2483	2	6	9	Y	5					37
10	2604	N	2340	-0-	-264	-0-	2337	2	3	9	Y	3					40
11	2310	N	2014	-0-	-296	-0-	2012	2	2	9	Y	2					42

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253507 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10407 - 11760

06	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	5997	2	21	9	Y	19					64
07	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6183	2	14	9	Y	13					77
08	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6181	2	39	9	Y	35	52	1			60
09	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2			Y	-0-					60
10	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6091	2	6	9	Y	5					65
*11	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			Y	-0-					65

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 254034 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10107 - 10993

06	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	11044	2	40	9	Y	36	168	1			27
07	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	10941	2			Y	-0-					27
08	11036	X	7519	-0-	-3517	-0-	7519	2			Y	-0-					27
09	10680	X	9558	-0-	-1122	-0-	9557	2	1	9	Y	1					28
10	11036	X	9413	-0-	-1623	-0-	9406	2	7	9	Y	6					34
11	10680	X	8528	-0-	-2152	-0-	8522	2	6	9	Y	5					39

XTO ENERGY INC. 945936
PULLEN WELL #: 1 L RRCID -> 095317 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

06	1230	N	881	-0-	-349	-0-	62	1	819	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3153	-0-	53	53	251	1	2902	2	Y	-0-					-0-
08	1365	N	1312	-0-	-53	-0-	127	1	1185	2	Y	-0-					-0-
09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	110	1	1511	2	Y	5					5
							6	9									
10	1209	X	1161	-0-	-48	-0-	62	1	1081	2	Y	16					21
							18	9									
*11	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	129	1	2500	2	Y	25					46
							28	9									

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 220485 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 10322

06	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	285	1	3747	2	N	133					193
							146	9									
07	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	371	1	4287	2	N	13	176	1			30
							14	9									
08	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	383	1	3561	2	N	31					61
							34	9									
09	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	273	1	3767	2	N	15					76
							17	9									
10	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	241	1	4226	2	N	45					121
							50	9									
*11	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	192	1	3725	2	N	54					175
							59	9									

JEWETT, W. (COTTON VALLEY LIME) 46338 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
WILLINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 176910 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 16110 PERF.15262 - 15550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720 #	483	-0-	-237	-0-	483	3			N	-0-					-0-
07	713 #	650	-0-	-63	-0-	650	3			N	-0-					-0-
08	713 #	674	-0-	-39	-0-	674	3			N	-0-					-0-
09	690 #	438	-0-	-252	-0-	438	3			N	-0-					-0-
10	700 R	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
11	660 #	590	-0-	-70	-0-	590	3			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
MCLEAN WELL #: G 1 RRCID -> 226310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16775 PERF.16544 - 16558

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODDS, R. L. JR. WELL #: 1 RRCID -> 226331 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13670 - 15665

06	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1190	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1080	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1715	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1320	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1452	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226333 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14726 - 15921

06	24120 X	19448	-0-	-4672	-0-	19448	2			N	-0-					-0-
07	23777 X	18529	-0-	-5248	-0-	18529	2			N	-0-					-0-
08	23126 X	21555	-0-	-1571	-0-	21555	2			N	-0-					-0-
09	22380 X	19684	-0-	-2696	-0-	19684	2			N	-0-					-0-
10	23126 X	21687	-0-	-1439	-0-	21687	2			N	-0-					-0-
11	20850 X	20132	-0-	-718	-0-	20131	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

06	3810 X	2413	-0-	-1397	-0-	2412	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
08	2635 X	2188	-0-	-447	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
09	2550 X	2335	-0-	-215	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
10	4619 X	3897	-0-	-722	-0-	3896	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4470 X	2964	-0-	-1506	-0-	2964	2			N	-0-					-0-

INGRAM, G. H. JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226929 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 17088 PERF.14020 - 16886

06	5190 X	1755	-0-	-3435	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
07	4960 X	1872	-0-	-3088	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
08	4960 X	3611	-0-	-1349	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
09	4800 X	3072	-0-	-1728	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
10	4960 X	3099	-0-	-1861	-0-	3098	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3480 X	1993	-0-	-1487	-0-	1993	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691

MEADORS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226934 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 16760 PERF.15525 - 15864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25237 X	25237	-0-	-0-	-0-	25237	2			N	-0-					-0-
07	25017 X	23101	-0-	-1916	-0-	23101	2			N	-0-					-0-
08	27156 X	22429	-0-	-4727	-0-	22429	2			N	-0-					-0-
09	26280 X	22490	-0-	-3790	-0-	22490	2			N	-0-					-0-
10	27156 X	23600	-0-	-3556	-0-	23600	2			N	-0-					-0-
11	25230 X	19293	-0-	-5937	-0-	19293	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 228176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16620 PERF.15920 - 15930

06	32010 X	8648	-0-	-23362	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
07	33046 X	12927	-0-	-20119	-0-	12927	2			N	-0-					-0-
08	25008 X	25008	-0-	-0-	-0-	25008	2			N	-0-					-0-
09	35485 X	35485	-0-	-0-	-0-	35485	2			N	-0-					-0-
10	40846 X	40846	-0-	-0-	-0-	40845	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	41895 X	41895	-0-	-0-	-0-	41895	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228876 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.16046 - 16054

06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
*11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-

BRUNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228877 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 16690 PERF.15387 - 16540

06	12614 X	12614	-0-	-0-	-0-	12614	2			N	-0-					-0-
07	13856 X	13856	-0-	-0-	-0-	13856	2			N	-0-					-0-
08	12772 X	11417	-0-	-1355	-0-	11417	2			N	-0-					-0-
09	12360 X	9902	-0-	-2458	-0-	9902	2			N	-0-					-0-
10	12772 X	8853	-0-	-3919	-0-	8853	2			N	-0-					-0-
*11	14073 X	14073	-0-	-0-	-0-	14073	2			N	-0-					-0-

BONNIE ANN WELL #: 1 RRCID -> 229557 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 19030 PERF.15526 - 15752

06	42840 X	28897	-0-	-13943	-0-	28896	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	45818 X	590	-0-	-45228	-0-	590	2			N	-0-					-0-
08	48515 X	431	-0-	-48084	-0-	431	2			N	-0-					-0-
09	46950 X	565	-0-	-46385	-0-	565	2			N	-0-					-0-
10	48515 X	519	-0-	-47996	-0-	519	2			N	-0-					-0-
11	28890 X	-0-	-0-	-28890	-0-					N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229894 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 18050 PERF.14447 - 16569

06	T. A.	49207	-0-	49207	92128	49207	2			N	-0-					-0-
07	T. A.	44295	-0-	44295	136423	44295	2			N	-0-					-0-
08	180654 X	44231	-0-	-136423	-0-	44230	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	49200 X	40498	-0-	-8702	-0-	40498	2			N	-0-					-0-
10	50840 X	41736	-0-	-9104	-0-	41735	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	49200 X	23268	-0-	-25932	-0-	23268	2			N	-0-					-0-

GLYNDA WELL #: 2 RRCID -> 229923 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526

06	5520 X	4656	-0-	-864	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
07	5704 X	5217	-0-	-487	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
08	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
09	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
10	5208 X	4746	-0-	-462	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
11	5040 X	4349	-0-	-691	-0-	4348	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231232 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 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
06	14822	X	14822	-0-	-0-	-0-	14822	2			N	-0-					-0-
07	13635	X	13635	-0-	-0-	-0-	13635	2			N	-0-					-0-
08	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	9804	2			N	-0-					-0-
09	16126	X	16126	-0-	-0-	-0-	16126	2			N	-0-					-0-
10	17426	X	17426	-0-	-0-	-0-	17426	2			N	-0-					-0-
*11	16778	X	16778	-0-	-0-	-0-	16778	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231557 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414

06	5340	X	5077	-0-	-263	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4684	-0-	-617	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4606	-0-	-664	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	5076	-0-	-24	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4914	-0-	-325	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
*11	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2			N	-0-					-0-

REDDEN WELL #: 1 RRCID -> 231848 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801

06	46618	X	46618	-0-	-0-	-0-	46618	2			N	-0-					-0-
07	45537	X	45537	-0-	-0-	-0-	45537	2			N	-0-					-0-
08	44956	X	44956	-0-	-0-	-0-	44956	2			N	-0-					-0-
09	46620	X	43245	-0-	-3375	-0-	43245	2			N	-0-					-0-
10	48174	X	46651	-0-	-1523	-0-	46650	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	46620	X	45501	-0-	-1119	-0-	45501	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: E 1 RRCID -> 231849 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15334 - 15975

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 231850 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 16535 PERF.15406 - 16057

06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-

BRUNETTE, KIMBERLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231886 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 16860 PERF.15690 - 15999

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233361 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15198 - 15974

06	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	11762	2			N	-0-					-0-
07	11429	X	11429	-0-	-0-	-0-	11429	2			N	-0-					-0-
08	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	10791	2			N	-0-					-0-
09	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	11184	2			N	-0-					-0-
10	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	11523	2			N	-0-					-0-
*11	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	11303	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: B 3 RRCID -> 234052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16400 PERF.14838 - 16071

06	10320	X	-0-	-0-	-10320	-0-					N	-0-					-0-
07	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-					-0-
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
09	1440	X	5	-0-	-1435	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 2 RRCID -> 234567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: E 4 RRCID -> 234568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16400 PERF.15469 - 16008

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234570 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 16044 PERF.15435 - 15679

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	55441					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	55441					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	55441					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	55441					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	55441					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	55441					N	-0-					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234572 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15410 - 15752

06	21540	X	19706	-0-	-1834	-0-	19705	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	20150	X	19464	-0-	-686	-0-	19464	2			N	-0-					-0-
08	21111	X	14564	-0-	-6547	-0-	14564	2			N	-0-					-0-
09	20430	X	12592	-0-	-7838	-0-	12592	2			N	-0-					-0-
10	23219	X	23219	-0-	-0-	-0-	23219	2			N	-0-					-0-
11	19710	X	18549	-0-	-1161	-0-	18549	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 237277 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 16794 PERF.16069 - 16081

06	40080	X	2915	-0-	-37165	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
07	39835	X	2537	-0-	-37298	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2487	-0-	-706	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2425	-0-	-575	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	1678	-0-	-1422	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	1670	-0-	-1240	-0-	1670	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691

MCLEAN WELL #: A 2A RRCID -> 238730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16650 PERF.15307 - 15979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6420	X	1546	-0-	-4874	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
07	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
08	50058	X	50058	-0-	-0-	-0-	50057	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	17547	X	17547	-0-	-0-	-0-	17547	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	6314	-0-	3214	3214	6314	2			N	-0-					-0-
*11	8211	X	4997	-0-	-3214	-0-	4997	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240276 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15214 - 16502

06	4590	X	4152	-0-	-438	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	3461	-0-	-1282	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	2950	-0-	-2878	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	1301	-0-	-4339	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	2043	-0-	-3785	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	913	-0-	-3227	-0-	913	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 241419 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304

06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 3 RRCID -> 241441 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15422 - 15844

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 3 RRCID -> 241475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16735 PERF.15371 - 16514

06	10860	X	7723	-0-	-3137	-0-	7723	2			N	-0-					-0-
07	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	11250	2			N	-0-					-0-
08	11222	X	10343	-0-	-879	-0-	10343	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	6542	-0-	-2278	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	10354	-0-	-899	-0-	10354	2			N	-0-					-0-
11	10890	X	10349	-0-	-541	-0-	10349	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241477 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 15905

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
LAXSON WELL #: 4 RRCID -> 241591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 16146 PERF.15672 - 15779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35940 X	34580	-0-	-1360	-0-	34580	2			N	-0-					-0-
07	42625 X	18317	-0-	-24308	-0-	18317	2			N	-0-					-0-
08	42532 X	25158	-0-	-17374	-0-	25158	2			N	-0-					-0-
09	41262 X	41262	-0-	-0-	-0-	41262	2			N	-0-					-0-
10	38837 X	38837	-0-	-0-	-0-	38836	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	36459 X	36459	-0-	-0-	-0-	36418	2	41	4	N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: H 2 RRCID -> 242940 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15794 - 15804

06	16635 X	16635	-0-	-0-	-0-	16635	2			N	-0-					-0-
07	14932 X	14932	-0-	-0-	-0-	14932	2			N	-0-					-0-
08	11669 X	11669	-0-	-0-	-0-	11669	2			N	-0-					-0-
09	12023 X	12023	-0-	-0-	-0-	12023	2			N	-0-					-0-
10	12761 X	12761	-0-	-0-	-0-	12761	2			N	-0-					-0-
11	10380 X	6090	-0-	-4290	-0-	6090	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243421 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280

06	11947 X	11947	-0-	-0-	-0-	11947	2			N	-0-					-0-
07	11561 X	11561	-0-	-0-	-0-	11561	2			N	-0-					-0-
08	6882 X	6855	-0-	-27	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
09	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
10	9712 X	9712	-0-	-0-	-0-	9712	2			N	-0-					-0-
*11	12339 X	12339	-0-	-0-	-0-	12339	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: G 1 RRCID -> 243456 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14912 - 15912

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 2 RRCID -> 243457 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16166 - 16174

06	8615 X	8615	-0-	-0-	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
07	8221 X	8221	-0-	-0-	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
08	7750 X	7346	-0-	-404	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
09	7500 X	7084	-0-	-416	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
10	7750 X	6352	-0-	-1398	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
11	7500 X	6285	-0-	-1215	-0-	6285	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243460 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14510 - 15551

06	20766 X	20766	-0-	-0-	-0-	20765	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	13359 X	13359	-0-	-0-	-0-	13359	2			N	-0-					-0-
08	9811 X	9811	-0-	-0-	-0-	9811	2			N	-0-					-0-
09	8439 X	8439	-0-	-0-	-0-	8439	2			N	-0-					-0-
10	12473 X	12473	-0-	-0-	-0-	12473	2			N	-0-					-0-
*11	11176 X	11176	-0-	-0-	-0-	11176	2			N	-0-					-0-

DODDS, R. L. JR. WELL #: 2 RRCID -> 243462 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.14154 - 16599

06	27870 X	26009	-0-	-1861	-0-	26009	2			N	-0-					-0-
07	29292 X	29292	-0-	-0-	-0-	29292	2			N	-0-					-0-
08	27291 X	27291	-0-	-0-	-0-	27291	2			N	-0-					-0-
09	25726 X	25726	-0-	-0-	-0-	25726	2			N	-0-					-0-
10	31889 X	31889	-0-	-0-	-0-	31888	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	30327 X	30327	-0-	-0-	-0-	30327	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691

MCLEAN WELL #: F 2 RRCID -> 243653 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15113 - 15778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25219 X	25219	-0-	-0-	-0-	25219	2			N	-0-					-0-
07	22501 X	22501	-0-	-0-	-0-	22501	2			N	-0-					-0-
08	24955 X	21401	-0-	-3554	-0-	21400	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	25230 X	24412	-0-	-818	-0-	24412	2			N	-0-					-0-
10	26071 X	25324	-0-	-747	-0-	25324	2			N	-0-					-0-
11	25230 X	23264	-0-	-1966	-0-	23263	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

06	20561 X	20561	-0-	-0-	-0-	20561	2			N	-0-					-0-
07	20582 X	20582	-0-	-0-	-0-	20582	2			N	-0-					-0-
08	19929 X	19929	-0-	-0-	-0-	19929	2			N	-0-					-0-
09	17868 X	17868	-0-	-0-	-0-	17868	2			N	-0-					-0-
10	23011 X	23011	-0-	-0-	-0-	23011	2			N	-0-					-0-
*11	16009 X	16009	-0-	-0-	-0-	15999	2	10	4	N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: H 3 RRCID -> 244329 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16020 PERF.14016 - 15703

06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 3 RRCID -> 244330 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14776 - 15490

06	22650 X	7652	-0-	-14998	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
07	23405 X	6639	-0-	-16766	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
08	34743 X	34743	-0-	-0-	-0-	34743	2			N	-0-					-0-
09	36759 X	36759	-0-	-0-	-0-	36759	2			N	-0-					-0-
10	34456 X	34456	-0-	-0-	-0-	34455	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	30780 X	30780	-0-	-0-	-0-	30780	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 4 RRCID -> 244331 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16270 PERF.16166 - 16174

06	19710 X	17804	-0-	-1906	-0-	17804	2			N	-0-					-0-
07	20367 X	18135	-0-	-2232	-0-	18135	2			N	-0-					-0-
08	17515 X	4074	-0-	-13441	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
09	16950 X	2824	-0-	-14126	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
10	17515 X	17194	-0-	-321	-0-	17193	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	16950 X	4377	-0-	-12573	-0-	4377	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 3 RRCID -> 244332 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 15944 PERF.14640 - 15642

06	7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
07	10360 X	10360	-0-	-0-	-0-	10360	2			N	-0-					-0-
08	9935 X	9935	-0-	-0-	-0-	9934	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	9804 X	9804	-0-	-0-	-0-	9804	2			N	-0-					-0-
10	9495 X	9495	-0-	-0-	-0-	9495	2			N	-0-					-0-
*11	7357 X	7357	-0-	-0-	-0-	7357	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244580 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 16560 PERF.15092 - 16170

06	36420 X	33901	-0-	-2519	-0-	33901	2			N	-0-					-0-
07	33387 X	29552	-0-	-3835	-0-	29552	2			N	-0-					-0-
08	38595 X	35105	-0-	-3490	-0-	35105	2			N	-0-					-0-
09	37350 X	33300	-0-	-4050	-0-	33300	2			N	-0-					-0-
10	38595 X	13553	-0-	-25042	-0-	13553	2			N	-0-					-0-
11	33960 X	31950	-0-	-2010	-0-	31950	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
HANHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244881 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14926 - 16248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23480 X	23480	-0-	-0-	-0-	23480	2			N	-0-					-0-
07	23460 X	23460	-0-	-0-	-0-	23460	2			N	-0-					-0-
08	24242 X	24035	-0-	-207	-0-	24035	2			N	-0-					-0-
09	23490 X	18795	-0-	-4695	-0-	18795	2			N	-0-					-0-
10	24273 X	23530	-0-	-743	-0-	23530	2			N	-0-					-0-
11	23490 X	21119	-0-	-2371	-0-	21119	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 4 RRCID -> 244882 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15404 - 15722

06	2880 X	2464	-0-	-416	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
07	2790 X	2419	-0-	-371	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
08	2697 X	2447	-0-	-250	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
09	2580 X	2335	-0-	-245	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
10	2666 X	2302	-0-	-364	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
11	2460 X	1557	-0-	-903	-0-	1557	2			N	-0-					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2A RRCID -> 244949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15675

06	58253 X	58253	-0-	-0-	-0-	58252	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	59768 X	55856	-0-	-3912	-0-	55855	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	59768 X	54718	-0-	-5050	-0-	54717	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	58260 X	44045	-0-	-14215	-0-	44045	2			N	-0-					-0-
10	60202 X	41895	-0-	-18307	-0-	41895	2			N	-0-					-0-
*11	62518 X	62518	-0-	-0-	-0-	62518	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: F 1 RRCID -> 244964 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15768 - 15778

06	36330 X	15172	-0-	-21158	-0-	15172	2			N	-0-					-0-
07	42873 X	16211	-0-	-26662	-0-	16211	2			N	-0-					-0-
08	15624 X	15358	-0-	-266	-0-	15358	2			N	-0-					-0-
09	22143 X	22143	-0-	-0-	-0-	22143	2			N	-0-					-0-
10	47695 X	47695	-0-	-0-	-0-	47694	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	33872 X	33872	-0-	-0-	-0-	33872	2			N	-0-					-0-

BONNIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 247458 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 15840 PERF.15792 - 15796

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 247467 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15948 - 16399

06	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
07	3720 X	2054	-0-	-1666	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
08	3720 X	1295	-0-	-2425	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
09	3600 X	159	-0-	-3441	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	3720 X	388	-0-	-3332	-0-	388	2			N	-0-					-0-
11	3600 X	583	-0-	-3017	-0-	583	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247479 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 16318 PERF.15864 - 15870

06	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
07	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
08	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
09	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
10	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
*11	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3509	2	11	4	N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691

CHARLENE WELL #: 4 RRCID -> 247480 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15026 - 15581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	103350 X	87935	-0-	-15415	-0-	87932	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	101897 X	88199	-0-	-13698	-0-	88199	2			N	-0-					-0-
08	91357 X	82347	-0-	-9010	-0-	82346	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	88410 X	82903	-0-	-5507	-0-	82903	2			N	-0-					-0-
10	91357 X	87673	-0-	-3684	-0-	87673	2			N	-0-					-0-
*11	90156 X	90156	-0-	-0-	-0-	90156	2			N	-0-					-0-

CHARLENE WELL #: 1 RRCID -> 247686 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15141 - 15718

06	69480 X	60548	-0-	-8932	-0-	60548	2			N	-0-					-0-
07	71796 X	61163	-0-	-10633	-0-	61163	2			N	-0-					-0-
08	64945 X	59068	-0-	-5877	-0-	59068	2			N	-0-					-0-
09	62850 X	55614	-0-	-7236	-0-	55614	2			N	-0-					-0-
10	64759 X	56089	-0-	-8670	-0-	56088	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	60540 X	55484	-0-	-5056	-0-	55484	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 247879 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 16140 PERF.15774 - 16020

06	1620 X	1022	-0-	-598	-0-	1019	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	1674 X	982	-0-	-692	-0-	982	2			N	-0-					-0-
08	1271 X	1039	-0-	-232	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
09	1020 X	989	-0-	-31	-0-	989	2			N	-0-					-0-
10	1054 X	977	-0-	-77	-0-	977	2			N	-0-					-0-
11	1020 X	880	-0-	-140	-0-	880	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 4 RRCID -> 247880 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 15813 PERF.15380 - 15504

06	10830 X	8696	-0-	-2134	-0-	8696	2			N	-0-					-0-
07	12365 X	12365	-0-	-0-	-0-	12365	2			N	-0-					-0-
08	11970 X	11970	-0-	-0-	-0-	11970	2			N	-0-					-0-
09	9390 X	9281	-0-	-109	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
10	9794 X	9794	-0-	-0-	-0-	9793	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	9390 X	5217	-0-	-4173	-0-	5217	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 1 RRCID -> 247881 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14717 - 15597

06	90090 X	79413	-0-	-10677	-0-	79412	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	87079 X	77417	-0-	-9662	-0-	77417	2			N	-0-					-0-
08	82553 X	79323	-0-	-3230	-0-	79323	2			N	-0-					-0-
09	79650 X	71749	-0-	-7901	-0-	71749	2			N	-0-					-0-
10	82057 X	71973	-0-	-10084	-0-	71972	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	79410 X	69694	-0-	-9716	-0-	69693	2	1	9	N	1	1	8			-0-

REDDEN WELL #: 3 RRCID -> 247931 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15569 - 15581

06	20941 X	20941	-0-	-0-	-0-	20941	2			N	-0-					-0-
07	23447 X	23447	-0-	-0-	-0-	23446	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	19535 X	19535	-0-	-0-	-0-	19535	2			N	-0-					-0-
09	18127 X	18127	-0-	-0-	-0-	18127	2			N	-0-					-0-
10	14994 X	14994	-0-	-0-	-0-	14994	2			N	-0-					-0-
*11	14068 X	14068	-0-	-0-	-0-	14068	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 248673 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16489 PERF.15169 - 15512

06	12167 X	12167	-0-	-0-	-0-	12166	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	10602 X	9849	-0-	-753	-0-	9848	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	9265 X	9265	-0-	-0-	-0-	9265	2			N	-0-					-0-
09	10980 X	9526	-0-	-1454	-0-	9526	2			N	-0-					-0-
10	11346 X	9602	-0-	-1744	-0-	9602	2			N	-0-					-0-
11	10980 X	8199	-0-	-2781	-0-	8199	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
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
06	40410	X	38072	-0-	-2338	-0-	38072	2			N	-0-					-0-
07	41509	X	35817	-0-	-5692	-0-	35817	2			N	-0-					-0-
08	37572	X	37192	-0-	-380	-0-	37192	2			N	-0-					-0-
09	36360	X	34846	-0-	-1514	-0-	34846	2			N	-0-					-0-
10	39759	X	39759	-0-	-0-	-0-	39759	2			N	-0-					-0-
11	36360	X	33547	-0-	-2813	-0-	33547	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 1A RRCID -> 250639 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15512 - 16250

06	2220	X	1025	-0-	-1195	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4950	-0-	1850	1850	4950	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2193	-0-	-807	1043	2193	2			N	-0-					-0-
10	2117	N	1074	-0-	-1043	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
*11	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: F 3 RRCID -> 250647 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15296 - 15826

06	38055	X	38055	-0-	-0-	-0-	38055	2			N	-0-					-0-
07	37851	X	34589	-0-	-3262	-0-	34589	2			N	-0-					-0-
08	37436	X	37436	-0-	-0-	-0-	37436	2			N	-0-					-0-
09	34620	X	21181	-0-	-13439	-0-	21181	2			N	-0-					-0-
10	35774	X	32841	-0-	-2933	-0-	32841	2			N	-0-					-0-
11	34620	X	25473	-0-	-9147	-0-	25473	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: H 1 RRCID -> 250980 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15037 - 15765

06	7200	X	6582	-0-	-618	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-
08	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-
09	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					N	-0-					-0-
10	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-
11	6570	X	-0-	-0-	-6570	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 250984 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 16376 PERF.15290 - 15552

06	27030	X	24363	-0-	-2667	-0-	24363	2			N	-0-					-0-
07	27931	X	26461	-0-	-1470	-0-	26461	2			N	-0-					-0-
08	24211	X	18263	-0-	-5948	-0-	18263	2			N	-0-					-0-
09	23430	X	22922	-0-	-508	-0-	22922	2			N	-0-					-0-
10	24211	X	21858	-0-	-2353	-0-	21858	2			N	-0-					-0-
11	23430	X	18019	-0-	-5411	-0-	18018	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

06	900	X	781	-0-	-119	-0-	781	2			N	-0-					-0-
07	953	X	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
08	1178	X	859	-0-	-319	-0-	858	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
10	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
*11	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: C 1 RRCID -> 250987 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16110 - 16265

06	108630	X	69478	-0-	-39152	-0-	69478	2			N	-0-					-0-
07	73191	X	68992	-0-	-4199	-0-	68992	2			N	-0-					-0-
08	68851	X	66546	-0-	-2305	-0-	66546	2			N	-0-					-0-
09	67505	X	67505	-0-	-0-	-0-	67505	2			N	-0-					-0-
10	69803	X	69803	-0-	-0-	-0-	69803	2			N	-0-					-0-
*11	68647	X	68647	-0-	-0-	-0-	68647	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691

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
06	32880	X	29192	-0-	-3688	-0-	29192	2			N	-0-					-0-
07	32984	X	29143	-0-	-3841	-0-	29143	2			N	-0-					-0-
08	32984	X	29142	-0-	-3842	-0-	29141	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	30960	X	30279	-0-	-681	-0-	30279	2			N	-0-					-0-
10	38316	X	38316	-0-	-0-	-0-	38316	2			N	-0-					-0-
*11	33024	X	33024	-0-	-0-	-0-	33024	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 252313 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 15975 PERF.15029 - 15710

06	19800	X	10843	-0-	-8957	-0-	10842	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	22878	X	15683	-0-	-7195	-0-	15682	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	20615	X	16690	-0-	-3925	-0-	16690	2			N	-0-					-0-
09	19950	X	18837	-0-	-1113	-0-	18836	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	18388	X	18388	-0-	-0-	-0-	18387	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	16894	X	16894	-0-	-0-	-0-	16894	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 252315 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602

06	141150	X	120480	-0-	-20670	-0-	120476	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	125550	X	122596	-0-	-2954	-0-	122596	2			N	-0-					-0-
08	124248	X	123227	-0-	-1021	-0-	123226	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	120240	X	117199	-0-	-3041	-0-	117198	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	124248	X	118502	-0-	-5746	-0-	118502	2			N	-0-					-0-
11	120240	X	105228	-0-	-15012	-0-	105228	2			N	-0-					-0-

REDDEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252582 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14784 - 15710

06	2100	X	1589	-0-	-511	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
07	2170	X	1443	-0-	-727	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	990	-0-	-1335	-0-	990	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	65	-0-	-2185	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	26	-0-	-2299	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 252695 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15828

06	23940	X	15762	-0-	-8178	-0-	15762	2			N	-0-					-0-
07	28334	X	19211	-0-	-9123	-0-	19210	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	23617	X	23617	-0-	-0-	-0-	23615	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	30139	X	30139	-0-	-0-	-0-	30138	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	30315	X	30315	-0-	-0-	-0-	30314	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	26426	X	26426	-0-	-0-	-0-	26426	2			N	-0-					-0-

KIMBERLY BRUNETTE WELL #: 2 RRCID -> 252700 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.14708 - 16186

06	80640	X	80002	-0-	-638	-0-	80001	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	84506	X	79767	-0-	-4739	-0-	79767	2			N	-0-					-0-
08	82243	X	78392	-0-	-3851	-0-	78392	2			N	-0-					-0-
09	79590	X	73662	-0-	-5928	-0-	73662	2			N	-0-					-0-
10	82243	X	76890	-0-	-5353	-0-	76890	2			N	-0-					-0-
11	79590	X	68936	-0-	-10654	-0-	68936	2			N	-0-					-0-

DODDS, R. L. JR. B WELL #: 2 RRCID -> 253053 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783

06	13470	X	10265	-0-	-3205	-0-	10264	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	13919	X	13036	-0-	-883	-0-	13036	2			N	-0-					-0-
08	13547	X	12093	-0-	-1454	-0-	12093	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	7329	-0-	-2931	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
10	13051	X	11596	-0-	-1455	-0-	11596	2			N	-0-					-0-
11	12630	X	11805	-0-	-825	-0-	11805	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691

MCLEAN WELL #: A 6 RRCID -> 253131 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 15950 PERF.14220 - 15448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6210 X	175	-0-	-6035	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	5983 X	1041	-0-	-4942	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
08	5177 X	891	-0-	-4286	-0-	891	2			N	-0-					-0-
09	4020 X	732	-0-	-3288	-0-	732	2			N	-0-					-0-
10	1054 X	686	-0-	-368	-0-	686	2			N	-0-					-0-
11	1020 X	451	-0-	-569	-0-	451	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: C 4 RRCID -> 253367 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLENE WELL #: 3 RRCID -> 253526 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692

06	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
07	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
08	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
09	1050 X	1035	-0-	-15	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
10	2945 X	1456	-0-	-1489	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
11	2850 X	1287	-0-	-1563	-0-	1287	2			N	-0-					-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 254743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.15948 - 16399

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 254912 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15007 - 15940

06	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	641 X	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
08	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
09	450 X	399	-0-	-51	-0-	399	2			N	-0-					-0-
10	651 X	442	-0-	-209	-0-	442	2			N	-0-					-0-
11	630 X	266	-0-	-364	-0-	266	2			N	-0-					-0-

LOUISE CORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256023 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13780 - 15676

06	12090 X	11163	-0-	-927	-0-	11160	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	12059 X	11162	-0-	-897	-0-	11162	2			N	-0-					-0-
08	11656 X	10209	-0-	-1447	-0-	10209	2			N	-0-					-0-
09	11280 X	9880	-0-	-1400	-0-	9880	2			N	-0-					-0-
10	11532 X	10118	-0-	-1414	-0-	10118	2			N	-0-					-0-
11	11160 X	9764	-0-	-1396	-0-	9764	2			N	-0-					-0-

COULTER HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256042 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 18200 PERF.16517 - 17628

06	80430 X	66579	-0-	-13851	-0-	66579	2			N	-0-					-0-
07	82615 X	66539	-0-	-16076	-0-	66539	2			N	-0-					-0-
08	81468 X	35118	-0-	-46350	-0-	35118	2			N	-0-					-0-
09	77460 X	64187	-0-	-13273	-0-	64187	2			N	-0-					-0-
10	77221 X	66810	-0-	-10411	-0-	66809	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	66570 X	59148	-0-	-7422	-0-	59148	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
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
06	4380	X	3071	-0-	-1309	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	2480	-0-	-2046	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	2618	-0-	-1908	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	2122	-0-	-1568	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	1958	-0-	-1390	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	1744	-0-	-1316	-0-	1744	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 6 RRCID -> 256236 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.14913 - 16084

06	81690	X	69820	-0-	-11870	-0-	69820	2			N	-0-					-0-
07	82088	X	69583	-0-	-12505	-0-	69583	2			N	-0-					-0-
08	71858	X	59495	-0-	-12363	-0-	59495	2			N	-0-					-0-
09	69540	X	60704	-0-	-8836	-0-	60704	2			N	-0-					-0-
10	71858	X	60916	-0-	-10942	-0-	60916	2			N	-0-					-0-
11	69540	X	60044	-0-	-9496	-0-	60044	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 256246 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 17570 PERF.15345 - 17010

06	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	11795	2			N	-0-					-0-
07	14707	X	14707	-0-	-0-	-0-	14707	2			N	-0-					-0-
08	12664	X	12664	-0-	-0-	-0-	12664	2			N	-0-					-0-
09	14315	X	14315	-0-	-0-	-0-	14315	2			N	-0-					-0-
10	12977	X	12977	-0-	-0-	-0-	12977	2			N	-0-					-0-
*11	13006	X	13006	-0-	-0-	-0-	13006	2			N	-0-					-0-

JUDY J (NACATOCH) 47549 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
CLIFTON-TEER OIL & GAS LLC 160927
MUY BONITA WELL #: 1 RRCID -> 258872 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 955 PERF. 857 - 861

06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2013 - PLUGGED 06-05-2013

MUY BONITA WELL #: 2 RRCID -> 260949 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 999 PERF. 857 - 872

06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2013 - PLUGGED 06-06-2013

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME) 49003 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
MARATHON OIL COMPANY 525380
NASH WELL #: 1 RRCID -> 154327 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 16060 PERF.14160 - 14468

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NASH WELL #: 2 RRCID -> 171439 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14116 - 14476

06	8400	X	8248	-0-	-152	-0-	8248	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	8169	-0-	-511	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	8259	-0-	-855	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	8095	-0-	-305	-0-	8095	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	8314	-0-	-242	-0-	8314	2			N	-0-					-0-
*11	8250	X	7579	-0-	-671	-0-	7579	2			N	-0-					-0-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 49003 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
NASH WELL #: 3 RRCID -> 251743 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14131 - 14391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21750 X	21449	-0-	-301	-0-	21449	2			N	-0-					-0-
07	24366 X	21015	-0-	-3351	-0-	21015	2			N	-0-					-0-
08	23405 X	14944	-0-	-8461	-0-	14944	2			N	-0-					-0-
09	22650 X	17523	-0-	-5127	-0-	17523	2			N	-0-					-0-
10	22506 X	17442	-0-	-5064	-0-	17442	2			N	-0-					-0-
*11	21450 X	15368	-0-	-6082	-0-	15368	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
BEDDINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 185453 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 0 - 14354

06	2070 X	2055	-0-	-15	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
07	2139 X	1835	-0-	-304	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
08	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
09	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
10	2139 X	2102	-0-	-37	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
*11	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					-0-

KIRVIN (TRAVIS PEAK) 49692 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
LANE, T. W. WELL #: 2 RRCID -> 174252 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8419 - 8440

06	180 N	88	-0-	-92	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
10	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
11	180 N	130	-0-	-50	-0-	130	2			Y	-0-					-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 3 RRCID -> 205609 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7226 - 7414

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-

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

06	1170 #	961	-0-	-209	-0-	924	1	37	9	N	34	184	1			107
07	1209 #	731	-0-	-478	-0-	698	1	33	9	N	30					137
08	1209 #	790	-0-	-419	-0-	762	1	28	9	N	25					162
09	1150 R	1150	-0-	-0-	-0-	1056	1	94	9	N	85					247
10	1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	998	1	72	9	N	65	185	1			127
11	960 #	959	-0-	-1	-0-	891	1	68	9	N	62					189

PULLIN, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 182448 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7507 - 7537

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
CARTER BLOXOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145279 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10361 - 10384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2011 - PLUGGED 07/29/11

XTO ENERGY INC. 945936
GERRED, D.E. WELL #: 1 RRCID -> 066795 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 12161 PERF.10472 - 10486

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202428 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10460 - 10618

06	7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	7	1	7289	2	N	98					183
						108	9									
07	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4	1	4254	2	N	45	183	1			45
						50	9									
08	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	6	1	6021	2	N	67					112
						74	9									
09	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	6	1	5513	2	N	65					177
						72	9									
10	6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	6	1	6447	2	N	86					263
						95	9									
*11	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	6	1	5775	2	N	88	189	1			162
						97	9									

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202829 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10750 - 10764

06	1110 N	577	-0-	-533	-0-	21	1	550	2	N	5					130
						6	9									
07	620 N	547	-0-	-73	-0-	22	1	523	2	N	2					132
						2	9									
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					132
09	570 N	107	-0-	-463	-0-	8	1	93	2	N	5					137
						6	9									
10	558 N	7	-0-	-551	-0-	1	1	6	2	N	-0-					137
*11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	N	-0-					137

COKER, ANN SNEED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211100 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10449 - 10626

06	570 N	497	-0-	-73	-0-	14	1	455	2	N	25					240
						28	9									
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	15	1	502	2	N	-0-	177	1			63
08	620 N	445	-0-	-175	-0-	13	1	432	2	N	-0-					63
09	510 N	264	-0-	-246	-0-	8	1	256	2	N	-0-					63
10	527 N	193	-0-	-334	-0-	6	1	187	2	N	-0-					63
11	420 N	357	-0-	-63	-0-	10	1	347	2	N	-0-					63

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
06	1680	N	1393	-0-	-287	-0-	1	1	1382	2	N	9					78
							10	9									
07	1674	N	1476	-0-	-198	-0-	1	1	1466	2	N	8					86
							9	9									
08	1798	N	1002	-0-	-796	-0-	1	1	989	2	N	11					97
							12	9									
09	1380	N	1198	-0-	-182	-0-	1	1	1189	2	N	7					104
							8	9									
10	1488	N	1088	-0-	-400	-0-	1	1	1065	2	N	20					124
							22	9									
*11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1	1	1247	2	N	13	114	1			23
							14	9									

MILLER, CLARA BARTON LEASE WELL #: 1 RRCID -> 249216 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10553 - 10723

06	16350	X	15265	-0-	-1085	-0-	15	1	15007	2	N	221	192	1			247
							243	9									
07	16895	X	15519	-0-	-1376	-0-	15	1	15264	2	N	218	188	1			277
							240	9									
08	15252	X	13557	-0-	-1695	-0-	13	1	13338	2	N	187	371	1			93
							206	9									
09	14760	X	9725	-0-	-5035	-0-	10	1	9564	2	N	137					230
							151	9									
10	15252	X	13074	-0-	-2178	-0-	13	1	12842	2	N	199	179	1			250
							219	9									
11	14760	X	13310	-0-	-1450	-0-	13	1	13045	2	N	229	249	1			230
							252	9									

KIRVIN, S. (SMACKOVER) 49701 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
TURNER, BYRON WELL #: 1 RRCID -> 154257 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 12586 PERF.11878 - 12156

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAC (RODESSA) 50473 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
T BAR X CORBY WELL #: 2 RRCID -> 171878 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7952 - 7962

06	360	N	225	-0-	-135	-0-	225	3			Y	-0-					32
07	372	N	148	-0-	-224	-0-	148	3			Y	-0-					32
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					32
09	240	N	35	-0-	-205	-0-	35	3			Y	-0-					32
10	155	N	27	-0-	-128	-0-	27	3			Y	-0-					32
*11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					32

T-BAR-X CORBY WELL #: 4 RRCID -> 179730 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7958 - 7966

06	300	N	40	-0-	-260	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	3			Y	-0-					-0-

LAC (RODESSA) //CONT.// 50473 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179494 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7968 - 7976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
T-BAR-X/CORBY "A" WELL #: 3 C RRCID -> 177930 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8210 - 8216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240 N	156	-0-	-84	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	217 N	85	-0-	-132	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-

LAKE TRINIDAD (RODESSA) 51599 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
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
06	2554 R	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			Y	-0-					-0-
07	2511 #	2032	-0-	-479	-0-	1956	2	76	9	Y	69	69	1			-0-
08	2511 #	1964	-0-	-547	-0-	1964	2			Y	-0-					-0-
09	2550 #	2205	-0-	-345	-0-	2121	2	84	9	Y	76	76	1			-0-
10	2635 #	2613	-0-	-22	-0-	2570	2	43	9	Y	39	39	1			-0-
*11	2765 R	2765	-0-	-0-	-0-	2730	2	35	9	Y	32	32	1			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 5 RRCID -> 266402 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7020 - 7024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3690 #	1247	-0-	-2443	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
07	3813 #	927	-0-	-2886	-0-	915	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
08	2635 #	1783	-0-	-852	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
09	2550 #	1025	-0-	-1525	-0-	1010	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
10	2635 #	2314	-0-	-321	-0-	2245	2	69	9	Y	63	63	1			-0-
11	1740 N	1497	-0-	-243	-0-	1446	2	51	9	Y	46	46	1			-0-

WAREING WELL #: 2 RRCID -> 267373 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7040 - 7044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3984 R	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			Y	-0-					-0-
07	3968 #	3265	-0-	-703	-0-	3155	2	110	9	Y	100	100	1			-0-
08	3968 #	2532	-0-	-1436	-0-	2532	2			Y	-0-					-0-
09	3990 #	2345	-0-	-1645	-0-	2247	2	98	9	Y	89	89	1			-0-
10	4123 #	2733	-0-	-1390	-0-	2650	2	83	9	Y	75	75	1			-0-
11	3990 #	2672	-0-	-1318	-0-	2604	2	68	9	Y	62	62	1			-0-

LAKE WORTH (PENN. 5590) 51637 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 2 RRCID -> 253691 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 4732 - 5629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100 N	1553	-0-	-547	-0-	49	1	1504	3	N	-0-					-0-
07	1953 N	1630	-0-	-323	-0-	49	1	1581	3	N	-0-					-0-
08	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	58	1	1811	3	N	-0-					-0-
09	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	57	1	1772	3	N	-0-					-0-
10	1643 N	1448	-0-	-195	-0-	45	1	1403	3	N	-0-					-0-
11	1800 N	1385	-0-	-415	-0-	42	1	1343	3	N	-0-					-0-

LAZY K (COTTON VALLEY LIME) 52560 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
MORRIS LAZY K WELL #: 1 RRCID -> 169095 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 17952 PERF.16616 - 17730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER) 52733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
FEENEY HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115427 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13148 - 13236

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENGE WELL #: 1 RRCID -> 119833 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 13382 PERF.12953 - 12993

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIGNITE (COTTON VALLEY LIME) 53562 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 169539 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 16260 PERF.15692 - 16027

06	3000 N	9135	-0-	6135	10927	90	1	9045	2	N	-0-					-0-
07	3100 N	8326	-0-	5226	16153	82	1	8244	2	N	-0-					-0-
08	6777	6777	-0-	-0-	16153	67	1	6710	2	N	-0-					-0-
09	5251	5251	-0-	-0-	16153	52	1	5199	2	N	-0-					-0-
10	4580	4580	-0-	-0-	16153	45	1	4535	2	N	-0-					-0-
*11	3897	3897	-0-	-0-	16153	39	1	3858	2	N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY SD.) 53940 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
LIVINGSTON ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174387 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9341 - 9364

06	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	102	1	2578	2	N	-0-					119
07	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	142	1	2792	2	N	-0-					119
08	3379 X	2777	-0-	-602	-0-	133	1	2644	2	N	-0-					119
09	3270 X	2392	-0-	-878	-0-	107	1	2285	2	N	-0-					119
10	3379 X	2258	-0-	-1121	-0-	108	1	2150	2	N	-0-					119
11	2850 X	1688	-0-	-1162	-0-	68	1	1620	2	N	-0-					119

WRIGHT GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 174906 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9483 - 9497

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

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY SD.)//CONT.// 53940 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
DOUGLAS WELL #: 2 RRCID -> 190921 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9320 - 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
FORD, HUGH M. WELL #: 1 RRCID -> 066753 COMPL. DATE 05/31/1976 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10895 - 10910

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-

WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067152 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10966 - 11020

06	360 N	140	-0-	-220	-0-	5	1	135	2	N	-0-			87
07	279 N	133	-0-	-146	-0-	6	1	127	2	N	-0-			87
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	N	-0-			87
09	150 N	120	-0-	-30	-0-	5	1	115	2	N	-0-			87
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	N	-0-			87
*11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	N	-0-			87

JACKSON, M. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068169 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10845 - 10878

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	103	1	2601	2	N	49			300
						54	9							
07	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	166	1	3264	2	N	82	187	1	195
						90	9							
08	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	158	1	3144	2	N	59	138	1	116
						65	9							
09	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	128	1	2733	2	N	55			171
						61	9							
10	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	142	1	2838	2	N	73	163	1	81
						80	9							
11	2670 X	2151	-0-	-519	-0-	85	1	2007	2	N	54			135
						59	9							

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME//CONT.// 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173432 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10924 - 11033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BAKER, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 073746 COMPL. DATE 10/04/1977 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10754 - 10809

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONG LAKE (TRAVIS PEAK) 54664 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
ALEXANDER, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 182897 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9754 - 9784

06	1350 N	787	-0-	-563	-0-	787	2			N	-0-					-0-
07	651 N	87	-0-	-564	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
10	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
*11	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-

LOPER (BOSSIER) 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BONNER WELL #: 5 RRCID -> 212099 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10961 - 11203

06	1290 X	1163	-0-	-127	-0-	113	1	1050	2	N	-0-					32
07	1240 X	838	-0-	-402	-0-	77	1	761	2	N	-0-					32
08	T. A.	747	-0-	747	747	71	1	676	2	N	-0-					32
09	T. A.	1059	-0-	1059	1806	129	1	930	2	N	-0-					32
10	3833 X	2027	-0-	-1806	-0-	193	1	1827	2	N	6					38
						7	9									
*11	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	253	1	1324	2	N	-0-					38

BONNER WELL #: 10 RRCID -> 226048 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11005 - 11943

06	1800 X	1536	-0-	-264	-0-	44	1	1491	2	N	1					65
						1	9									
07	1860 X	1630	-0-	-230	-0-	125	1	1491	2	N	13					78
						14	9									
08	1860 X	1541	-0-	-319	-0-	37	1	1498	2	N	5					83
						6	9									
09	1590 X	1373	-0-	-217	-0-	152	1	1210	2	N	10	73	1			20
						11	9									
10	1643 X	1159	-0-	-484	-0-	90	1	1059	2	N	9					29
						10	9									
11	1590 X	979	-0-	-611	-0-	166	1	806	2	N	6					35
						7	9									

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246658 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11817 - 12014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 181356 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10784

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	3360 X	2614	-0-	-746	-0-	243	1	2365	2	N	5					59
						6	9									
07	3472 X	2768	-0-	-704	-0-	252	1	2512	2	N	4	12	1			51
						4	9									
08	3472 X	2944	-0-	-528	-0-	266	1	2674	2	N	4					55
						4	9									
09	3270 X	3065	-0-	-205	-0-	250	1	2809	2	N	5	12	1			48
						6	9									
10	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	289	1	3292	2	N	24					72
						26	9									
*11	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	228	1	2627	2	N	12	12	1			72
						13	9									

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 190480 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	269	1	2620	2	N	11					47
						12	9									
07	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	243	1	2420	2	N	44	12	1			79
						48	9									
08	3658 X	2467	-0-	-1191	-0-	221	1	2222	2	N	22					101
						24	9									
09	3540 X	1983	-0-	-1557	-0-	162	1	1815	2	N	5	12	1			94
						6	9									
10	3658 X	17	-0-	-3641	-0-	1	1	8	2	N	7					101
						8	9									
11	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	11	12	1			100

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 202749 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10848 - 11869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	X	974	-0-	-76	-0-	90 6	1 9	878	2	N	5					132
07	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	99 6	1 9	986	2	N	5	12	1			125
08	899	X	882	-0-	-17	-0-	79 4	1 9	799	2	N	4					129
09	960	X	779	-0-	-181	-0-	63 6	1 9	710	2	N	5	12	1			122
10	1085	X	1049	-0-	-36	-0-	84 9	1 9	956	2	N	8					130
*11	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	90 13	1 9	1042	2	N	12	12	1			130

WOOD WELL #: 4 RRCID -> 202811 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10684 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4770	X	2932	-0-	-1838	-0-	267 61	1 9	2604	2	N	55					163
07	4867	X	2889	-0-	-1978	-0-	261 26	1 9	2602	2	N	24	12	1			175
08	3658	X	3128	-0-	-530	-0-	282 4	1 9	2842	2	N	4					179
09	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	270 6	1 9	3034	2	N	5	12	1			172
10	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	267 46	1 9	3040	2	N	42					214
*11	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	244 14	1 9	2818	2	N	13	12	1			215

WOOD WELL #: 6 RRCID -> 205513 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.10707 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	223 22	1 9	2168	2	N	20					88
07	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	209 10	1 9	2079	2	N	9	12	1			85
08	2449	X	2358	-0-	-91	-0-	212 8	1 9	2138	2	N	7					92
09	2400	X	2350	-0-	-50	-0-	191 17	1 9	2142	2	N	15	12	1			95
10	2480	X	2379	-0-	-101	-0-	191 20	1 9	2168	2	N	18					113
11	2400	X	2154	-0-	-246	-0-	171 15	1 9	1968	2	N	14	12	1			115

WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215754 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 10838

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

WOOD WELL #: 8 RRCID -> 217706 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 10776

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

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.11096 - 11160

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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

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

BONNER, ANDY WELL #: 5 RRCID -> 219221 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11038

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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

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

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220215 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10965 - 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

WOOD WELL #: 11 RRCID -> 225543 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 12321 PERF.11112 - 11265

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

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC 643257
LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 161031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 10798

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

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 188433 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11094

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

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 189400 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11024

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257

PYRAMID LAND WELL #: 2 RRCID -> 191391 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11046

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

OSBORN WELL #: 2 RRCID -> 192535 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10750

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	600 X	545	-0-	-55	-0-	41 1	504 2	N	-0-			29
07	670 X	670	-0-	-0-	-0-	54 1	616 2	N	-0-			29
08	682 X	608	-0-	-74	-0-	53 1	555 2	N	-0-			29
09	660 X	490	-0-	-170	-0-	40 1	450 2	N	-0-			29
10	708 X	708	-0-	-0-	-0-	63 1	645 2	N	-0-			29
11	660 X	626	-0-	-34	-0-	56 1	570 2	N	-0-			29

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 197305 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10596 - 10854

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 198156 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 10874

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

OSBORN WELL #: 4 RRCID -> 200842 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 12103 PERF.10958 - 11076

06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	75	1	931	2	N	-0-			-0-
07	954 N	954	-0-	-0-	-0-	77	1	877	2	N	-0-			-0-
08	993 N	993	-0-	-0-	-0-	86	1	907	2	N	-0-			-0-
09	966 N	966	-0-	-0-	-0-	78	1	888	2	N	-0-			-0-
10	989 N	989	-0-	-0-	-0-	88	1	901	2	N	-0-			-0-
11	900 N	881	-0-	-19	-0-	78	1	803	2	N	-0-			-0-

PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 201263 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11184

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

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

BONNER, TOM WELL #: 4 RRCID -> 202910 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 10844

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

OSBORN WELL #: 6 RRCID -> 203653 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10774

06	780 N	629	-0-	-151	-0-	47	1	582	2	N	-0-			35
07	744 N	439	-0-	-305	-0-	35	1	404	2	N	-0-			35
08	783 N	783	-0-	-0-	-0-	68	1	715	2	N	-0-			35
09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	99	1	1130	2	N	-0-			35
10	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	129	1	1326	2	N	-0-			35
11	750 N	599	-0-	-151	-0-	53	1	544	2	N	2			37
						2	9							

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203887 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11026

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

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

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210441 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11018 - 11255

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-			22
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	2	N	-0-			22
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	2	N	-0-			22
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	N	-0-			22
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	N	-0-			22
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	5	1	46	2	N	-0-			22

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 199233 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11080 - 11160

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

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 201527 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 11195

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193277 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11242

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213584 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10976 - 11170

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

LOPER (COTTON VALLEY LIME) 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715

BONNER WELL #: 1 RRCID -> 198154 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11080 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	138	X	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	2	N	-0-					52
07	125	X	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	2	N	-0-					52
08	126	X	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	2	N	-0-					52
09	150	X	108	-0-	-42	-0-	13	1	95	2	N	-0-					52
10	155	X	121	-0-	-34	-0-	11	1	102	2	N	7					59
							8	9									
11	150	X	76	-0-	-74	-0-	12	1	64	2	N	-0-					59

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 200673 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 12103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	X	71	-0-	-2149	-0-	7	1	64	2	N	-0-					119
07	2294	X	24	-0-	-2270	-0-	2	1	22	2	N	-0-					119
08	2294	X	76	-0-	-2218	-0-	5	1	52	2	N	17					136
							19	9									
09	1590	X	118	-0-	-1472	-0-	10	1	71	2	N	34	84	1			86
							37	9									
10	136	X	136	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	66					152
							73	9									
*11	303	X	303	-0-	-0-	-0-	36	1	188	2	N	72					224
							79	9									

BONNER WELL #: 3 RRCID -> 203875 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	292	1	2719	2	N	7					87
							8	9									
07	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	280	1	2750	2	N	2					89
							2	9									
08	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	487	1	4668	2	N	3					92
							3	9									
09	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	384	1	2777	2	N	7					99
							8	9									
10	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	471	1	4454	2	N	3	58	1			44
							3	9									
11	4980	X	3635	-0-	-1345	-0-	580	1	3038	2	N	15					59
							17	9									

BONNER WELL #: 4 RRCID -> 207237 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11729 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	267	1	2482	2	N	12					93
							13	9									
07	2821	X	2742	-0-	-79	-0-	252	1	2477	2	N	12					105
							13	9									
08	3069	X	2405	-0-	-664	-0-	226	1	2161	2	N	16					121
							18	9									
09	2970	X	2825	-0-	-145	-0-	341	1	2462	2	N	20	100	1			41
							22	9									
10	3069	X	2732	-0-	-337	-0-	261	1	2461	2	N	9					50
							10	9									
11	2760	X	2133	-0-	-627	-0-	339	1	1779	2	N	14					64
							15	9									

BONNER WELL #: 5 RRCID -> 209661 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11764 - 11960

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

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
06	840	X	718	-0-	-122	-0-	20	1	698	2	N	-0-					21
07	837	X	740	-0-	-97	-0-	57	1	683	2	N	-0-					21
08	837	X	699	-0-	-138	-0-	16	1	683	2	N	-0-					21
09	750	X	741	-0-	-9	-0-	82	1	659	2	N	-0-	21	1			-0-
10	775	X	734	-0-	-41	-0-	57	1	677	2	N	-0-					-0-
11	720	X	686	-0-	-34	-0-	117	1	569	2	N	-0-					-0-

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
06	2970	X	2273	-0-	-697	-0-	65	1	2208	2	N	-0-					54
07	2790	X	2406	-0-	-384	-0-	187	1	2217	2	N	2					56
							2	9									
08	2790	X	1745	-0-	-1045	-0-	42	1	1703	2	N	-0-					56
09	2460	X	2386	-0-	-74	-0-	266	1	2119	2	N	1	44	1			13
							1	9									
10	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	208	1	2463	2	N	1					14
							1	9									
*11	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	416	1	2024	2	N	1					15
							1	9									

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
06	810	X	626	-0-	-184	-0-	61	1	563	2	N	2					37
							2	9									
07	775	X	544	-0-	-231	-0-	50	1	494	2	N	-0-					37
08	775	X	505	-0-	-270	-0-	47	1	452	2	N	5					42
							6	9									
09	750	X	625	-0-	-125	-0-	75	1	544	2	N	5					47
							6	9									
10	775	X	670	-0-	-105	-0-	64	1	606	2	N	-0-					47
11	630	X	625	-0-	-5	-0-	100	1	525	2	N	-0-					47

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
06	960	X	958	-0-	-2	-0-	93	1	863	2	N	2					52
							2	9									
07	992	X	968	-0-	-24	-0-	89	1	870	2	N	8					60
							9	9									
08	998	X	998	-0-	-0-	-0-	93	1	892	2	N	12					72
							13	9									
09	960	X	834	-0-	-126	-0-	101	1	726	2	N	6					78
							7	9									
10	992	X	728	-0-	-264	-0-	69	1	651	2	N	7					85
							8	9									
11	960	X	548	-0-	-412	-0-	88	1	460	2	N	-0-					85

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
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
06	2580	X	1447	-0-	-1133	-0-	134	1	1307	2	N	5					57
							6	9									
07	2666	X	1974	-0-	-692	-0-	180	1	1790	2	N	4	11	1			50
							4	9									
08	2666	X	834	-0-	-1832	-0-	75	1	755	2	N	4					54
							4	9									
09	1440	X	765	-0-	-675	-0-	62	1	697	2	N	5	12	1			47
							6	9									
10	1984	X	739	-0-	-1245	-0-	59	1	672	2	N	7					54
							8	9									
11	1920	X	852	-0-	-1068	-0-	67	1	773	2	N	11	11	1			54
							12	9									

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 187939 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350 X	1218	-0-	-132	-0-	113	1	1105	2	N	-0-					62
07	1581 X	1227	-0-	-354	-0-	111	1	1102	2	N	13					75
						14	9									
08	1581 X	1336	-0-	-245	-0-	121	1	1215	2	N	-0-					75
09	1530 X	1311	-0-	-219	-0-	107	1	1204	2	N	-0-					75
10	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	111	1	1260	2	N	-0-					75
*11	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	151	1	1742	2	N	-0-					75

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192431 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11502 - 11512

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

WOOD WELL #: 4 RRCID -> 196274 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11542 - 11752

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

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 197709 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11675 - 11869

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

WOOD WELL #: 5 RRCID -> 199248 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11489 - 11861

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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

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

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202481 COMPL. DATE 06/01/2004 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 6 RRCID -> 203905 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11552 - 11756

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1380 X	1368	-0-	-12	-0-	127	1	1241	2	N	-0-					2
07	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	132	1	1318	2	N	-0-	1	1			1
08	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	139	1	1396	2	N	-0-					1
09	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	121	1	1362	2	N	1	1	1			1
						1	9									
10	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	121	1	1381	2	N	1					2
						1	9									
11	1500 X	1168	-0-	-332	-0-	93	1	1074	2	N	1	1	1			2
						1	9									

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215154 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11563 - 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215752 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 11820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720 X	426	-0-	-294	-0-	40	1	386	2	N	-0-					80
07	744 X	447	-0-	-297	-0-	41	1	406	2	N	-0-					80
08	589 X	508	-0-	-81	-0-	46	1	462	2	N	-0-					80
09	506 X	506	-0-	-0-	-0-	41	1	465	2	N	-0-					80
10	486 X	486	-0-	-0-	-0-	39	1	447	2	N	-0-					80
*11	544 X	544	-0-	-0-	-0-	43	1	501	2	N	-0-					80

WOOD WELL #: 8 RRCID -> 217705 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 11719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720 X	3511	-0-	-209	-0-	324	1	3158	2	N	26					155
						29	9									
07	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	359	1	3579	2	N	21	4	1			172
						23	9									
08	3875 X	2702	-0-	-1173	-0-	244	1	2457	2	N	1					173
						1	9									
09	3750 X	3288	-0-	-462	-0-	269	1	3017	2	N	2	4	1			171
						2	9									
10	3968 X	3540	-0-	-428	-0-	286	1	3252	2	N	2					173
						2	9									
11	3840 X	2902	-0-	-938	-0-	231	1	2667	2	N	4	3	1			174
						4	9									

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217789 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	631	X	631	-0-	-0-	-0-	59	1	571	2	N	1					91
							1	9									
07	878	X	878	-0-	-0-	-0-	78	1	778	2	N	20	1	1			110
							22	9									
08	624	X	624	-0-	-0-	-0-	56	1	568	2	N	-0-					110
09	913	X	913	-0-	-0-	-0-	74	1	828	2	N	10					120
							11	9									
10	868	X	845	-0-	-23	-0-	67	1	767	2	N	10					130
							11	9									
11	840	X	247	-0-	-593	-0-	20	1	226	2	N	1	1	1			130
							1	9									

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217895 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11954

06	3480	X	3155	-0-	-325	-0-	293	1	2856	2	N	5					69
							6	9									
07	3596	X	1728	-0-	-1868	-0-	158	1	1569	2	N	1	4	1			66
							1	9									
08	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	313	1	3145	2	N	-0-					66
09	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	287	1	3224	2	N	23	4	1			85
							25	9									
10	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	297	1	3375	2	N	2					87
							2	9									
11	3360	X	1634	-0-	-1726	-0-	130	1	1500	2	N	4	3	1			88
							4	9									

WOOD WELL #: 9 RRCID -> 218062 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 11846

06	1230	X	389	-0-	-841	-0-	36	1	353	2	N	-0-					110
07	1271	X	738	-0-	-533	-0-	67	1	671	2	N	-0-	1	1			109
08	1395	X	882	-0-	-513	-0-	80	1	800	2	N	2					111
							2	9									
09	1350	X	928	-0-	-422	-0-	76	1	852	2	N	-0-	1	1			110
10	1395	X	1333	-0-	-62	-0-	108	1	1225	2	N	-0-					110
*11	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	123	1	1416	2	N	1	1	1			110
							1	9									

WOOD WELL #: 13 RRCID -> 218659 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10666 - 11778

06	1920	X	1579	-0-	-341	-0-	147	1	1431	2	N	1					22
							1	9									
07	1984	X	1685	-0-	-299	-0-	154	1	1530	2	N	1	2	1			21
							1	9									
08	1860	X	1375	-0-	-485	-0-	124	1	1251	2	N	-0-					21
09	1620	X	861	-0-	-759	-0-	70	1	790	2	N	1	2	1			20
							1	9									
10	1674	X	892	-0-	-782	-0-	72	1	819	2	N	1					21
							1	9									
11	1620	X	1516	-0-	-104	-0-	121	1	1393	2	N	2	2	1			21
							2	9									

WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218860 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11925

06	570	X	529	-0-	-41	-0-	49	1	480	2	N	-0-					80
07	589	X	76	-0-	-513	-0-	7	1	69	2	N	-0-					80
08	155	X	70	-0-	-85	-0-	6	1	64	2	N	-0-					80
09	540	X	70	-0-	-470	-0-	6	1	64	2	N	-0-					80
10	558	X	53	-0-	-505	-0-	4	1	49	2	N	-0-					80
11	540	X	152	-0-	-388	-0-	12	1	140	2	N	-0-					80

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
BONNER, ANDY WELL #: 5 RRCID -> 219220 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78	1			19
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 219816 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 11757

06	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	369	1	3594	2	N	12					68
							13	9									
07	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	287	1	2858	2	N	4	5	1			67
							4	9									
08	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	327	1	3288	2	N	10					77
							11	9									
09	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	269	1	3017	2	N	4	5	1			76
							4	9									
10	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	296	1	3370	2	N	29					105
							32	9									
*11	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	336	1	3884	2	N	20	5	1			120
							22	9									

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220213 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 11766

06	787	X	787	-0-	-0-	-0-	73	1	714	2	N	-0-					126
07	714	X	714	-0-	-0-	-0-	65	1	646	2	N	3	96	1			33
							3	9									
08	895	X	895	-0-	-0-	-0-	81	1	814	2	N	-0-					33
09	799	X	799	-0-	-0-	-0-	65	1	734	2	N	-0-					33
10	920	X	920	-0-	-0-	-0-	74	1	840	2	N	5					38
							6	9									
11	870	X	819	-0-	-51	-0-	65	1	753	2	N	1	1	1			38
							1	9									

WOOD WELL #: 12 RRCID -> 220661 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521

06	1560	X	1097	-0-	-463	-0-	102	1	994	2	N	1					86
							1	9									
07	1612	X	1280	-0-	-332	-0-	117	1	1162	2	N	1	2	1			85
							1	9									
08	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	153	1	1535	2	N	-0-					85
09	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	125	1	1398	2	N	1	2	1			84
							1	9									
10	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	125	1	1420	2	N	5					89
							6	9									
11	1620	X	1435	-0-	-185	-0-	114	1	1313	2	N	7	2	1			94
							8	9									

WOOD WELL #: 14 RRCID -> 220689 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 11756

06	3000	X	1736	-0-	-1264	-0-	162	1	1573	2	N	1					171
							1	9									
07	3100	X	1215	-0-	-1885	-0-	111	1	1103	2	N	1	2	1			170
							1	9									
08	3317	X	776	-0-	-2541	-0-	70	1	705	2	N	1					171
							1	9									
09	3210	X	813	-0-	-2397	-0-	66	1	746	2	N	1	2	1			170
							1	9									
10	3317	X	1251	-0-	-2066	-0-	101	1	1148	2	N	2					172
							2	9									
11	1740	X	1432	-0-	-308	-0-	114	1	1316	2	N	2	2	1			172
							2	9									

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221091 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11536 - 11561

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

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221379 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11628 - 11636

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

WOOD WELL #: 16 RRCID -> 221516 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 11947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	161	1	1564	2	N	27					85
						30	9									
07	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	147	1	1463	2	N	1	2	1			84
						1	9									
08	2108 X	1340	-0-	-768	-0-	121	1	1219	2	N	-0-					84
09	2040 X	1178	-0-	-862	-0-	96	1	1081	2	N	1	2	1			83
						1	9									
10	2108 X	939	-0-	-1169	-0-	75	1	855	2	N	8					91
						9	9									
11	1770 X	882	-0-	-888	-0-	70	1	810	2	N	2	2	1			91
						2	9									

WOOD WELL #: 17 RRCID -> 222485 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710 X	505	-0-	-1205	-0-	47	1	457	2	N	1					179
						1	9									
07	1767 X	652	-0-	-1115	-0-	59	1	592	2	N	1	2	1			178
						1	9									
08	1767 X	1116	-0-	-651	-0-	101	1	1014	2	N	1					179
						1	9									
09	1710 X	1067	-0-	-643	-0-	87	1	979	2	N	1	2	1			178
						1	9									
10	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	84	1	957	2	N	2					180
						2	9									
11	1080 X	1010	-0-	-70	-0-	80	1	928	2	N	2	2	1			180
						2	9									

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

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222665 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11929 - 12139

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

06	2760 X	2327	-0-	-433	-0-	217	1	2109	2	N	1					71
						1	9									
07	2852 X	2562	-0-	-290	-0-	234	1	2327	2	N	1	2	1			70
						1	9									
08	2852 X	2763	-0-	-89	-0-	250	1	2512	2	N	1					71
						1	9									
09	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	252	1	2827	2	N	1	2	1			70
						1	9									
10	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	229	1	2603	2	N	27					97
						30	9									
11	2670 X	2657	-0-	-13	-0-	211	1	2438	2	N	7	2	1			102
						8	9									

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233774 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11622 - 11844

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

PATARA ANDOVER I LLC 643257
LOPER WELL #: 2 RRCID -> 172505 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11547 - 11720

06	780 N	672	-0-	-108	-0-	50	1	622	2	N	-0-					27
07	671 N	671	-0-	-0-	-0-	54	1	617	2	N	-0-					27
08	806 N	675	-0-	-131	-0-	59	1	616	2	N	-0-					27
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	53	1	609	2	N	-0-					27
10	682 N	623	-0-	-59	-0-	55	1	568	2	N	-0-					27
11	660 N	636	-0-	-24	-0-	56	1	580	2	N	-0-					27

PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 184102 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10784 - 11814

06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	99	1			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2012

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 185379 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	X	588	-0-	-462	-0-	44	1	542	2	N	2					77
							2	9									
07	1302	X	759	-0-	-543	-0-	61	1	698	2	N	-0-					77
08	1302	X	736	-0-	-566	-0-	64	1	672	2	N	-0-					77
09	1260	X	608	-0-	-652	-0-	49	1	559	2	N	-0-					77
10	744	X	617	-0-	-127	-0-	55	1	562	2	N	-0-					77
11	720	X	504	-0-	-216	-0-	45	1	459	2	N	-0-					77

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 189259 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	304	1	3765	2	N	30	184	1			33
							33	9									
07	3782	X	3666	-0-	-116	-0-	294	1	3361	2	N	10					43
							11	9									
08	3782	X	3076	-0-	-706	-0-	266	1	2797	2	N	12					55
							13	9									
09	4110	X	3678	-0-	-432	-0-	295	1	3363	2	N	18					73
							20	9									
10	4247	X	3269	-0-	-978	-0-	289	1	2977	2	N	3					76
							3	9									
11	4110	X	3289	-0-	-821	-0-	289	1	2972	2	N	25					101
							28	9									

OSBORN WELL #: 1 RRCID -> 189502 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	555	1	6884	2	N	17					136
							19	9									
07	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	649	1	7418	2	N	9	1	8			144
							10	9									
08	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	598	1	6287	2	N	15					159
							17	9									
09	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	662	1	7547	2	N	19	1	8			177
							21	9									
10	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	735	1	7561	2	N	8	1	8			184
							9	9									
*11	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	648	1	6664	2	N	35	93	1			126
							39	9									

LOPER WELL #: 3 RRCID -> 190495 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6090	X	6000	-0-	-90	-0-	448	1	5549	2	N	3					45
							3	9									
07	6293	X	6113	-0-	-180	-0-	491	1	5615	2	N	6	1	8			50
							7	9									
08	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	495	1	5197	2	N	-0-					50
09	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	497	1	5663	2	N	5					55
							6	9									
10	6200	X	6002	-0-	-198	-0-	530	1	5448	2	N	22					77
							24	9									
11	6000	X	5667	-0-	-333	-0-	499	1	5132	2	N	33	70	1			40
							36	9									

PYRAMID LAND WELL #: 3 RRCID -> 190644 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	X	371	-0-	-289	-0-	28	1	343	2	N	-0-					27
07	686	X	686	-0-	-0-	-0-	55	1	631	2	N	-0-					27
08	682	X	542	-0-	-140	-0-	47	1	495	2	N	-0-					27
09	611	X	611	-0-	-0-	-0-	49	1	562	2	N	-0-					27
10	682	X	587	-0-	-95	-0-	52	1	535	2	N	-0-					27
11	660	X	474	-0-	-186	-0-	42	1	432	2	N	-0-					27

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
PYRAMID LAND WELL #: 2 RRCID -> 190927 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	209	1	2588	2	N	19					36
							21	9									
07	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	231	1	2645	2	N	12					48
							13	9									
08	2759	X	2188	-0-	-571	-0-	189	1	1987	2	N	11					59
							12	9									
09	2820	X	2593	-0-	-227	-0-	208	1	2368	2	N	15					74
							17	9									
10	2914	X	2336	-0-	-578	-0-	207	1	2129	2	N	-0-					74
11	2820	X	2583	-0-	-237	-0-	229	1	2348	2	N	5					79
							6	9									

OSBORN WELL #: 2 RRCID -> 191143 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	267	1	3308	2	N	60					144
							66	9									
07	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	272	1	3110	2	N	38					182
							42	9									
08	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	300	1	3157	2	N	54					236
							59	9									
09	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	293	1	3338	2	N	40					276
							44	9									
10	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	318	1	3276	2	N	21	186	1			111
							23	9									
*11	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	280	1	2877	2	N	31	93	1			49
							34	9									

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 193606 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	3413	-0-	-217	-0-	254	1	3148	2	N	10					162
							11	9									
07	3627	X	3263	-0-	-364	-0-	261	1	2978	2	N	22	178	1	1	8	5
							24	9									
08	3844	X	3160	-0-	-684	-0-	274	1	2879	2	N	6					11
							7	9									
09	3720	X	3179	-0-	-541	-0-	254	1	2893	2	N	29					40
							32	9									
10	3844	X	3028	-0-	-816	-0-	268	1	2757	2	N	3					43
							3	9									
*11	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	316	1	3249	2	N	39					82
							43	9									

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
06	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	447	1	5544	2	N	85	183	1			79
							94	9									
07	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	344	1	3938	2	N	113	76	1			116
							124	9									
08	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	398	1	4182	2	N	78					194
							86	9									
09	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	268	1	3052	2	N	112	178	1	1	8	127
							123	9									
10	3534	X	2307	-0-	-1227	-0-	193	1	1982	2	N	120	181	1	1	8	65
							132	9									
*11	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	443	1	4557	2	N	163	118	1			110
							179	9									

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
LOPER WELL #: 4 RRCID -> 194638 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10854 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	385	1	4769	2	N	27					115
							30	9									
07	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	392	1	4478	2	N	20					135
							22	9									
08	4650	X	4076	-0-	-574	-0-	351	1	3683	2	N	38					173
							42	9									
09	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	427	1	4866	2	N	18	176	1	1	8	14
							20	9									
10	5363	X	5140	-0-	-223	-0-	454	1	4672	2	N	13					27
							14	9									
*11	5190	X	5005	-0-	-185	-0-	442	1	4546	2	N	15	1	8			41
							17	9									

PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 194645 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 11790

06	2010	X	1602	-0-	-408	-0-	120	1	1482	2	N	-0-					20
07	2077	X	1601	-0-	-476	-0-	129	1	1472	2	N	-0-					20
08	2077	X	1646	-0-	-431	-0-	143	1	1503	2	N	-0-					20
09	1770	X	1595	-0-	-175	-0-	129	1	1466	2	N	-0-					20
10	1643	X	1584	-0-	-59	-0-	140	1	1444	2	N	-0-					20
11	1590	X	1508	-0-	-82	-0-	134	1	1374	2	N	-0-					20

LOPER WELL #: 5 RRCID -> 197283 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11650

06	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	198	1	2457	2	N	14					87
							15	9									
07	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	208	1	2372	2	N	5					92
							6	9									
08	2790	X	2622	-0-	-168	-0-	226	1	2376	2	N	18					110
							20	9									
09	2700	X	2528	-0-	-172	-0-	202	1	2304	2	N	20					130
							22	9									
10	2790	X	2260	-0-	-530	-0-	199	1	2050	2	N	10	64	1	1	8	75
							11	9									
11	2670	X	2018	-0-	-652	-0-	179	1	1839	2	N	-0-					75

PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 200622 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11942

06	900	X	838	-0-	-62	-0-	62	1	774	2	N	2					73
							2	9									
07	930	X	835	-0-	-95	-0-	67	1	768	2	N	-0-					73
08	930	X	804	-0-	-126	-0-	70	1	734	2	N	-0-					73
09	840	X	763	-0-	-77	-0-	62	1	701	2	N	-0-					73
10	868	X	764	-0-	-104	-0-	68	1	696	2	N	-0-					73
11	840	X	745	-0-	-95	-0-	66	1	679	2	N	-0-					73

LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201508 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 11624

06	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	302	1	3748	2	N	10					41
							11	9									
07	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	300	1	3435	2	N	10					51
							11	9									
08	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	330	1	3467	2	N	20					71
							22	9									
09	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	294	1	3351	2	N	12					83
							13	9									
10	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	226	1	2322	2	N	5					88
							6	9									
11	2370	X	1950	-0-	-420	-0-	173	1	1775	2	N	2					90
							2	9									

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 202427 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	290	1	3590	2	N	7					109
							8	9									
07	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	317	1	3620	2	N	4	1	8			112
							4	9									
08	3875	X	3819	-0-	-56	-0-	331	1	3482	2	N	5					117
							6	9									
09	3900	X	3676	-0-	-224	-0-	296	1	3369	2	N	10					127
							11	9									
10	4030	X	3569	-0-	-461	-0-	316	1	3252	2	N	1	1	8			127
							1	9									
11	3900	X	3317	-0-	-583	-0-	294	1	3023	2	N	-0-					127

PYRAMID LAND WELL #: 7 RRCID -> 202477 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10869 - 11886

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONNER, TOM WELL #: 4 RRCID -> 202909 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 11671

06	2340	X	2257	-0-	-83	-0-	168	1	2082	2	N	6					120
							7	9									
07	2418	X	2291	-0-	-127	-0-	184	1	2103	2	N	4					124
							4	9									
08	2418	X	1485	-0-	-933	-0-	129	1	1355	2	N	1					125
							1	9									
09	2250	X	1316	-0-	-934	-0-	106	1	1208	2	N	2					127
							2	9									
10	2325	X	1992	-0-	-333	-0-	175	1	1800	2	N	15	120	1			22
							17	9									
11	2250	X	2176	-0-	-74	-0-	193	1	1983	2	N	-0-					22

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203873 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11750

06	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	90	1	1110	2	N	20					82
							22	9									
07	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	100	1	1141	2	N	2					84
							2	9									
08	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	114	1	1196	2	N	-0-					84
09	1230	X	1156	-0-	-74	-0-	93	1	1062	2	N	1	1	8			84
							1	9									
10	1271	X	1184	-0-	-87	-0-	105	1	1079	2	N	-0-					84
11	1260	X	1112	-0-	-148	-0-	99	1	1013	2	N	-0-					84

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210440 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11844 - 11954

06	1950	X	1842	-0-	-108	-0-	136	1	1683	2	N	21	182	1			30
							23	9									
07	2015	X	1574	-0-	-441	-0-	126	1	1442	2	N	5	1	8			34
							6	9									
08	2015	X	1379	-0-	-636	-0-	119	1	1254	2	N	5					39
							6	9									
09	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	167	1	1898	2	N	7	1	8			45
							8	9									
10	2015	X	1626	-0-	-389	-0-	143	1	1473	2	N	9					54
							10	9									
11	1830	X	1644	-0-	-186	-0-	146	1	1498	2	N	-0-					54

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
LOPER WELL #: 7 RRCID -> 215142 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	3032	-0-	-208	-0-	225	1	2794	2	N	12					60
							13	9									
07	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	231	1	2637	2	N	3					63
							3	9									
08	3193	X	2440	-0-	-753	-0-	211	1	2219	2	N	9					72
							10	9									
09	3090	X	2823	-0-	-267	-0-	227	1	2585	2	N	10					82
							11	9									
10	3193	X	2297	-0-	-896	-0-	203	1	2091	2	N	3					85
							3	9									
11	3030	X	2600	-0-	-430	-0-	230	1	2368	2	N	2					87
							2	9									

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 216735 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 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
06	1800	X	1690	-0-	-110	-0-	125	1	1555	2	N	9					44
							10	9									
07	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	137	1	1571	2	N	6					50
							7	9									
08	1612	X	1573	-0-	-39	-0-	136	1	1426	2	N	10					60
							11	9									
09	1680	X	1569	-0-	-111	-0-	126	1	1433	2	N	9					69
							10	9									
10	1736	X	1404	-0-	-332	-0-	124	1	1277	2	N	3					72
							3	9									
11	1680	X	803	-0-	-877	-0-	71	1	732	2	N	-0-					72

TOM BONNER WELL #: 5 RRCID -> 218854 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	424	1	5262	2	N	19					179
							21	9									
07	5239	X	5117	-0-	-122	-0-	409	1	4677	2	N	28					207
							31	9									
08	5611	X	5536	-0-	-75	-0-	478	1	5022	2	N	33	188	1			52
							36	9									
09	5670	X	4802	-0-	-868	-0-	387	1	4414	2	N	1					53
							1	9									
10	5859	X	5002	-0-	-857	-0-	441	1	4538	2	N	21					74
							23	9									
11	5670	X	3762	-0-	-1908	-0-	329	1	3378	2	N	50					124
							55	9									

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 252326 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	X	2296	-0-	-284	-0-	170	1	2103	2	N	21	173	1			10
							23	9									
07	2666	X	2639	-0-	-27	-0-	212	1	2427	2	N	-0-					10
08	2666	X	2492	-0-	-174	-0-	216	1	2274	2	N	2					12
							2	9									
09	2580	X	2331	-0-	-249	-0-	187	1	2134	2	N	9	1	8			20
							10	9									
10	2666	X	2160	-0-	-506	-0-	191	1	1967	2	N	2					22
							2	9									
*11	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	233	1	2394	2	N	3					25
							3	9									

PYRAMID LAND WELL #: 12 RRCID -> 253267 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11914 - 11922

06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	66	1	816	2	N	-0-					72
07	1364	N	533	-0-	-831	-0-	43	1	490	2	N	-0-					72
08	899	N	587	-0-	-312	-0-	51	1	536	2	N	-0-					72
09	870	N	661	-0-	-209	-0-	53	1	608	2	N	-0-					72
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	72	1	737	2	N	-0-					72
*11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	58	1	596	2	N	-0-					72

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193278 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11910

06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	27	1	924	2	Y	-0-					4
07	837	N	606	-0-	-231	-0-	606	2			Y	-0-					4
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	29	1	923	2	Y	-0-					4
09	870	N	835	-0-	-35	-0-	22	1	813	2	Y	-0-					4
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	26	1	913	2	Y	-0-					4
*11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	23	1	1004	2	Y	-0-					4

MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197935 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11860

06	180	N	153	-0-	-27	-0-	4	1	149	2	Y	-0-					1
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			Y	-0-					1
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	5	1	172	2	Y	-0-					1
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	7	1	247	2	Y	-0-					1
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	7	1	252	2	Y	-0-					1
*11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	6	1	263	2	Y	-0-					1

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213583 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 11930

06	1350	N	1057	-0-	-293	-0-	30	1	1009	2	Y	16	2	8			94
							18	9									
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1454	2	11	9	Y	10					104
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	42	1	1349	2	Y	1	1	8			104
							1	9									
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	33	1	1219	2	Y	-0-					104
10	1457	N	1145	-0-	-312	-0-	32	1	1101	2	Y	11	1	8			114
							12	9									
11	1350	N	1322	-0-	-28	-0-	30	1	1283	2	Y	8					122
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					38
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					38
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					38
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					38
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					38
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					38

CURRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 183538 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8201 - 8266

06	480	N	25	-0-	-455	-0-	25	2			N	-0-					47
07	465	N	5	-0-	-460	-0-	5	2			N	-0-					47
08	248	N	15	-0-	-233	-0-	15	2			N	-0-					47
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					47
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					47
*11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					47

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNIGHT B WELL #: 1 RRCID -> 162558 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8726 - 8740

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNIGHT A WELL #: 2 RRCID -> 173705 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8787 - 8793

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALAKOFF, SOUTH (PETTIT) 56882 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
MUNSON, DAVID M. INC. 593201
CARTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113276 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8151 - 8255

06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					36
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					36
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					36
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					36
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					36
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 233479 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8520 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					64
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					64
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					64
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					64

ELEON OPERATORS, LLC 247722
HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076533 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8376 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	313	1	106	2	N	-0-					12
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	442	1	153	2	N	163	175	5			-0-
							179	9									
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	464	1	170	2	N	-0-					-0-
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	428	1	73	2	N	-0-					-0-
10	775	N	454	-0-	-321	-0-	429	1	25	2	N	-0-					-0-
11	600	N	501	-0-	-99	-0-	409	1	92	2	N	-0-					-0-

SOUTH HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080595 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9131

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

DEARMAN "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088713 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 8672 - 8816

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

DEARMAN UNIT -C- WELL #: 1U RRCID -> 093555 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8607 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1440	1	487	2	N	-0-					-0-
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1230	1	427	2	N	-0-					-0-
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	817	1	300	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
10	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
FLAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229506 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8518 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	338	-0-	-112	-0-	337	2	1	9	N	1	1	8			120
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					120
08	341	N	28	-0-	-313	-0-	28	2			N	-0-					120
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	652	2	1	9	N	1	1	8			120
10	372	N	350	-0-	-22	-0-	348	2	2	9	N	2	2	8			120
*11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					120

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
MUNSON OPERATING, INC. 593193
GLADNEY, MRS. E. K., UNIT 3 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
06	3000	N	7354	-0-	4354	17698	7276	2	78	9	N	71					382
07	26177	X	8479	-0-	-17698	-0-	8390	2	89	9	N	81					463
08	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	8565	2	90	9	N	82	366	1			179
09	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	9432	2	102	9	N	93	184	1			88
*10	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	8680	2	94	9	N	85					173
11	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					173

MUNSON, DAVID M. INC. 593201
CARTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075029 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					43
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					43
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					43
*09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

PHILLIPS, O. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075457 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8588 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					63
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					63
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	845	2	1	9	N	1					64
*09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1118	2	1	9	N	1					65
*10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1441	2	1	9	N	1					66
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

DEARMAN, H.S. WELL #: 1 S RRCID -> 080924 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4665 - 4718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON -J- WELL #: 1 RRCID -> 093526 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9028 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144383 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8383 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					196
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					196
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					196
*09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					196
*10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					196
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201
PHILLIPS, O. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152810 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8402 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1550	2	4	9	N	4					82
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1194	2	1	9	N	1					83
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1057	2	2	9	N	2					85
*09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	309	2	2	9	N	2					88
*10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1488	2	2	9	N	2					90
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

PHILLIPS, O.A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180259 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8542 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3555	2	4	9	N	4					135
07	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3767	2	3	9	N	3					138
08	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3357	2	15	9	N	14					152
*09	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3846	2	3	9	N	3					155
10	2232	X	479	-0-	-1753	-0-	477	2	2	9	N	2					157
11	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					157

CARTER GAS UNIT 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
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
*09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200141 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8682 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON A WELL #: 1 RRCID -> 225717 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8531 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	64	-0-	64	64	64	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	64					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	64					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	64					N	NO RPT					-0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
ADAMS, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 164396 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9059 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

LANE, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 219305 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8970 - 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
06	1680	N	562	-0-	-1118	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
08	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	2970	X	2657	-0-	-313	-0-	2623	2	34	9	Y	31					59
07	3069	X	2677	-0-	-392	-0-	2659	2	18	9	Y	16					75
08	3069	X	2727	-0-	-342	-0-	2712	2	15	9	Y	14					89
09	2880	X	2793	-0-	-87	-0-	2793	2			Y	-0-					89
10	2976	X	2785	-0-	-191	-0-	2776	2	9	9	Y	8					97
11	2670	X	2668	-0-	-2	-0-	2644	2	24	9	Y	22	99	1			20

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
06	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			Y	-0-					7
07	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			Y	-0-					7
08	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			Y	-0-					7
09	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			Y	-0-					7
10	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			Y	-0-					7
*11	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			Y	-0-	7	1			-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
06	2430	N	2192	-0-	-238	-0-	2190	2	2	9	Y	2					6
07	2542	N	2365	-0-	-177	-0-	2363	2	2	9	Y	2					8
08	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2473	2	1	9	Y	1					9
09	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			Y	-0-					9
10	2356	N	2235	-0-	-121	-0-	2234	2	1	9	Y	1					10
*11	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2789	2	12	9	Y	11	11	1			10

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
06	2850	X	1825	-0-	-1025	-0-	1817	2	8	9	Y	7					11
07	2945	X	2026	-0-	-919	-0-	2020	2	6	9	Y	5					16
08	2945	X	2216	-0-	-729	-0-	2213	2	3	9	Y	3					19
09	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			Y	-0-					19
10	2356	X	2169	-0-	-187	-0-	2167	2	2	9	Y	2					21
*11	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2744	2	12	9	Y	11	22	1			10

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
06	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5069	2	3	9	Y	3					9
07	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4265	2	2	9	Y	2					11
08	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4802	2	2	9	Y	2					13
09	4110	X	2889	-0-	-1221	-0-	2889	2			Y	-0-					13
10	4247	X	3961	-0-	-286	-0-	3961	2			Y	-0-					13
11	4110	X	3110	-0-	-1000	-0-	3098	2	12	9	Y	11	14	1			10

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
06	3000	X	2997	-0-	-3	-0-	2997	2			Y	-0-					-0-
07	3100	X	2714	-0-	-386	-0-	2714	2			Y	-0-					-0-
08	3100	X	2630	-0-	-470	-0-	2630	2			Y	-0-					-0-
09	3000	X	2577	-0-	-423	-0-	2577	2			Y	-0-					-0-
10	3100	X	2554	-0-	-546	-0-	2554	2			Y	-0-					-0-
11	3000	X	2530	-0-	-470	-0-	2530	2			Y	-0-					-0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	879	-0-	-144	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	555	-0-	-375	-0-	505	2	50	9	Y	45	4	1			41

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
06	2700	X	2103	-0-	-597	-0-	2103	2			Y	-0-					18
07	2790	X	1983	-0-	-807	-0-	1983	2			Y	-0-					18
08	2790	X	1983	-0-	-807	-0-	1983	2			Y	-0-					18
09	2430	X	2196	-0-	-234	-0-	2196	2			Y	-0-					18
10	2263	X	2085	-0-	-178	-0-	2085	2			Y	-0-					18
*11	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			Y	-0-	18	1			-0-

ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			Y	-0-					-0-
07	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-
08	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			Y	-0-					-0-
09	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			Y	-0-					-0-
10	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2591	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
*11	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			Y	-0-					-0-

T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	1063	-0-	-2597	-0-	1063	2			Y	-0-					6
07	3782	X	1077	-0-	-2705	-0-	1077	2			Y	-0-					6
08	3503	X	579	-0-	-2924	-0-	579	2			Y	-0-					6
09	1500	X	401	-0-	-1099	-0-	401	2			Y	-0-					6
10	1085	X	337	-0-	-748	-0-	337	2			Y	-0-					6
11	1050	X	214	-0-	-836	-0-	202	2	12	9	Y	11	7	1			10

MANZIKERT (COTTON VALLEY LIME) 57277 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
MANZIKERT WELL #: 1 RRCID -> 162646 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14501 - 14790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5681		5681	-0-	-0-	-0-	56	1	5625	2	N	-0-					-0-
07	8063		8063	-0-	-0-	-0-	80	1	7983	2	N	-0-					-0-
08	6517		6517	-0-	-0-	-0-	65	1	6452	2	N	-0-					-0-
09	5597		5597	-0-	-0-	-0-	55	1	5542	2	N	-0-					-0-
10	6910		6910	-0-	-0-	-0-	68	1	6842	2	N	-0-					-0-
*11	5544		5544	-0-	-0-	-0-	55	1	5489	2	N	-0-					-0-

MARSTERS, N.E. 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
MARSTERS WELL #: 2 RRCID -> 136011 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10900 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	450	1	539	2	N	-0-					126
07	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	465	1	557	2	N	-0-					126
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	465	1	873	2	N	-0-					126
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	450	1	1295	2	N	-0-					126
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	465	1	575	2	N	-0-					126
11	1290	N	995	-0-	-295	-0-	450	1	545	2	N	-0-					126

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 129944 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10911 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	21	1	108	2	N	-0-					1
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	23	1	128	2	N	-0-					1
08	124	N	10	-0-	-114	-0-	1	1	8	2	N	1	1	8			1
							1	9									
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					1
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	1	1			-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

BONNER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 132589 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10944 - 11140

06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	255	1	1330	2	N	31					68
							34	9									
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	199	1	1112	2	N	24					92
							26	9									
08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	226	1	1403	2	N	38	15	1			115
							42	9									
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	257	1	1362	2	N	45					160
							50	9									
10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	277	1	1579	2	N	47	19	1			188
							52	9									
*11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	200	1	1081	2	N	24					212
							26	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 133365 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10990 - 11190

06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	121	1	631	2	N	1					63
							1	9									
07	1271	N	1055	-0-	-216	-0-	160	1	895	2	N	-0-					63
08	1054	N	542	-0-	-512	-0-	75	1	466	2	N	1	1	1			63
							1	9									
09	750	N	330	-0-	-420	-0-	52	1	278	2	N	-0-					63
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	166	1	943	2	N	-0-					63
*11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	150	1	813	2	N	-0-					63

THORNTON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 136012 COMPL. DATE 10/05/1990 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 11222

06	210	N	157	-0-	-53	-0-	25	1	132	2	N	-0-					22
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	42	1	236	2	N	-0-					22
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	32	1	201	2	N	1	1	1			22
							1	9									
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	32	1	169	2	N	-0-					22
10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	178	1	1014	2	N	14					36
							15	9									
*11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	217	1	1173	2	N	-0-					36

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 2 RRCID -> 136546 COMPL. DATE 10/06/1990 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10960 - 11144

06	630	N	589	-0-	-41	-0-	95	1	494	2	N	-0-					78
07	620	N	580	-0-	-40	-0-	88	1	492	2	N	-0-					78
08	620	N	617	-0-	-3	-0-	85	1	531	2	N	1	1	1			78
							1	9									
09	600	N	543	-0-	-57	-0-	86	1	457	2	N	-0-					78
10	589	N	574	-0-	-15	-0-	86	1	488	2	N	-0-					78
11	600	N	449	-0-	-151	-0-	70	1	379	2	N	-0-					78

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 153490 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10846 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3420	X	2356	-0-	-1064	-0-	379	1	1977	2	N	-0-					2
07	3379	X	2300	-0-	-1079	-0-	349	1	1951	2	N	-0-					2
08	2790	X	2318	-0-	-472	-0-	321	1	1997	2	N	-0-					2
09	2700	X	1934	-0-	-766	-0-	307	1	1627	2	N	-0-					2
10	2604	X	1933	-0-	-671	-0-	289	1	1644	2	N	-0-	1	1			1
11	2250	N	1561	-0-	-689	-0-	243	1	1318	2	N	-0-					1

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 3 RRCID -> 156271 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10970 - 11164

06	1410	N	1229	-0-	-181	-0-	198	1	1030	2	N	1					85
							1	9									
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	218	1	1219	2	N	1					86
							1	9									
08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	197	1	1221	2	N	3	2	1			87
							3	9									
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	289	1	1530	2	N	21					108
							23	9									
10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	218	1	1243	2	N	1	3	1			106
							1	9									
11	1380	N	1178	-0-	-202	-0-	183	1	994	2	N	1					107
							1	9									

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 191273 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10979 - 11950

06	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	357	1	1860	2	N	4					92
							4	9									
07	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	331	1	1851	2	N	14					106
							15	9									
08	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	312	1	1940	2	N	28	15	1			119
							31	9									
09	2070	X	2066	-0-	-4	-0-	327	1	1731	2	N	7					126
							8	9									
10	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	392	1	2231	2	N	8	18	1			116
							9	9									
*11	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	343	1	1857	2	N	26					142
							29	9									

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 4 RRCID -> 196635 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10932 - 11032

06	90	N	87	-0-	-3	-0-	14	1	73	2	N	-0-					33
07	155	N	4	-0-	-151	-0-	1	1	3	2	N	-0-					33
08	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					33
09	90	N	24	-0-	-66	-0-	4	1	20	2	N	-0-					33
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	2	N	-0-	1	1			32
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	N	-0-					32

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 205078 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10972 - 11121

06	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	1540	1	8030	2	N	63					251
							69	9									
07	11474	X	11474	-0-	-0-	-0-	1729	1	9662	2	N	75	182	1			144
							83	9									
08	14969	X	14969	-0-	-0-	-0-	2054	1	12765	2	N	136	30	1			250
							150	9									
09	10950	X	10031	-0-	-919	-0-	1580	1	8371	2	N	73					323
							80	9									
10	11470	X	9569	-0-	-1901	-0-	1418	1	8077	2	N	67	217	1			173
							74	9									
*11	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	1790	1	9700	2	N	88					261
							97	9									

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
BONNER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 205601 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10977 - 11159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	27	1	143	2	N	-0-					78
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	17	1	95	2	N	-0-					78
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	76	1	470	2	N	1	1	1			78
							1	9									
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	78	1	416	2	N	-0-					78
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	87	1	494	2	N	-0-					78
*11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	115	1	626	2	N	-0-					78

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
EPPES WELL #: 1 RRCID -> 131956 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10881 - 11081

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED BONNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188928 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10939 - 11838

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2012 - PLUGGED 07/23/12

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 120546 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 11989 PERF.10920 - 11010

06	2727	N	2672	-0-	-55	-0-	187	1	2485	2	N	-0-					23
07	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	85	1	2347	2	N	-0-					23
08	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	66	1	2254	2	N	-0-					23
09	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	211	1	1937	2	N	-0-					23
10	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	192	1	2049	2	N	-0-					23
*11	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	226	1	1981	2	N	-0-					23

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147973 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10916 - 11104

06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	65	1	855	2	N	-0-					23
07	1054	N	782	-0-	-272	-0-	27	1	755	2	N	-0-					23
08	1116	N	777	-0-	-339	-0-	22	1	755	2	N	-0-					23
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	101	1	932	2	N	-0-					23
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	69	1	736	2	N	-0-					23
*11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	104	1	915	2	N	-0-					23

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151273 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10925 - 11107

06	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	167	1	2219	2	N	-0-					58
07	2325	X	1676	-0-	-649	-0-	59	1	1617	2	N	-0-					58
08	2325	X	1692	-0-	-633	-0-	48	1	1644	2	N	-0-					58
09	2250	X	1621	-0-	-629	-0-	159	1	1462	2	N	-0-					58
10	2325	X	416	-0-	-1909	-0-	36	1	380	2	N	-0-					58
11	2250	X	1370	-0-	-880	-0-	140	1	1230	2	N	-0-					58

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

UTLEY-HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153472 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10830 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	44	1	588	2	N	-0-					8
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	45	1	1224	2	N	-0-					8
08	992	N	842	-0-	-150	-0-	24	1	818	2	N	-0-					8
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	83	1	758	2	N	-0-					8
10	1271	N	885	-0-	-386	-0-	76	1	809	2	N	-0-					8
11	810	N	576	-0-	-234	-0-	59	1	517	2	N	-0-					8

HILL-SHAW WELL #: 1 RRCID -> 155992 COMPL. DATE 09/02/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 11094

06	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	78	1	1031	2	N	-0-					120
07	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	37	1	1014	2	N	-0-					120
08	1147	N	969	-0-	-178	-0-	28	1	941	2	N	-0-					120
09	1110	N	980	-0-	-130	-0-	96	1	884	2	N	-0-					120
10	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	86	1	918	2	N	-0-					120
*11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	100	1	872	2	N	-0-					120

WATSON TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156137 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10790 - 10964

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

DENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157144 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10925 - 11152

06	1350	N	1151	-0-	-199	-0-	81	1	1070	2	N	-0-					62
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	53	1	1467	2	N	-0-					62
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	40	1	1359	2	N	-0-					62
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	127	1	1166	2	N	-0-					62
10	1519	N	1323	-0-	-196	-0-	113	1	1210	2	N	-0-					62
11	1350	N	1205	-0-	-145	-0-	123	1	1082	2	N	-0-					62

HILL-LAMBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160596 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11012 - 11221

06	900	N	788	-0-	-112	-0-	55	1	733	2	N	-0-					54
07	961	N	795	-0-	-166	-0-	28	1	767	2	N	-0-					54
08	899	N	660	-0-	-239	-0-	19	1	641	2	N	-0-					54
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	77	1	703	2	N	-0-					54
10	806	N	797	-0-	-9	-0-	68	1	729	2	N	-0-					54
*11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	76	1	668	2	N	-0-					54

BONNER WELL #: 1 RRCID -> 162924 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11372 PERF.10948 - 11195

06	600	N	572	-0-	-28	-0-	40	1	532	2	N	-0-					128
07	651	N	579	-0-	-72	-0-	20	1	559	2	N	-0-					128
08	651	N	575	-0-	-76	-0-	16	1	559	2	N	-0-					128
09	570	N	554	-0-	-16	-0-	54	1	500	2	N	-0-					128
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	51	1	541	2	N	-0-					128
11	570	N	566	-0-	-4	-0-	58	1	508	2	N	-0-					128

HILL-SNEED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163221 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 11406 PERF.11050 - 11243

06	450	N	418	-0-	-32	-0-	29	1	389	2	N	-0-					14
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	15	1	412	2	N	-0-					14
08	434	N	420	-0-	-14	-0-	12	1	408	2	N	-0-					14
09	420	N	405	-0-	-15	-0-	40	1	365	2	N	-0-					14
10	434	N	408	-0-	-26	-0-	35	1	373	2	N	-0-					14
11	420	N	362	-0-	-58	-0-	37	1	325	2	N	-0-					14

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 166887 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11170 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	18	1	237	2	N	-0-					181
07	434	N	115	-0-	-319	-0-	4	1	111	2	N	-0-					181
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	12	1	417	2	N	-0-					181
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	25	1	226	2	N	-0-					181
10	124	N	66	-0-	-58	-0-	6	1	60	2	N	-0-					181
11	420	N	297	-0-	-123	-0-	30	1	267	2	N	-0-					181

WATSON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 168535 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7160 - 7301

06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	N	-0-					28
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	3	1	92	2	N	-0-					28
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	3	1	111	2	N	-0-					28
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	9	1	84	2	N	-0-					28
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	2	N	-0-					28
11	120	N	77	-0-	-43	-0-	8	1	69	2	N	-0-					28

WATSON TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226901 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10808 - 10966

06	1500	N	1387	-0-	-113	-0-	97	1	1290	2	N	-0-					70
07	1550	N	1363	-0-	-187	-0-	48	1	1315	2	N	-0-					70
08	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	38	1	1303	2	N	-0-					70
09	1380	N	1279	-0-	-101	-0-	126	1	1153	2	N	-0-					70
10	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	111	1	1188	2	N	-0-					70
11	1290	N	1206	-0-	-84	-0-	124	1	1082	2	N	-0-					70

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 227108 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11035 - 11124

06	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	275	1	3650	2	N	-0-					113
07	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	121	1	3328	2	N	-0-					113
08	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	95	1	3237	2	N	-0-					113
09	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	289	1	2654	2	N	-0-					113
10	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	290	1	3095	2	N	1	1	8			113
							1	9									
*11	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	337	1	2948	2	N	-0-					113

HIBBARD ENERGY, LP 383757
BONNER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 121562 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 12222 PERF.10912 - 11041

06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					94
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					94
08	651	N	505	-0-	-146	-0-	505	2			N	-0-					94
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					94
*10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					94
11	480	N	403	-0-	-77	-0-	403	2			N	-0-					94

EPPES, C.A. ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 133999 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10866 - 11008

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
EPPES, C.A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 151894 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10911 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					114
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					114
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					114
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	647	2	1	9	N	1					115
10	961	N	698	-0-	-263	-0-	698	2			N	-0-					115
11	900	N	606	-0-	-294	-0-	606	2			N	-0-					115

MUSTANG DRILLING, INC. 596917
BAUM, G.F JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 154713 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11016 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATARA ANDOVER I LLC 643257
COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 153949 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10944 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1296	-0-	-144	-0-	240	1	1056	2	N	-0-					28
07	1519	N	1380	-0-	-139	-0-	248	1	1132	2	N	-0-					28
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	248	1	1163	2	N	-0-					28
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	240	1	1084	2	N	-0-					28
10	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	248	1	1103	2	N	-0-					28
11	1380	N	1295	-0-	-85	-0-	240	1	1055	2	N	-0-					28

BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 185940 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11078

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

MARTINS MILL (RODESSA) 57810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
BASS, J.W. SR. WELL #: 1 RRCID -> 080923 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8362 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	18	-0-	-102	-0-	18	2			N	-0-					156
07	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					156
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	43	2	1	9	N	1					157
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	28	2	1	9	N	1					158
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					158
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					158

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
HUCKABAY, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 092514 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8307 - 8317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	116	2	N	-0-					42
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	21	1	187	2	N	-0-					42
08	186	N	141	-0-	-45	-0-	19	1	122	2	N	-0-					42
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	26	1	203	2	N	-0-					42
10	217	N	59	-0-	-158	-0-	17	1	42	2	N	-0-					42
11	150	N	105	-0-	-45	-0-	48	1	57	2	N	-0-					42

MARTINS MILL (RODESSA 8170) 57810 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
CHANDLER WELL #: 3 RRCID -> 244316 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8166 - 8168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	587 R	587	-0-	-0-	-0-	57	1	506	2	N	22					239
						24	9									
07	682 #	548	-0-	-134	-0-	50	1	446	2	N	47	189	1			97
						52	9									
08	699 R	699	-0-	-0-	-0-	93	1	582	2	N	22					119
						24	9									
09	600 #	350	-0-	-250	-0-	37	1	291	2	N	20					139
						22	9									
10	620 #	297	-0-	-323	-0-	78	1	197	2	N	20					159
						22	9									
11	690 #	304	-0-	-386	-0-	130	1	154	2	N	18					177
						20	9									

MARTINS MILL (RODESSA 8250) 57810 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 101209 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8235 - 8260

06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	52	1	461	2	N	18					90
						20	9									
07	845 N	845	-0-	-0-	-0-	81	1	732	2	N	29					119
						32	9									
08	744 N	706	-0-	-38	-0-	95	1	594	2	N	15					134
						17	9									
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	70	1	545	2	N	26					160
						29	9									
10	837 N	562	-0-	-275	-0-	153	1	387	2	N	20					180
						22	9									
11	690 N	526	-0-	-164	-0-	231	1	274	2	N	19					199
						21	9									

MCBEE (PETTIT) 58784 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BELL & KINLEY COMPANY 062783
THORNE-BARKLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130872 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 11562 PERF. 9487 - 9670

06	570 N	564	-0-	-6	-0-	564	2			N	-0-					9
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					9
08	682 N	578	-0-	-104	-0-	578	2			N	-0-					9
09	570 N	413	-0-	-157	-0-	413	2			N	-0-					9
10	496 N	230	-0-	-266	-0-	230	2			N	-0-					9
11	570 N	360	-0-	-210	-0-	360	2			N	-0-					9

MCBEE (RODESSA) 58784 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BELL & KINLEY COMPANY 062783
BARKLEY, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 015459 COMPL. DATE 08/19/1955 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 8792 - 8794

06	1230 N	1194	-0-	-36	-0-	1184	2	10	9	N	9					116
07	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1212	2	4	9	N	4					120
08	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1428	2	17	9	N	15					135
09	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1323	2	9	9	N	8					143
10	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1577	2	9	9	N	8					151
*11	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1642	2	15	9	N	14					165

GOLIE, M. WELL #: 1 C RRCID -> 015460 COMPL. DATE 03/10/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8833 - 8841

06	990 N	860	-0-	-130	-0-	854	2	6	9	N	5	39	1			111
07	942 N	942	-0-	-0-	-0-	932	2	10	9	N	9					120
08	837 N	651	-0-	-186	-0-	651	2			N	-0-					120
09	870 N	248	-0-	-622	-0-	240	2	8	9	N	7					127
10	930 N	260	-0-	-670	-0-	257	2	3	9	N	3					130
11	630 N	523	-0-	-107	-0-	500	2	23	9	N	21					151

MCBEE (RODESSA) //CONT.// 58784 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BELL & KINLEY COMPANY //CONT.// 062783
THORNE, O. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031266 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8772 - 8778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1556	2	11	9	N	10	177	1			29
07	1550 N	1176	-0-	-374	-0-	1161	2	15	9	N	14					43
08	INC G-10	1377	-0-	1377	1377	1356	2	21	9	N	19					62
09	INC G-10	1070	-0-	1070	2447	1052	2	18	9	N	16					78
10	INC G-10	588	-0-	588	3035	580	2	8	9	N	7					85
11	INC G-10	868	-0-	868	3903	824	2	44	9	N	40					125

MCBRIDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034768 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8650 - 8663

06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	774	2	20	9	N	18	146	1			11
07	821 N	821	-0-	-0-	-0-	802	2	19	9	N	17					28
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	797	2	11	9	N	10					38
09	780 N	660	-0-	-120	-0-	646	2	14	9	N	13					51
10	806 N	528	-0-	-278	-0-	516	2	12	9	N	11					62
11	780 N	756	-0-	-24	-0-	715	2	41	9	N	37					99

MCBEE (TRAVIS PEAK) 58784 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BELL & KINLEY COMPANY 062783
GOLIE, M. WELL #: 1 T RRCID -> 015461 COMPL. DATE 02/27/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10039 - 10204

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
THORNE-BARKLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234745 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10774 - 11010

06	1830 N	1490	-0-	-340	-0-	126	1	1364	2	N	-0-					75
07	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	180	1	1957	2	N	17					92
						19	9									
08	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	213	1	2408	2	N	17					109
						19	9									
09	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	231	1	2273	2	N	64	148	1			25
						70	9									
10	3100 N	4007	-0-	907	907	358	1	3649	2	N	-0-					25
*11	3000 N	2219	-0-	-781	126	194	1	2025	2	N	-0-					25

GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241801 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10485 - 10969

06	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	324	1	3499	2	N	-0-					47
07	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	285	1	3107	2	N	7					54
						8	9									
08	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	252	1	2843	2	N	5					59
						6	9									
09	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	219	1	2165	2	N	35	30	1			64
						39	9									
10	1550 X	1194	-0-	-356	-0-	107	1	1087	2	N	-0-					64
*11	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	256	1	2666	2	N	-0-					64

MCBRIDE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 251051 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10642 - 10735

06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
11	180 N	147	-0-	-33	-0-	147	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17028	17028	-0-	-0-	-0-	17028	2		N	-0-			-0-
07	16050	16050	-0-	-0-	-0-	16050	2		N	-0-			-0-
08	14988	14988	-0-	-0-	-0-	14988	2		N	-0-			-0-
09	14620	14620	-0-	-0-	-0-	14620	2		N	-0-			-0-
10	15979	15979	-0-	-0-	-0-	15979	2		N	-0-			-0-
*11	15095	15095	-0-	-0-	-0-	15095	2		N	-0-			-0-

MEXIA (NACATOCH) 60918 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
BRINKLEY, GREG D. 093422
ROSS, HESTER WELL #: 1 RRCID -> 087597 COMPL. DATE 02/18/1980 TOTAL DEPTH 700 PERF. 651 - 660

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KIMBELL, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 088235 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 696 PERF. 639 - 646

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEXIA DEEP (TRAVIS PEAK 5820) 60927 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
BROWN OIL & GAS CO. 101390
GAMBLE, L. WELL #: 1G RRCID -> 208470 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5827 - 5832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	6	1	210	2	Y	-0-				-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-				-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	2	Y	-0-				-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	8	1	256	2	Y	-0-				-0-
*11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	19	1	629	2	Y	-0-				-0-

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

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

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MIMMS CREEK (COTTON VALLEY SAND) 61780 302 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STALLION SWD, LP 811982
SALTY'S FREESTONE SWD #1 WELL #: 1 RRCID -> 220153 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4645 - 4750

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

MOORE STATION (JAMES LIME) 62723 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
HUNT OIL COMPANY 416330
HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111323 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10367 - 10495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5310 X	5159	-0-	-151	-0-	5128	3	31	9	Y	28					207
07	4557 X	4276	-0-	-281	-0-	4252	3	24	9	Y	22					229
08	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	5283	3	29	9	Y	26					255
09	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4681	3	15	9	Y	14					269
10	5332 X	5178	-0-	-154	-0-	5128	3	50	9	Y	45					314
11	5160 X	3433	-0-	-1727	-0-	3416	3	17	9	Y	15					329

HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182890 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10450 - 10526

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-

MUMFORD, N. (COTTON VALLEY LIME) 63767 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
MUSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181775 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 16767 PERF.15662 - 15715

06	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	279 N	74	-0-	-205	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	3100 N	3237	-0-	137	137	3237	3			N	-0-					-0-
09	3000 N	2879	-0-	-121	16	2879	3			N	-0-					-0-
10	1435 N	1419	-0-	-16	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
11	1410	1154	-0-	-256	-0-	1154	3			N	-0-					-0-

MUMFORD, N. (CV SANDS) 63767 080 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
MUSE, MARY WELL #: 1R RRCID -> 188413 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12228 - 12766

06	420 #	248	-0-	-172 B	-808	248	3			N	-0-					-0-
07	434 #	301	-0-	-133 B	-941	301	3			N	-0-					-0-
08	186 #	192	-0-	6 B	-935	192	3			N	-0-					-0-
09	240 #	277	-0-	37 B	-898	277	3			N	-0-					-0-
10	310 #	296	-0-	-14 B	-912	296	3			N	-0-					-0-
11	300 #	213	-0-	-87 B	-999	213	3			N	-0-					-0-

MARGARITA WELL #: 1 RRCID -> 259357 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 18280 PERF.13810 - 13830

06	60 N	26	-0-	-34 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MYRTLE SPRINGS (SMACKOVER 13250) 64235 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
MARR OIL & GAS, LTD. 526693
BRUCE FARMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052496 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 13544 PERF.12894 - 13189

06	15360 #	6354	-0-	-9006	-0-	6354	3			N	-0-					-0-
07	18817 #	11977	-0-	-6840	-0-	11977	3			N	-0-					-0-
08	23477	23477	-0-	-0-	-0-	23477	3			N	-0-					-0-
09	21612	21612	-0-	-0-	-0-	21612	3			N	-0-					-0-
10	20926	20926	-0-	-0-	-0-	20926	3			N	-0-					-0-
11	18690	9317	-0-	-9373	-0-	9317	3			N	-0-					-0-

MYRTLE SPRINGS (SMACKOVER 13250)//CONT.// 64235 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
TRISTREAM EAST TEXAS, LLC 871107
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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
HILL "C" WELL #: 1 RRCID -> 178890 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12301 - 12821

06	2534	N	2534	-0-	-0-	B	-0-	25	1	2509	2	N	-0-		-0-
07	2765	N	2765	-0-	-0-	B	-0-	27	1	2738	2	N	-0-		-0-
08	2615	N	2615	-0-	-0-	B	-0-	26	1	2589	2	N	-0-		-0-
09	2597	N	2597	-0-	-0-	B	-0-	26	1	2571	2	N	-0-		-0-
10	2759	N	2596	-0-	-163	B	-0-	26	1	2570	2	N	-0-		-0-
11	2520	N	2419	-0-	-101	B	-0-	24	1	2395	2	N	-0-		-0-

BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180523 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12304 - 12808

06	2659	N	2659	-0-	-0-	B	-0-	26	1	2633	2	N	-0-		-0-
07	2576	N	2576	-0-	-0-	B	-0-	26	1	2550	2	N	-0-		-0-
08	2697	N	2697	-0-	-0-	B	-0-	27	1	2670	2	N	-0-		-0-
09	2446	N	2446	-0-	-0-	B	-0-	24	1	2422	2	N	-0-		-0-
10	2736	N	2736	-0-	-0-	B	-0-	27	1	2709	2	N	-0-		-0-
*11	2359	N	2359	-0-	-0-	B	-0-	23	1	2336	2	N	-0-		-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 184927 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12888

06	4912	X	4912	-0-	-0-	B	-0-	49	1	4863	2	Y	-0-		93
07	5053	X	4994	-0-	-59	B	-0-	49	1	4945	2	Y	-0-		93
08	5022	X	4877	-0-	-145	B	-0-	48	1	4829	2	Y	-0-		93
09	4920	X	4109	-0-	-811	B	-0-	41	1	4068	2	Y	-0-		93
10	5084	X	4637	-0-	-447	B	-0-	46	1	4591	2	Y	-0-		93
11	4920	X	3230	-0-	-1690	B	-0-	32	1	3198	2	Y	-0-		93

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 186933 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13346 PERF.12562 - 12689

06	3707	X	3707	-0-	-0-	B	-0-	37	1	3670	2	Y	-0-		19
07	3844	X	3046	-0-	-798	B	-0-	30	1	3016	2	Y	-0-		19
08	3844	X	3566	-0-	-278	B	-0-	35	1	3531	2	Y	-0-		19
09	3720	X	3202	-0-	-518	B	-0-	32	1	3170	2	Y	-0-		19
10	3997	X	3997	-0-	-0-	B	-0-	40	1	3957	2	Y	-0-		19
*11	3820	X	3820	-0-	-0-	B	-0-	38	1	3782	2	Y	-0-		19

TERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 187347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12472 - 12532

06	1770	N	1737	-0-	-33	B	-0-	17	1	1720	2	Y	-0-		-0-
07	1860	N	1822	-0-	-38	B	-0-	18	1	1804	2	Y	-0-		-0-
08	1829	N	1662	-0-	-167	B	-0-	16	1	1646	2	Y	-0-		-0-
09	1740	N	1730	-0-	-10	B	-0-	17	1	1713	2	Y	-0-		-0-
10	1829	N	1742	-0-	-87	B	-0-	17	1	1725	2	Y	-0-		-0-
*11	1762	N	1762	-0-	-0-	B	-0-	17	1	1745	2	Y	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCADAMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 187920 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13008 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6330	X	6011	-0-	-319	B	-0-	60	1	5951	2	Y	-0-			76
07	6727	X	5718	-0-	-1009	B	-0-	57	1	5661	2	Y	-0-			76
08	5947	X	5947	-0-	-0-	B	-0-	59	1	5888	2	Y	-0-			76
09	5502	X	5502	-0-	-0-	B	-0-	54	1	5448	2	Y	-0-			76
10	5793	X	5793	-0-	-0-	B	-0-	57	1	5736	2	Y	-0-			76
*11	6252	X	6252	-0-	-0-	B	-0-	62	1	6190	2	Y	-0-			76

TERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 187990 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12782 - 13293

06	750	N	604	-0-	-146	B	-0-	6	1	598	2	N	-0-			-0-
07	876	N	876	-0-	-0-	B	-0-	9	1	867	2	N	-0-			-0-
08	651	N	609	-0-	-42	B	-0-	6	1	603	2	N	-0-			-0-
09	1004	N	1004	-0-	-0-	B	-0-	10	1	994	2	N	-0-			-0-
10	918	N	918	-0-	-0-	B	-0-	9	1	909	2	N	-0-			-0-
*11	881	N	881	-0-	-0-	B	-0-	9	1	872	2	N	-0-			-0-

TERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 188732 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12585 - 12718

06	2580	X	2320	-0-	-260	B	-0-	23	1	2297	2	Y	-0-			20
07	2542	X	2389	-0-	-153	B	-0-	24	1	2365	2	Y	-0-			20
08	2449	N	2357	-0-	-92	B	-0-	23	1	2334	2	Y	-0-			20
09	2310	N	2297	-0-	-13	B	-0-	23	1	2274	2	Y	-0-			20
10	2387	N	2315	-0-	-72	B	-0-	23	1	2292	2	Y	-0-			20
*11	2322	N	2322	-0-	-0-	B	-0-	23	1	2299	2	Y	-0-			20

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 188733 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12060 - 12314

06	1380	N	521	-0-	-859	B	-0-	5	1	516	2	N	-0-			15
07	1054	N	903	-0-	-151	B	-0-	9	1	894	2	N	-0-			15
08	1263	N	1263	-0-	-0-	B	-0-	13	1	1250	2	N	-0-			15
09	786	N	786	-0-	-0-	B	-0-	8	1	778	2	N	-0-			15
10	899	N	814	-0-	-85	B	-0-	8	1	806	2	N	-0-			15
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	B	-0-					N	-0-			15

HILL "C" WELL #: 2 RRCID -> 188736 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12550 - 12804

06	2490	N	2437	-0-	-53	B	-0-	24	1	2413	2	N	-0-			-0-
07	2799	N	2799	-0-	-0-	B	-0-	28	1	2771	2	N	-0-			-0-
08	2511	N	2215	-0-	-296	B	-0-	22	1	2193	2	N	-0-			-0-
09	2430	N	2352	-0-	-78	B	-0-	23	1	2329	2	N	-0-			-0-
10	2790	N	2432	-0-	-358	B	-0-	24	1	2408	2	N	-0-			-0-
*11	2209	N	2209	-0-	-0-	B	-0-	22	1	2187	2	N	-0-			-0-

TERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 188737 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12414 - 12569

06	2460	N	2387	-0-	-73	B	-0-	24	1	2363	2	Y	-0-			-0-
07	2480	N	2433	-0-	-47	B	-0-	24	1	2409	2	Y	-0-			-0-
08	2449	N	2381	-0-	-68	B	-0-	24	1	2357	2	Y	-0-			-0-
09	2375	N	2375	-0-	-0-	B	-0-	24	1	2351	2	Y	-0-			-0-
10	2418	N	2314	-0-	-104	B	-0-	23	1	2291	2	Y	-0-			-0-
11	2310	N	2173	-0-	-137	B	-0-	22	1	2151	2	Y	-0-			-0-

TERRY "C" WELL #: 2 RRCID -> 188739 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12354 - 12565

06	2190	N	2178	-0-	-12	B	-4196	22	1	2156	2	Y	-0-			-0-
07	2232	N	2047	-0-	-185	B	-4196	20	1	2027	2	Y	-0-			-0-
08	2201	N	1722	-0-	-479	B	-4196	17	1	1705	2	Y	-0-			-0-
09	2130	N	2190	-0-	60	B	-4136	22	1	2168	2	Y	-0-			-0-
10	2046	N	779	-0-	-1267	B	-4136	8	1	771	2	Y	-0-			-0-
11	1680	N	2168	-0-	488	B	-3648	21	1	2147	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 189025 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12696 - 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
06	2501 N	2501	-0-	-0- B	-0-	25	1	2476	2	Y	-0-			-0-
07	2604 N	2577	-0-	-27 B	-0-	26	1	2551	2	Y	-0-			-0-
08	2542 N	2526	-0-	-16 B	-0-	25	1	2501	2	Y	-0-			-0-
09	2460 N	2077	-0-	-383 B	-0-	21	1	2056	2	Y	-0-			-0-
10	2545 N	2545	-0-	-0- B	-0-	25	1	2520	2	Y	-0-			-0-
*11	2442 N	2442	-0-	-0- B	-0-	24	1	2418	2	Y	-0-			-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 189257 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12646 - 12767

06	2550 N	2318	-0-	-232 B	-0-	23	1	2295	2	Y	-0-			2
07	2542 N	2043	-0-	-499 B	-0-	20	1	2023	2	Y	-0-			2
08	2356 N	2019	-0-	-337 B	-0-	20	1	1999	2	Y	-0-			2
09	2310 N	334	-0-	-1976 B	-0-	3	1	331	2	Y	-0-			2
10	2416 N	2416	-0-	-0- B	-0-	24	1	2392	2	Y	-0-			2
11	1950 N	1746	-0-	-204 B	-0-	17	1	1729	2	Y	-0-			2

MCADAMS "B" WELL #: 4L RRCID -> 190537 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11990 - 12236

06	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	4	1	383	2	Y	-0-			31
07	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	4	1	392	2	Y	-0-			31
08	434 N	376	-0-	-58 B	-0-	4	1	372	2	Y	-0-			31
09	390 N	145	-0-	-245 B	-0-	1	1	144	2	Y	-0-			31
10	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					Y	-0-			31
*11	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	6	1	576	2	Y	-0-			31

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 8 RRCID -> 190538 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12408 - 12848

06	210 N	171	-0-	-39 B	-0-	2	1	169	2	Y	-0-			-0-
07	186 N	8	-0-	-178 B	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
08	186 N	99	-0-	-87 B	-0-	1	1	98	2	Y	-0-			-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					Y	-0-			-0-
10	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	3	1	263	2	Y	-0-			-0-
*11	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	3	1	327	2	Y	-0-			-0-

TERRY "A" WELL #: 5 RRCID -> 190624 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12426 - 12635

06	1863 N	1863	-0-	-0- B	-0-	18	1	1845	2	Y	-0-			-0-
07	1848 N	1848	-0-	-0- B	-0-	18	1	1830	2	Y	-0-			-0-
08	2046 N	2044	-0-	-2 B	-0-	20	1	2024	2	Y	-0-			-0-
09	1860 N	1672	-0-	-188 B	-0-	17	1	1655	2	Y	-0-			-0-
10	1860 N	1746	-0-	-114 B	-0-	17	1	1729	2	Y	-0-			-0-
11	1980 N	1821	-0-	-159 B	-0-	18	1	1803	2	Y	-0-			-0-

MCADAMS "B" WELL #: 2 RRCID -> 190638 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13145 - 13250

06	3000 X	2922	-0-	-78 B	-0-	29	1	2893	2	Y	-0-			48
07	3100 X	2950	-0-	-150 B	-0-	29	1	2921	2	Y	-0-			48
08	2883 N	2868	-0-	-15 B	-0-	28	1	2840	2	Y	-0-			48
09	2791 N	2791	-0-	-0- B	-0-	28	1	2763	2	Y	-0-			48
10	2889 N	2889	-0-	-0- B	-0-	29	1	2860	2	Y	-0-			48
*11	2804 N	2804	-0-	-0- B	-0-	28	1	2776	2	Y	-0-			48

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FRYER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205156 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12386 - 12512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2084 N	2084	-0-	-0- B	-0-	21	1	2063	2	N	-0-			63
07	2060 N	2060	-0-	-0- B	-0-	20	1	2040	2	N	-0-			63
08	1592 N	1592	-0-	-0- B	-0-	16	1	1576	2	N	-0-			63
09	1830 N	1830	-0-	-0- B	-0-	18	1	1812	2	N	-0-			63
10	1714 N	1714	-0-	-0- B	-0-	17	1	1697	2	N	-0-			63
*11	1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	11	1	1100	2	N	6			63
						7	9							

TERRY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217245 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12412 - 12619

06	3164 X	3164	-0-	-0- B	-0-	31	1	3133	2	N	-0-			-0-
07	2666 X	2637	-0-	-29 B	-0-	26	1	2611	2	N	-0-			-0-
08	3138 X	3138	-0-	-0- B	-0-	31	1	3107	2	N	-0-			-0-
09	2580 X	2508	-0-	-72 B	-0-	25	1	2483	2	N	-0-			-0-
10	2666 X	2266	-0-	-400 B	-0-	22	1	2244	2	N	-0-			-0-
11	2580 X	2349	-0-	-231 B	-0-	23	1	2326	2	N	-0-			-0-

FRYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 223594 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11920 - 12350

06	3942 X	3942	-0-	-0- B	-0-	39	1	3903	2	N	-0-			6
07	4030 X	3964	-0-	-66 B	-0-	39	1	3925	2	N	-0-			6
08	3782 X	3340	-0-	-442 B	-0-	33	1	3307	2	N	-0-			6
09	3828 X	3828	-0-	-0- B	-0-	38	1	3790	2	N	-0-			6
10	3782 X	3672	-0-	-110 B	-0-	36	1	3636	2	N	-0-			6
*11	3916 X	3916	-0-	-0- B	-0-	39	1	3877	2	N	-0-			6

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SHILOH WELL #: 1 RRCID -> 170389 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12967 - 13014

06	2258 N	2258	-0-	-0- B	-0-	2258	2			N	-0-			-0-
07	2180 N	2180	-0-	-0- B	-0-	2180	2			N	-0-			-0-
08	2156 N	2156	-0-	-0- B	-0-	2156	2			N	-0-			-0-
09	2250 N	1976	-0-	-274 B	-0-	1976	2			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	2100 N	NO RPT	-0-	-2100 B	-0-					N	NO RPT			-0-

RED, LYLE WELL #: 2 RRCID -> 192888 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12854 - 12866

06	4986 X	4986	-0-	-0- B	-0-	4950	2	36	9	N	33			220
07	5565 X	5565	-0-	-0- B	-0-	5534	2	31	9	N	28			248
08	838 X	838	-0-	-0- B	-0-	732	2	106	9	N	96	174	1	170
09	5940 X	5940	-0-	-0- B	-0-	5920	2	20	9	N	18			188
10	310 X	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT			188
11	300 X	NO RPT	-0-	-300 B	-0-					N	NO RPT			188

RED, LYLE WELL #: 1 RRCID -> 198081 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12801 - 12824

06	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-			166
07	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-			166
08	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-			166
09	210 N	183	-0-	-27 B	-0-	183	2			N	-0-			166
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			166
11	240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-					N	NO RPT			166

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
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
06	5430 X	221	-0-	-5209 B	-0-	221	2		N	-0-			-0-
07	5549 X	104	-0-	-5445 B	-0-	104	2		N	-0-			-0-
08	11274 X	11274	-0-	-0- B	-0-	11274	2		N	-0-			-0-
09	8378 X	8378	-0-	-0- B	-0-	8378	2		N	-0-			-0-
10	2232 X	NO RPT	-0-	-2232 B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	2190 X	NO RPT	-0-	-2190 B	-0-				N	NO RPT			-0-

STUDDARD STEWARD "M" WELL #: 1 RRCID -> 251089 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 14495 PERF.13601 - 13646

06	7980 X	6481	-0-	-1499 B	-0-	6481	2		N	-0-			-0-
07	8246 X	7319	-0-	-927 B	-0-	7319	2		N	-0-			-0-
08	7002 X	7002	-0-	-0- B	-0-	7002	2		N	-0-			-0-
09	6870 X	3035	-0-	-3835 B	-0-	3035	2		N	-0-			-0-
10	7099 X	NO RPT	-0-	-7099 B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	7080 X	NO RPT	-0-	-7080 B	-0-				N	NO RPT			-0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
BOYCE FULLER WELL #: 1D RRCID -> 238194 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4716 - 5010

06	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-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

06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			70
07	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3		N	-0-			70
08	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3		N	-0-			70
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			70
10	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-				N	-0-			70
*11	360 N	323	-0-	-37 B	-0-	323	3		N	-0-			70

MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229233 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12001 PERF.10182 - 11640

06	1140 N	-0-	-0-	-1140 B	-0-				N	-0-			-0-
07	1178 N	661	-0-	-517 B	-0-	661	3		N	-0-			-0-
08	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3		N	-0-			-0-
09	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3		N	-0-			-0-
10	991 N	991	-0-	-0- B	-0-	991	3		N	-0-			-0-
*11	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900	3		N	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HILL, F. E. COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 101646 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11150 - 11184

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102005 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12414 - 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
06	480	N	456	-0-	-24 B	-0-	19	1	437	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	306	-0-	-159 B	-0-	13	1	293	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	311	-0-	-123 B	-0-	14	1	297	2	Y	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	20	1	431	2	Y	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	17	1	350	2	Y	-0-					-0-
*11	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	20	1	450	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105694 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12379 - 12617

06	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	22	1	536	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	532	-0-	-57 B	-0-	23	1	509	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	483	-0-	-106 B	-0-	20	1	463	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	449	-0-	-121 B	-0-	20	1	429	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	425	-0-	-102 B	-0-	18	1	407	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	384	-0-	-96 B	-0-	16	1	368	2	Y	-0-					-0-

WILSON ZA GU1 WELL #: 1 RRCID -> 108525 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12228 - 12251

06	5220	X	4930	-0-	-290 B	-0-	198	1	4732	2	Y	-0-					-0-
07	5394	X	5097	-0-	-297 B	-0-	219	1	4878	2	Y	-0-					-0-
08	5146	X	5029	-0-	-117 B	-0-	218	1	4811	2	Y	-0-					-0-
09	4980	X	2742	-0-	-2238 B	-0-	121	1	2621	2	Y	-0-					-0-
10	5146	X	4640	-0-	-506 B	-0-	208	1	4432	2	Y	-0-					-0-
11	4920	X	4429	-0-	-491 B	-0-	192	1	4237	2	Y	-0-					-0-

EMMONS MG GUI WELL #: 1 RRCID -> 109123 COMPL. DATE 10/12/1983 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12088 - 12195

06	450	N	247	-0-	-203 B	-0-	56	1	191	2	N	-0-					25
07	372	N	132	-0-	-240 B	-0-	28	1	104	2	N	-0-					25
08	279	N	116	-0-	-163 B	-0-	35	1	81	2	N	-0-					25
09	240	N	125	-0-	-115 B	-0-	34	1	91	2	N	-0-					25
10	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	35	1	90	2	N	-0-					25
*11	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	10	1	119	2	N	-0-					25

PEYTON, MT GU1 WELL #: 1 RRCID -> 109259 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12286 - 12653

06	2485	X	2485	-0-	-0- B	-0-	243	1	2242	2	Y	-0-					26
07	2582	X	2582	-0-	-0- B	-0-	259	1	2323	2	Y	-0-					26
08	2461	X	2461	-0-	-0- B	-0-	255	1	2206	2	Y	-0-					26
09	2408	X	2408	-0-	-0- B	-0-	251	1	2157	2	Y	-0-					26
10	2298	X	2298	-0-	-0- B	-0-	247	1	2051	2	Y	-0-					26
*11	2161	X	2161	-0-	-0- B	-0-	229	1	1932	2	Y	-0-					26

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 1 RRCID -> 109982 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12560 - 12829

06	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	45	1	1069	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1127	-0-	-20 B	-0-	49	1	1078	2	Y	-0-					-0-
08	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	49	1	1062	2	Y	-0-					-0-
09	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	46	1	1008	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1073	-0-	-12 B	-0-	48	1	1025	2	Y	-0-					-0-
*11	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	46	1	1016	2	Y	-0-					-0-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 110017 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12559 - 12817

06	2610	N	2610	-0-	-0- B	-0-	105	1	2505	2	Y	-0-					-0-
07	2825	N	2825	-0-	-0- B	-0-	122	1	2703	2	Y	-0-					-0-
08	3100	X	2496	-0-	-604 B	-0-	108	1	2388	2	Y	-0-					-0-
09	3000	X	2438	-0-	-562 B	-0-	108	1	2330	2	Y	-0-					-0-
10	2977	X	2977	-0-	-0- B	-0-	133	1	2844	2	Y	-0-					-0-
11	2730	X	2035	-0-	-695 B	-0-	88	1	1947	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
08	31	X	31	-0-	-0- B	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
09	40	X	40	-0-	-0- B	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
10	31	X	22	-0-	-9 B	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
*11	98	X	98	-0-	-0- B	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-

CROUCH, BL GUI WELL #: 1 RRCID -> 114077 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12555 - 13160

06	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	24	1	566	2	Y	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	8	1	194	2	Y	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	6	1	141	2	Y	-0-					-0-
09	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	20	1	425	2	Y	-0-					-0-
10	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	26	1	544	2	Y	-0-					-0-
*11	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	12	1	257	2	Y	-0-					-0-

PYLE, HB GUI WELL #: 1 RRCID -> 114335 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12026 - 12734

06	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	46	1	1107	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-	52	1	1157	2	Y	-0-					-0-
08	1230	N	1230	-0-	-0- B	-0-	53	1	1177	2	Y	-0-					-0-
09	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-	51	1	1109	2	Y	-0-					-0-
10	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	50	1	1069	2	Y	-0-					-0-
*11	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	43	1	977	2	Y	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115443 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12810 - 12872

06	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	5	1	110	2	N	-0-					-0-
07	124	N	79	-0-	-45 B	-0-	4	1	75	2	N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	5	1	101	2	N	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9 B	-0-	5	1	106	2	N	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	6	1	116	2	N	-0-					-0-
*11	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	5	1	101	2	N	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 123524 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 12940 PERF.12754 - 12836

06	1230	N	1121	-0-	-109 B	-0-	45	1	1076	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1323	-0-	-10 B	-0-	57	1	1266	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1070	-0-	-449 B	-0-	46	1	1024	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	926	-0-	-184 B	-0-	41	1	885	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	678	-0-	-655 B	-0-	31	1	647	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	933	-0-	-117 B	-0-	41	1	892	2	N	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 124429 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12686 - 12726

06	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	30	1	714	2	N	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	24	1	521	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	610	-0-	-1033 B	-0-	26	1	584	2	N	-0-					-0-
09	750	N	473	-0-	-277 B	-0-	21	1	452	2	N	-0-					-0-
10	558	N	414	-0-	-144 B	-0-	18	1	396	2	N	-0-					-0-
11	600	N	381	-0-	-219 B	-0-	16	1	365	2	N	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 2 RRCID -> 151179 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12304 - 12631

06	2426	N	2426	-0-	-0- B	-0-	241	1	2185	2	N	-0-					36
07	2388	N	2388	-0-	-0- B	-0-	251	1	2137	2	N	-0-					36
08	2154	N	2154	-0-	-0- B	-0-	242	1	1912	2	N	-0-					36
09	2070	N	873	-0-	-1197 B	-0-	182	1	691	2	N	-0-					36
10	2139	N	597	-0-	-1542 B	-0-	175	1	422	2	N	-0-					36
11	2070	N	564	-0-	-1506 B	-0-	168	1	396	2	N	-0-					36

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	17	1	399	2	N	-0-			-0-
07	248	N	223	-0-	-25 B	-0-	10	1	213	2	N	-0-			-0-
08	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	9	1	196	2	N	-0-			-0-
09	420	N	405	-0-	-15 B	-0-	19	1	386	2	N	-0-			-0-
10	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	10	1	212	2	N	-0-			-0-
*11	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	35	1	768	2	N	-0-			-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 153782 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12685 - 12863

06	1822	N	1822	-0-	-0- B	-0-	73	1	1749	2	N	-0-			-0-
07	2025	N	2025	-0-	-0- B	-0-	88	1	1937	2	N	-0-			-0-
08	2022	N	2022	-0-	-0- B	-0-	88	1	1934	2	N	-0-			-0-
09	1830	N	1765	-0-	-65 B	-0-	78	1	1687	2	N	-0-			-0-
10	2015	N	1787	-0-	-228 B	-0-	80	1	1707	2	N	-0-			-0-
*11	2230	N	2230	-0-	-0- B	-0-	96	1	2134	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 2 RRCID -> 154735 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12357 - 12512

06	780	N	750	-0-	-30 B	-0-	30	1	720	2	N	-0-			-0-
07	775	N	739	-0-	-36 B	-0-	32	1	707	2	N	-0-			-0-
08	744	N	730	-0-	-14 B	-0-	31	1	699	2	N	-0-			-0-
09	750	N	687	-0-	-63 B	-0-	31	1	656	2	N	-0-			-0-
10	744	N	687	-0-	-57 B	-0-	31	1	656	2	N	-0-			-0-
11	720	N	666	-0-	-54 B	-0-	28	1	638	2	N	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 156268 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12441 - 12666

06	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-			-0-
07	11	N	3	-0-	-8 B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
08	6	N	5	-0-	-1 B	-0-	5	2			N	-0-			-0-
09	12	N	3	-0-	-9 B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
10	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
*11	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-			-0-

CARROLL, C.L. (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 157773 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12590

06	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	63	1	1503	2	N	-0-			-0-
07	1085	N	860	-0-	-225 B	-0-	37	1	823	2	N	-0-			-0-
08	1705	N	862	-0-	-843 B	-0-	38	1	824	2	N	-0-			-0-
09	1560	N	1523	-0-	-37 B	-0-	67	1	1456	2	N	-0-			-0-
10	1711	N	1711	-0-	-0- B	-0-	77	1	1634	2	N	-0-			-0-
*11	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	40	1	874	2	N	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160809 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12706 - 12872

06	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	3	1	63	2	N	-0-			-0-
07	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	2	1	52	2	N	-0-			-0-
08	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	4	1	87	2	N	-0-			-0-
09	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	4	1	82	2	N	-0-			-0-
10	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	44	1	944	2	N	-0-			-0-
*11	1689	N	1689	-0-	-0- B	-0-	72	1	1617	2	N	-0-			-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 2 RRCID -> 161100 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12590 - 12773

06	1260	N	1091	-0-	-169 B	-0-	44	1	1047	2	N	-0-			-0-
07	1271	N	1128	-0-	-143 B	-0-	49	1	1079	2	N	-0-			-0-
08	1209	N	1180	-0-	-29 B	-0-	51	1	1129	2	N	-0-			-0-
09	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	51	1	1117	2	N	-0-			-0-
10	1116	N	1096	-0-	-20 B	-0-	49	1	1047	2	N	-0-			-0-
*11	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	56	1	1252	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 167280 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12627 - 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
06	1440	N	1337	-0-	-103	B	-0-	54	1	1283	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1437	-0-	-20	B	-0-	62	1	1375	2	N	-0-					-0-
08	1523	N	1523	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1458	2	N	-0-					-0-
09	1455	N	1455	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1390	2	N	-0-					-0-
10	1490	N	1490	-0-	-0-	B	-0-	66	1	1424	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1387	-0-	-83	B	-0-	60	1	1327	2	N	-0-					-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 2 RRCID -> 168107 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12116 - 12638

06	3314	X	3314	-0-	-0-	B	-0-	134	1	3180	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	1980	-0-	-1120	B	-0-	85	1	1895	2	N	-0-					-0-
08	2751	X	2751	-0-	-0-	B	-0-	119	1	2632	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2586	-0-	-414	B	-0-	114	1	2472	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2332	-0-	-768	B	-0-	104	1	2228	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2493	-0-	-507	B	-0-	107	1	2386	2	N	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 3 RRCID -> 172632 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12030 - 12624

06	2929	N	2929	-0-	-0-	B	-0-	117	1	2812	2	N	-0-					-0-
07	3056	N	3056	-0-	-0-	B	-0-	132	1	2924	2	N	-0-					-0-
08	2877	N	2877	-0-	-0-	B	-0-	124	1	2753	2	N	-0-					-0-
09	3097	X	3097	-0-	-0-	B	-0-	137	1	2960	2	N	-0-					-0-
10	2480	N	793	-0-	-1687	B	-0-	35	1	758	2	N	-0-					-0-
11	2400	N	1000	-0-	-1400	B	-0-	43	1	957	2	N	-0-					-0-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 172928 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 12933 PERF.12560 - 12794

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 172939 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12670 - 12816

06	30	N	29	-0-	-1	B	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	4	1	72	2	N	-0-					-0-
08	62	N	32	-0-	-30	B	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	B	-0-	2	1	50	2	N	-0-					-0-
*11	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-

WILSON ZA GU1 WELL #: 2 RRCID -> 173075 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12206 - 12534

06	5745	X	5745	-0-	-0-	B	-0-	230	1	5515	2	N	-0-					-0-
07	5897	X	5897	-0-	-0-	B	-0-	254	1	5643	2	N	-0-					-0-
08	5861	X	5861	-0-	-0-	B	-0-	254	1	5607	2	N	-0-					-0-
09	5551	X	5551	-0-	-0-	B	-0-	245	1	5306	2	N	-0-					-0-
10	5583	X	5583	-0-	-0-	B	-0-	251	1	5332	2	N	-0-					-0-
*11	5005	X	5005	-0-	-0-	B	-0-	215	1	4790	2	N	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 4 RRCID -> 179343 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12348 - 12702

06	2190	N	2071	-0-	-119	B	-0-	83	1	1988	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	2118	-0-	-83	B	-0-	91	1	2027	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	2095	-0-	-75	B	-0-	90	1	2005	2	N	-0-					-0-
09	2070	N	1971	-0-	-99	B	-0-	87	1	1884	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	2022	-0-	-86	B	-0-	90	1	1932	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	1971	-0-	-69	B	-0-	84	1	1887	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	5850	X	5097	-0-	-753 B	-0-	205	1	4892	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	5399	-0-	-646 B	-0-	233	1	5166	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	4747	-0-	-771 B	-0-	206	1	4541	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	4539	-0-	-801 B	-0-	200	1	4339	2	N	-0-					-0-
10	5394	X	5091	-0-	-303 B	-0-	228	1	4863	2	N	-0-					-0-
11	5220	X	4650	-0-	-570 B	-0-	200	1	4450	2	N	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 181065 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12819 - 12876

06	1470	N	1440	-0-	-30 B	-0-	57	1	1383	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1466	-0-	-84 B	-0-	64	1	1402	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1476	-0-	-43 B	-0-	64	1	1412	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1419	-0-	-21 B	-0-	63	1	1356	2	N	-0-					-0-
10	1465	N	1465	-0-	-0- B	-0-	66	1	1399	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1384	-0-	-56 B	-0-	60	1	1324	2	N	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 181131 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12706 - 12854

06	2370	N	2267	-0-	-103 B	-0-	91	1	2176	2	N	-0-					-0-
07	2287	N	2287	-0-	-0- B	-0-	98	1	2189	2	N	-0-					-0-
08	2356	N	2314	-0-	-42 B	-0-	100	1	2214	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	2216	-0-	-64 B	-0-	97	1	2119	2	N	-0-					-0-
10	2294	N	2250	-0-	-44 B	-0-	101	1	2149	2	N	-0-					-0-
11	2250	N	2012	-0-	-238 B	-0-	86	1	1926	2	N	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 5 RRCID -> 182249 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12494 - 12549

06	6990	X	6902	-0-	-88 B	-0-	276	1	6626	2	N	-0-					-0-
07	7223	X	6991	-0-	-232 B	-0-	300	1	6691	2	N	-0-					-0-
08	7502	X	6787	-0-	-715 B	-0-	294	1	6493	2	N	-0-					-0-
09	7260	X	6647	-0-	-613 B	-0-	293	1	6354	2	N	-0-					-0-
10	7502	X	6945	-0-	-557 B	-0-	312	1	6633	2	N	-0-					-0-
11	6900	X	6565	-0-	-335 B	-0-	283	1	6282	2	N	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182377 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12319 - 12565

06	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	31	1	732	2	N	-0-					-0-
07	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	38	1	860	2	N	-0-					-0-
08	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	39	1	851	2	N	-0-					-0-
09	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	40	1	873	2	N	-0-					-0-
10	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	48	1	1004	2	N	-0-					-0-
*11	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	36	1	803	2	N	-0-					-0-

HOMER KOONCE WELL #: 4 RRCID -> 182961 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12712 - 12852

06	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	20	1	475	2	N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	19	1	406	2	N	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	19	1	427	2	N	-0-					-0-
09	510	N	456	-0-	-54 B	-0-	20	1	436	2	N	-0-					-0-
10	434	N	397	-0-	-37 B	-0-	18	1	379	2	N	-0-					-0-
*11	4444	X	4444	-0-	-0- B	-0-	192	1	4252	2	N	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 183286 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12318 - 12555

06	2604	N	2604	-0-	-0- B	-0-	104	1	2500	2	N	-0-					-0-
07	2648	N	2648	-0-	-0- B	-0-	114	1	2534	2	N	-0-					-0-
08	2610	N	2610	-0-	-0- B	-0-	113	1	2497	2	N	-0-					-0-
09	2552	N	2552	-0-	-0- B	-0-	113	1	2439	2	N	-0-					-0-
10	2635	N	2607	-0-	-28 B	-0-	116	1	2491	2	N	-0-					-0-
11	2520	N	2486	-0-	-34 B	-0-	106	1	2380	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	2738	N	2738	-0-	-0- B	-0-	110	1	2628	2	N	-0-					-0-
07	2666	N	2353	-0-	-313 B	-0-	102	1	2251	2	N	-0-					-0-
08	2707	N	2707	-0-	-0- B	-0-	118	1	2589	2	N	-0-					-0-
09	2730	N	1901	-0-	-829 B	-0-	83	1	1818	2	N	-0-					-0-
10	2356	N	1854	-0-	-502 B	-0-	83	1	1771	2	N	-0-					-0-
11	2610	N	1662	-0-	-948 B	-0-	72	1	1590	2	N	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184627 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12256 - 12265

06	2400	N	2360	-0-	-40 B	-0-	95	1	2265	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	2387	-0-	-62 B	-0-	103	1	2284	2	N	-0-					-0-
08	2418	N	1369	-0-	-1049 B	-0-	59	1	1310	2	N	-0-					-0-
09	2370	N	1370	-0-	-1000 B	-0-	60	1	1310	2	N	-0-					-0-
10	2387	N	1384	-0-	-1003 B	-0-	61	1	1323	2	N	-0-					-0-
*11	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	57	1	1270	2	N	-0-					-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 4 RRCID -> 185474 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12430 - 12710

06	15	N	11	-0-	-4 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	15	N	7	-0-	-8 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	11	N	9	-0-	-2 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*11	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187199 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12695 - 12845

06	240	N	125	-0-	-115 B	-0-	5	1	120	2	N	-0-					-0-
07	341	N	179	-0-	-162 B	-0-	8	1	171	2	N	-0-					-0-
08	248	N	155	-0-	-93 B	-0-	6	1	149	2	N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	6	1	145	2	N	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7 B	-0-	7	1	172	2	N	-0-					-0-
11	150	N	141	-0-	-9 B	-0-	6	1	135	2	N	-0-					-0-

S. NAN SU GAIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 187685 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12749 - 12918

06	3210	X	2607	-0-	-603 B	-0-	104	1	2503	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	2677	-0-	-640 B	-0-	116	1	2561	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	2670	-0-	-585 B	-0-	115	1	2555	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2480	-0-	-520 B	-0-	109	1	2371	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	2650	-0-	-140 B	-0-	119	1	2531	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	1770	-0-	-840 B	-0-	77	1	1693	2	N	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 194372 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.12840 - 12952

06	5850	X	5585	-0-	-265 B	-0-	224	1	5361	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	5937	-0-	-108 B	-0-	256	1	5681	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	5865	-0-	-56 B	-0-	254	1	5611	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	5598	-0-	-132 B	-0-	247	1	5351	2	N	-0-					-0-
10	5921	X	5646	-0-	-275 B	-0-	253	1	5393	2	N	-0-					-0-
11	5730	X	5618	-0-	-112 B	-0-	242	1	5376	2	N	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 5 RRCID -> 195874 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12738 - 12788

06	2190	N	2105	-0-	-85 B	-0-	84	1	2021	2	N	-0-					-0-
07	2294	N	2144	-0-	-150 B	-0-	92	1	2052	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	2142	-0-	-59 B	-0-	93	1	2049	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	1881	-0-	-219 B	-0-	83	1	1798	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	2018	-0-	-121 B	-0-	90	1	1928	2	N	-0-					-0-
*11	2283	N	2283	-0-	-0- B	-0-	98	1	2185	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DENT, MARY GRACE WELL #: 1 RRCID -> 195942 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12489 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2477	N	2477	-0-	-0- B	-0-	99	1	2378	2	N	-0-			-0-
07	2947	N	2947	-0-	-0- B	-0-	127	1	2820	2	N	-0-			-0-
08	2542	N	1966	-0-	-576 B	-0-	85	1	1881	2	N	-0-			-0-
09	2490	N	1758	-0-	-732 B	-0-	77	1	1681	2	N	-0-			-0-
10	2666	N	2037	-0-	-629 B	-0-	91	1	1946	2	N	-0-			-0-
11	1890	N	1680	-0-	-210 B	-0-	72	1	1608	2	N	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 198898 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12694 - 12818

06	6180	X	5814	-0-	-366 B	-0-	233	1	5581	2	N	-0-			-0-
07	6375	X	6375	-0-	-0- B	-0-	275	1	6100	2	N	-0-			-0-
08	5986	X	5986	-0-	-0- B	-0-	259	1	5727	2	N	-0-			-0-
09	5364	X	5364	-0-	-0- B	-0-	236	1	5128	2	N	-0-			-0-
10	6091	X	6091	-0-	-0- B	-0-	274	1	5817	2	N	-0-			-0-
*11	4771	X	4771	-0-	-0- B	-0-	205	1	4566	2	N	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 199725 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12815 - 12967

06	5046	X	5046	-0-	-0- B	-0-	202	1	4844	2	N	-0-			-0-
07	5054	X	5054	-0-	-0- B	-0-	217	1	4837	2	N	-0-			-0-
08	4888	X	4888	-0-	-0- B	-0-	212	1	4676	2	N	-0-			-0-
09	4601	X	4601	-0-	-0- B	-0-	203	1	4398	2	N	-0-			-0-
10	4681	X	4681	-0-	-0- B	-0-	210	1	4471	2	N	-0-			-0-
*11	4331	X	4331	-0-	-0- B	-0-	187	1	4144	2	N	-0-			-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 5 RRCID -> 200000 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12926 PERF.12550 - 12696

06	2820	N	2111	-0-	-709 B	-0-	84	1	2027	2	N	-0-			-0-
07	2852	N	1814	-0-	-1038 B	-0-	78	1	1736	2	N	-0-			-0-
08	3124	X	3124	-0-	-0- B	-0-	135	1	2989	2	N	-0-			-0-
09	2605	N	2605	-0-	-0- B	-0-	115	1	2490	2	N	-0-			-0-
10	2580	N	2580	-0-	-0- B	-0-	115	1	2465	2	N	-0-			-0-
11	2820	X	2463	-0-	-357 B	-0-	105	1	2358	2	N	-0-			-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200672 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12740 - 12900

06	3655	X	3655	-0-	-0- B	-0-	146	1	3509	2	N	-0-			-0-
07	2731	X	2731	-0-	-0- B	-0-	117	1	2614	2	N	-0-			-0-
08	2418	X	831	-0-	-1587 B	-0-	36	1	795	2	N	-0-			-0-
09	2340	X	1138	-0-	-1202 B	-0-	51	1	1087	2	N	-0-			-0-
10	4854	X	4854	-0-	-0- B	-0-	218	1	4636	2	N	-0-			-0-
*11	4274	X	4274	-0-	-0- B	-0-	184	1	4090	2	N	-0-			-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200714 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12691 - 12870

06	2279	N	2279	-0-	-0- B	-0-	92	1	2187	2	N	-0-			-0-
07	2511	N	2448	-0-	-63 B	-0-	106	1	2342	2	N	-0-			-0-
08	2728	N	2488	-0-	-240 B	-0-	108	1	2380	2	N	-0-			-0-
09	2280	N	2192	-0-	-88 B	-0-	97	1	2095	2	N	-0-			-0-
10	2481	N	2481	-0-	-0- B	-0-	111	1	2370	2	N	-0-			-0-
11	2400	N	2257	-0-	-143 B	-0-	97	1	2160	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	5400 X	4634	-0-	-766 B	-0-	186	1	4448	2	N	-0-			-0-
07	5580 X	4535	-0-	-1045 B	-0-	196	1	4339	2	N	-0-			-0-
08	4712 X	3463	-0-	-1249 B	-0-	151	1	3312	2	N	-0-			-0-
09	4560 X	1122	-0-	-3438 B	-0-	50	1	1072	2	N	-0-			-0-
10	4712 X	-0-	-0-	-4712 B	-0-					N	-0-			-0-
11	4560 X	-0-	-0-	-4560 B	-0-					N	-0-			-0-

PYLE, H.B. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 202039 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12571 - 12696

06	2580 N	2311	-0-	-269 B	-0-	92	1	2219	2	N	-0-			-0-
07	2728 N	2141	-0-	-587 B	-0-	92	1	2049	2	N	-0-			-0-
08	2946 N	2946	-0-	-0- B	-0-	127	1	2819	2	N	-0-			-0-
09	2505 N	2505	-0-	-0- B	-0-	111	1	2394	2	N	-0-			-0-
10	2615 N	2615	-0-	-0- B	-0-	117	1	2498	2	N	-0-			-0-
11	2670 N	2490	-0-	-180 B	-0-	107	1	2383	2	N	-0-			-0-

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 202853 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12437 - 12676

06	1947 X	1947	-0-	-0- B	-0-	78	1	1869	2	N	-0-			-0-
07	2195 X	2195	-0-	-0- B	-0-	94	1	2101	2	N	-0-			-0-
08	2397 N	2397	-0-	-0- B	-0-	104	1	2293	2	N	-0-			-0-
09	2903 N	2903	-0-	-0- B	-0-	128	1	2775	2	N	-0-			-0-
10	2285 N	2285	-0-	-0- B	-0-	103	1	2182	2	N	-0-			-0-
*11	2966 N	2966	-0-	-0- B	-0-	127	1	2839	2	N	-0-			-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 203664 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12698 - 12855

06	1170 N	616	-0-	-554 B	-0-	25	1	591	2	N	-0-			-0-
07	1054 N	686	-0-	-368 B	-0-	30	1	656	2	N	-0-			-0-
08	744 N	632	-0-	-112 B	-0-	27	1	605	2	N	-0-			-0-
09	4025 X	4025	-0-	-0- B	-0-	178	1	3847	2	N	-0-			-0-
10	4398 X	4398	-0-	-0- B	-0-	197	1	4201	2	N	-0-			-0-
*11	3697 X	3697	-0-	-0- B	-0-	159	1	3538	2	N	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 6 RRCID -> 203872 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12521 - 12664

06	2211 N	2211	-0-	-0- B	-0-	89	1	2122	2	N	-0-			-0-
07	2170 N	2090	-0-	-80 B	-0-	90	1	2000	2	N	-0-			-0-
08	2326 N	2326	-0-	-0- B	-0-	100	1	2226	2	N	-0-			-0-
09	2158 N	2158	-0-	-0- B	-0-	96	1	2062	2	N	-0-			-0-
10	2196 N	2196	-0-	-0- B	-0-	98	1	2098	2	N	-0-			-0-
*11	2113 N	2113	-0-	-0- B	-0-	90	1	2023	2	N	-0-			-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205125 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12634 - 12786

06	3314 X	3314	-0-	-0- B	-0-	134	1	3180	2	N	-0-			-0-
07	3479 X	3479	-0-	-0- B	-0-	150	1	3329	2	N	-0-			-0-
08	3442 X	3442	-0-	-0- B	-0-	149	1	3293	2	N	-0-			-0-
09	3408 X	3408	-0-	-0- B	-0-	149	1	3259	2	N	-0-			-0-
10	3499 X	3499	-0-	-0- B	-0-	156	1	3343	2	N	-0-			-0-
*11	3388 X	3388	-0-	-0- B	-0-	146	1	3242	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	2424	N	2424	-0-	-0- B	-0-	97	1	2327	2	N	-0-					-0-
07	2401	N	2401	-0-	-0- B	-0-	103	1	2298	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	123	-0-	-1148 B	-0-	5	1	118	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	-0-	-0-	-1230 B	-0-					N	-0-					-0-
10	1271	N	-0-	-0-	-1271 B	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 207243 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12771 - 12958

06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	4797	X	4797	-0-	-0- B	-0-	208	1	4589	2	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	5277	-0-	5277 B	5277	234	1	5043	2	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	4086	-0-	4086 B	9363	183	1	3903	2	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	3365	-0-	3365 B	12728	145	1	3220	2	N	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 207344 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13078 PERF.12730 - 12926

06	3849	X	3849	-0-	-0- B	-0-	154	1	3695	2	N	-0-					-0-
07	3835	X	3835	-0-	-0- B	-0-	165	1	3670	2	N	-0-					-0-
08	3917	X	3917	-0-	-0- B	-0-	169	1	3748	2	N	-0-					-0-
09	3693	X	3693	-0-	-0- B	-0-	163	1	3530	2	N	-0-					-0-
10	3836	X	3836	-0-	-0- B	-0-	172	1	3664	2	N	-0-					-0-
*11	3728	X	3728	-0-	-0- B	-0-	160	1	3568	2	N	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 207369 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 13044 PERF.12818 - 12858

06	4920	X	4183	-0-	-737 B	-0-	168	1	4015	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	2811	-0-	-2273 B	-0-	121	1	2690	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	3503	-0-	-1581 B	-0-	152	1	3351	2	N	-0-					-0-
09	4695	X	4695	-0-	-0- B	-0-	206	1	4489	2	N	-0-					-0-
10	4666	X	4666	-0-	-0- B	-0-	209	1	4457	2	N	-0-					-0-
11	4170	X	3725	-0-	-445 B	-0-	161	1	3564	2	N	-0-					-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 6 RRCID -> 209303 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12557 - 12717

06	4860	X	4498	-0-	-362 B	-0-	181	1	4317	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4634	-0-	-171 B	-0-	200	1	4434	2	N	-0-					-0-
08	4606	X	4606	-0-	-0- B	-0-	200	1	4406	2	N	-0-					-0-
09	4428	X	4428	-0-	-0- B	-0-	196	1	4232	2	N	-0-					-0-
10	4535	X	4535	-0-	-0- B	-0-	203	1	4332	2	N	-0-					-0-
*11	4301	X	4301	-0-	-0- B	-0-	186	1	4115	2	N	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 209592 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12426 - 12500

06	1590	N	1466	-0-	-124 B	-0-	59	1	1407	2	N	-0-					-0-
07	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	66	1	1465	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1496	-0-	-23 B	-0-	64	1	1432	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1414	-0-	-56 B	-0-	62	1	1352	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1400	-0-	-119 B	-0-	62	1	1338	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1344	-0-	-96 B	-0-	57	1	1287	2	N	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 10 RRCID -> 209657 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12494 - 12622

06	2220	N	2203	-0-	-17 B	-0-	89	1	2114	2	N	-0-					-0-
07	2093	N	2093	-0-	-0- B	-0-	90	1	2003	2	N	-0-					-0-
08	2052	N	2052	-0-	-0- B	-0-	89	1	1963	2	N	-0-					-0-
09	2190	N	2154	-0-	-36 B	-0-	96	1	2058	2	N	-0-					-0-
10	2600	N	2600	-0-	-0- B	-0-	116	1	2484	2	N	-0-					-0-
*11	2399	N	2399	-0-	-0- B	-0-	104	1	2295	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 11 RRCID -> 209663 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12108 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2089	N	2089	-0-	-0- B	-0-	84	1	2005	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	2123	-0-	-47 B	-0-	92	1	2031	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	2104	-0-	-97 B	-0-	91	1	2013	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	2011	-0-	-89 B	-0-	89	1	1922	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	1998	-0-	-110 B	-0-	89	1	1909	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	1953	-0-	-87 B	-0-	84	1	1869	2	N	-0-					-0-

EMMONS, MG GU1 WELL #: 2 RRCID -> 211024 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12064 - 12166

06	840	N	447	-0-	-393 B	-0-	100	1	347	2	N	-0-					-0-
07	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	144	1	525	2	N	-0-					-0-
08	651	N	454	-0-	-197 B	-0-	136	1	318	2	N	-0-					-0-
09	450	N	416	-0-	-34 B	-0-	114	1	302	2	N	-0-					-0-
10	682	N	364	-0-	-318 B	-0-	100	1	264	2	N	-0-					-0-
*11	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	36	1	432	2	N	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 216517 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12104 - 12547

06	2688	N	2688	-0-	-0- B	-0-	108	1	2580	2	N	-0-					-0-
07	2674	N	2674	-0-	-0- B	-0-	115	1	2559	2	N	-0-					-0-
08	2681	N	2681	-0-	-0- B	-0-	116	1	2565	2	N	-0-					-0-
09	2583	N	2583	-0-	-0- B	-0-	114	1	2469	2	N	-0-					-0-
10	2563	N	2563	-0-	-0- B	-0-	115	1	2448	2	N	-0-					-0-
*11	2544	N	2544	-0-	-0- B	-0-	110	1	2434	2	N	-0-					-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 4 RRCID -> 216624 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12720 - 12738

06	120	N	87	-0-	-33 B	-0-	4	1	83	2	N	-0-					-0-
07	186	N	87	-0-	-99 B	-0-	4	1	83	2	N	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	6	1	142	2	N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	8	1	177	2	N	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	11	1	232	2	N	-0-					-0-
*11	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	12	1	271	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 7 RRCID -> 217217 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12380 - 12466

06	120	N	40	-0-	-80 B	-0-	1	1	39	2	N	-0-					-0-
07	93	N	15	-0-	-78 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	62	N	4	-0-	-58 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4 B	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-
*11	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	3	1	65	2	N	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 6 RRCID -> 217624 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12666 - 12682

06	3270	X	3190	-0-	-80 B	-0-	128	1	3062	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	2877	-0-	-533 B	-0-	124	1	2753	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	3228	-0-	-182 B	-0-	139	1	3089	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	3153	-0-	-147 B	-0-	139	1	3014	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	1525	-0-	-1761 B	-0-	68	1	1457	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	-0-	-0-	-3180 B	-0-					N	-0-					-0-

IVY "B" GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217629 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11528 - 11980

06	1710	N	970	-0-	-740 B	-0-	79	1	891	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1027	-0-	-399 B	-0-	84	1	943	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1004	-0-	-484 B	-0-	84	1	920	2	N	-0-					-0-
09	960	N	781	-0-	-179 B	-0-	69	1	712	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	781	-0-	-242 B	-0-	79	1	702	2	N	-0-					-0-
11	960	N	705	-0-	-255 B	-0-	73	1	632	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	4709	X	4709	-0-	-0- B	-0-	189	1	4520	2	N	-0-					-0-
07	4597	X	4597	-0-	-0- B	-0-	198	1	4399	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	4704	-0-	-132 B	-0-	203	1	4501	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	4524	-0-	-186 B	-0-	199	1	4325	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	4634	-0-	-233 B	-0-	208	1	4426	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	4371	-0-	-339 B	-0-	188	1	4183	2	N	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 13H RRCID -> 217811 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12787 - 14084

06	6630	X	6295	-0-	-335 B	-0-	252	1	6043	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	6515	-0-	-336 B	-0-	281	1	6234	2	N	-0-					-0-
08	7006	X	5638	-0-	-1368 B	-0-	245	1	5393	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	5686	-0-	-824 B	-0-	251	1	5435	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	5901	-0-	-609 B	-0-	264	1	5637	2	N	-0-					-0-
11	6300	X	5762	-0-	-538 B	-0-	249	1	5513	2	N	-0-					-0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 7 RRCID -> 217839 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12466 - 12732

06	1950	X	1467	-0-	-483 B	-0-	59	1	1408	2	N	-0-					-0-
07	2015	X	1214	-0-	-801 B	-0-	52	1	1162	2	N	-0-					-0-
08	2015	X	1116	-0-	-899 B	-0-	49	1	1067	2	N	-0-					-0-
09	1950	X	995	-0-	-955 B	-0-	44	1	951	2	N	-0-					-0-
10	1767	X	995	-0-	-772 B	-0-	44	1	951	2	N	-0-					-0-
11	1470	X	918	-0-	-552 B	-0-	40	1	878	2	N	-0-					-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 5 RRCID -> 218172 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12676 - 12687

06	120	N	53	-0-	-67 B	-0-	1	1	52	2	N	-0-					-0-
07	124	N	50	-0-	-74 B	-0-	1	1	49	2	N	-0-					-0-
08	93	N	37	-0-	-56 B	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12 B	-0-	1	1	47	2	N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	4	1	72	2	N	-0-					-0-
*11	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	4	1	81	2	N	-0-					-0-

HOMER KOONCE GU WELL #: 9 RRCID -> 218178 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12748 - 12760

06	4080	X	3542	-0-	-538 B	-0-	142	1	3400	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3406	-0-	-748 B	-0-	146	1	3260	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	3638	-0-	-206 B	-0-	157	1	3481	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	3153	-0-	-507 B	-0-	139	1	3014	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3439	-0-	-312 B	-0-	154	1	3285	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	2686	-0-	-854 B	-0-	116	1	2570	2	N	-0-					-0-

IVY, PHILLIP GU WELL #: 7 RRCID -> 218183 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11906 - 11968

06	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	71	1	802	2	N	-0-					-0-
07	806	N	796	-0-	-10 B	-0-	65	1	731	2	N	-0-					-0-
08	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	72	1	786	2	N	-0-					-0-
09	870	N	850	-0-	-20 B	-0-	75	1	775	2	N	-0-					-0-
10	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	88	1	782	2	N	-0-					-0-
*11	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	87	1	755	2	N	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 7H RRCID -> 218184 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12754 - 15927

06	11640	X	9575	-0-	-2065 B	-0-	383	1	9192	2	N	-0-					-0-
07	11191	X	9045	-0-	-2146 B	-0-	389	1	8656	2	N	-0-					-0-
08	9610	X	8526	-0-	-1084 B	-0-	369	1	8157	2	N	-0-					-0-
09	9570	X	6187	-0-	-3383 B	-0-	273	1	5914	2	N	-0-					-0-
10	11246	X	11246	-0-	-0- B	-0-	504	1	10742	2	N	-0-					-0-
11	9570	X	8903	-0-	-667 B	-0-	384	1	8519	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KOONCE, HOMER WELL #: 10 RRCID -> 219312 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12625 - 12802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	270 N	229	-0-	-41 B	-0-	9	1	220	2	N	-0-			-0-
07	279 N	222	-0-	-57 B	-0-	10	1	212	2	N	-0-			-0-
08	279 N	217	-0-	-62 B	-0-	9	1	208	2	N	-0-			-0-
09	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	11	1	240	2	N	-0-			-0-
10	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	10	1	192	2	N	-0-			-0-
*11	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	10	1	222	2	N	-0-			-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 8 RRCID -> 220514 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12764 - 12776

06	4655 X	4655	-0-	-0- B	-0-	187	1	4468	2	N	-0-			-0-
07	4588 X	4171	-0-	-417 B	-0-	179	1	3992	2	N	-0-			-0-
08	4526 X	3189	-0-	-1337 B	-0-	138	1	3051	2	N	-0-			-0-
09	4500 X	2782	-0-	-1718 B	-0-	123	1	2659	2	N	-0-			-0-
10	4650 X	2493	-0-	-2157 B	-0-	112	1	2381	2	N	-0-			-0-
11	4500 X	1055	-0-	-3445 B	-0-	46	1	1009	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 3H RRCID -> 220724 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12524 - 14130

06	8580 X	4978	-0-	-3602 B	-0-	200	1	4778	2	N	-0-			-0-
07	8370 X	6385	-0-	-1985 B	-0-	275	1	6110	2	N	-0-			-0-
08	8432 X	5304	-0-	-3128 B	-0-	230	1	5074	2	N	-0-			-0-
09	8160 X	5468	-0-	-2692 B	-0-	241	1	5227	2	N	-0-			-0-
10	8432 X	4851	-0-	-3581 B	-0-	217	1	4634	2	N	-0-			-0-
*11	7211 X	7211	-0-	-0- B	-0-	311	1	6900	2	N	-0-			-0-

MEIER, FRED H. WELL #: 1 RRCID -> 221093 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12678 - 12690

06	4890 X	4182	-0-	-708 B	-0-	168	1	4014	2	N	-0-			-0-
07	4991 X	4237	-0-	-754 B	-0-	183	1	4054	2	N	-0-			-0-
08	4774 X	3631	-0-	-1143 B	-0-	157	1	3474	2	N	-0-			-0-
09	4620 X	3140	-0-	-1480 B	-0-	139	1	3001	2	N	-0-			-0-
10	4774 X	4375	-0-	-399 B	-0-	197	1	4178	2	N	-0-			-0-
11	4170 X	4121	-0-	-49 B	-0-	178	1	3943	2	N	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 223576 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12752 - 15450

06	20580 X	19357	-0-	-1223 B	-0-	776	1	18581	2	N	-0-			-0-
07	21049 X	19760	-0-	-1289 B	-0-	851	1	18909	2	N	-0-			-0-
08	20584 X	19556	-0-	-1028 B	-0-	846	1	18710	2	N	-0-			-0-
09	19800 X	18694	-0-	-1106 B	-0-	825	1	17869	2	N	-0-			-0-
10	20181 X	19139	-0-	-1042 B	-0-	857	1	18282	2	N	-0-			-0-
11	19350 X	18336	-0-	-1014 B	-0-	790	1	17546	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 14H RRCID -> 226306 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12716 - 15750

06	21510 X	20932	-0-	-578 B	-0-	840	1	20092	2	N	-0-			-0-
07	23436 X	20755	-0-	-2681 B	-0-	893	1	19862	2	N	-0-			-0-
08	20307 X	20307	-0-	-0- B	-0-	880	1	19427	2	N	-0-			-0-
09	16750 X	16750	-0-	-0- B	-0-	738	1	16012	2	N	-0-			-0-
10	21871 X	21871	-0-	-0- B	-0-	979	1	20892	2	N	-0-			-0-
11	20940 X	19278	-0-	-1662 B	-0-	830	1	18448	2	N	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 11H RRCID -> 229562 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12582 - 14466

06	5190 X	4910	-0-	-280 B	-0-	197	1	4713	2	N	-0-			84
07	5363 X	4894	-0-	-469 B	-0-	211	1	4683	2	N	-0-			84
08	4482 X	4482	-0-	-0- B	-0-	194	1	4288	2	N	-0-			84
09	4332 X	4332	-0-	-0- B	-0-	191	1	4141	2	N	-0-			84
10	5321 X	5321	-0-	-0- B	-0-	238	1	5083	2	N	-0-			84
*11	4916 X	4916	-0-	-0- B	-0-	213	1	4703	2	N	-0-			84

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	2260	N	2260	-0-	-0-	B	-0-	90	1	2170	2	N	-0-			-0-
07	2300	N	2300	-0-	-0-	B	-0-	99	1	2201	2	N	-0-			-0-
08	2294	N	2232	-0-	-62	B	-0-	97	1	2135	2	N	-0-			-0-
09	2250	N	2135	-0-	-115	B	-0-	94	1	2041	2	N	-0-			-0-
10	2294	N	2253	-0-	-41	B	-0-	101	1	2152	2	N	-0-			-0-
11	2160	N	2021	-0-	-139	B	-0-	88	1	1933	2	N	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 14H RRCID -> 232256 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12819 PERF.13263 - 15227

06	10800	X	9589	-0-	-1211	B	-0-	385	1	9204	2	N	-0-			-0-
07	11207	X	11207	-0-	-0-	B	-0-	483	1	10724	2	N	-0-			-0-
08	11749	X	11364	-0-	-385	B	-0-	492	1	10872	2	N	-0-			-0-
09	11280	X	6740	-0-	-4540	B	-0-	297	1	6443	2	N	-0-			-0-
10	13338	X	13338	-0-	-0-	B	-0-	597	1	12741	2	N	-0-			-0-
11	11010	X	9347	-0-	-1663	B	-0-	402	1	8945	2	N	-0-			-0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 12H RRCID -> 234867 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12682 - 15703

06	658	N	658	-0-	-0-	B	-0-	27	1	631	2	N	-0-			-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	B	-0-	29	1	643	2	N	-0-			-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	B	-0-	25	1	570	2	N	-0-			-0-
09	569	N	569	-0-	-0-	B	-0-	25	1	544	2	N	-0-			-0-
10	554	N	554	-0-	-0-	B	-0-	25	1	529	2	N	-0-			-0-
*11	549	N	549	-0-	-0-	B	-0-	24	1	525	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 17H RRCID -> 237273 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12628 - 15323

06	13860	X	11360	-0-	-2500	B	-0-	456	1	10904	2	N	-0-			-0-
07	13826	X	11692	-0-	-2134	B	-0-	504	1	11188	2	N	-0-			-0-
08	12959	X	12959	-0-	-0-	B	-0-	561	1	12398	2	N	-0-			-0-
09	11760	X	10062	-0-	-1698	B	-0-	444	1	9618	2	N	-0-			-0-
10	12940	X	12940	-0-	-0-	B	-0-	579	1	12361	2	N	-0-			-0-
11	11760	X	11385	-0-	-375	B	-0-	490	1	10895	2	N	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 241152 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.12589 - 14816

06	12528	X	12528	-0-	-0-	B	-0-	503	1	12025	2	N	-0-			-0-
07	12521	X	12521	-0-	-0-	B	-0-	539	1	11982	2	N	-0-			-0-
08	12117	X	12117	-0-	-0-	B	-0-	525	1	11592	2	N	-0-			-0-
09	12298	X	12298	-0-	-0-	B	-0-	543	1	11755	2	N	-0-			-0-
10	12192	X	12192	-0-	-0-	B	-0-	546	1	11646	2	N	-0-			-0-
*11	11551	X	11551	-0-	-0-	B	-0-	497	1	11054	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 19H RRCID -> 241559 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.12671 - 15840

06	25694	X	25694	-0-	-0-	B	-0-	1030	1	24664	2	N	-0-			-0-
07	26716	X	26716	-0-	-0-	B	-0-	1150	1	25566	2	N	-0-			-0-
08	22071	X	22071	-0-	-0-	B	-0-	955	1	21116	2	N	-0-			-0-
09	20514	X	20514	-0-	-0-	B	-0-	905	1	19609	2	N	-0-			-0-
10	19384	X	19384	-0-	-0-	B	-0-	868	1	18516	2	N	-0-			-0-
*11	19755	X	19755	-0-	-0-	B	-0-	851	1	18904	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 15H RRCID -> 242947 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12772 - 15541

06	25511	X	25511	-0-	-0-	B	-0-	1023	1	24488	2	N	-0-			-0-
07	24540	X	24540	-0-	-0-	B	-0-	1057	1	23483	2	N	-0-			-0-
08	28210	X	23703	-0-	-4507	B	-0-	1027	1	22676	2	N	-0-			-0-
09	27300	X	24817	-0-	-2483	B	-0-	1095	1	23722	2	N	-0-			-0-
10	26350	X	24818	-0-	-1532	B	-0-	1111	1	23707	2	N	-0-			-0-
11	25500	X	22960	-0-	-2540	B	-0-	989	1	21971	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16H RRCID -> 243407 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12601 - 15299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	13920 X	10716	-0-	-3204 B	-0-	430	1	10286	2	N	-0-			-0-
07	12803 X	10644	-0-	-2159 B	-0-	458	1	10186	2	N	-0-			-0-
08	12121 X	11970	-0-	-151 B	-0-	518	1	11452	2	N	-0-			-0-
09	11730 X	10811	-0-	-919 B	-0-	477	1	10334	2	N	-0-			-0-
10	11904 X	10729	-0-	-1175 B	-0-	480	1	10249	2	N	-0-			-0-
11	11580 X	8600	-0-	-2980 B	-0-	370	1	8230	2	N	-0-			-0-

M.T. PEYTON (NEAL) B (SA) WELL #: 12H RRCID -> 244352 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12861 - 16281

06	40770 X	30926	-0-	-9844 B	-0-	1240	1	29686	2	N	-0-			-0-
07	39277 X	32846	-0-	-6431 B	-0-	1414	1	31432	2	N	-0-			-0-
08	33584 X	33584	-0-	-0- B	-0-	1454	1	32130	2	N	-0-			-0-
09	34818 X	34818	-0-	-0- B	-0-	1536	1	33282	2	N	-0-			-0-
10	35544 X	35544	-0-	-0- B	-0-	1592	1	33952	2	N	-0-			-0-
*11	32687 X	32687	-0-	-0- B	-0-	1407	1	31280	2	N	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15H RRCID -> 244644 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12759 - 15241

06	15450 X	13322	-0-	-2128 B	-0-	535	1	12787	2	N	-0-			-0-
07	15593 X	15206	-0-	-387 B	-0-	655	1	14551	2	N	-0-			-0-
08	14911 X	14286	-0-	-625 B	-0-	619	1	13667	2	N	-0-			-0-
09	14430 X	13562	-0-	-868 B	-0-	599	1	12963	2	N	-0-			-0-
10	14911 X	13860	-0-	-1051 B	-0-	620	1	13240	2	N	-0-			-0-
11	14430 X	13266	-0-	-1164 B	-0-	571	1	12695	2	N	-0-			-0-

HILL-CRENSHAW F.R. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 244842 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12611 - 15337

06	23400 X	22252	-0-	-1148 B	-0-	892	1	21360	2	N	-0-			-0-
07	24180 X	21930	-0-	-2250 B	-0-	944	1	20986	2	N	-0-			-0-
08	24180 X	21597	-0-	-2583 B	-0-	935	1	20662	2	N	-0-			-0-
09	23040 X	21370	-0-	-1670 B	-0-	942	1	20428	2	N	-0-			-0-
10	23653 X	22007	-0-	-1646 B	-0-	985	1	21022	2	N	-0-			-0-
11	22260 X	20938	-0-	-1322 B	-0-	902	1	20036	2	N	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 17H RRCID -> 245004 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12678 - 15290

06	27390 X	25033	-0-	-2357 B	-0-	1003	1	24030	2	N	-0-			-0-
07	27962 X	25665	-0-	-2297 B	-0-	1105	1	24560	2	N	-0-			-0-
08	27962 X	25431	-0-	-2531 B	-0-	1101	1	24330	2	N	-0-			-0-
09	27060 X	20957	-0-	-6103 B	-0-	925	1	20032	2	N	-0-			-0-
10	26412 X	19564	-0-	-6848 B	-0-	876	1	18688	2	N	-0-			-0-
*11	25620 X	25620	-0-	-0- B	-0-	1103	1	24517	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 21H RRCID -> 247582 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12686 - 14284

06	23430 X	17057	-0-	-6373 B	-0-	684	1	16373	2	N	-0-			-0-
07	24490 X	22464	-0-	-2026 B	-0-	968	1	21496	2	N	-0-			-0-
08	24490 X	22774	-0-	-1716 B	-0-	985	1	21789	2	N	-0-			-0-
09	23700 X	15646	-0-	-8054 B	-0-	691	1	14955	2	N	-0-			-0-
10	22982 X	22982	-0-	-0- B	-0-	1028	1	21954	2	N	-0-			-0-
11	22050 X	20188	-0-	-1862 B	-0-	870	1	19318	2	N	-0-			-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 15H RRCID -> 250552 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12607 PERF.13114 - 15738

06	32730 X	28090	-0-	-4640 B	-0-	1127	1	26963	2	N	-0-			-0-
07	32054 X	28708	-0-	-3346 B	-0-	1236	1	27472	2	N	-0-			-0-
08	32922 X	27050	-0-	-5872 B	-0-	1171	1	25879	2	N	-0-			-0-
09	31860 X	30719	-0-	-1141 B	-0-	1356	1	29363	2	N	-0-			-0-
10	32922 X	28593	-0-	-4329 B	-0-	1280	1	27313	2	N	-0-			-0-
11	28080 X	26895	-0-	-1185 B	-0-	1158	1	25737	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 251096 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12659 - 14690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23400 X	20858	-0-	-2542 B	-0-	837	1	20021	2	N	-0-					-0-
07	23560 X	21018	-0-	-2542 B	-0-	905	1	20113	2	N	-0-					-0-
08	22444 X	21053	-0-	-1391 B	-0-	911	1	20142	2	N	-0-					-0-
09	21720 X	19771	-0-	-1949 B	-0-	872	1	18899	2	N	-0-					-0-
10	22103 X	18605	-0-	-3498 B	-0-	833	1	17772	2	N	-0-					-0-
*11	22631 X	22631	-0-	-0- B	-0-	975	1	21656	2	N	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 16H RRCID -> 251118 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 16078

06	15600 X	13730	-0-	-1870 B	-0-	550	1	13180	2	N	-0-					-0-
07	15035 X	14792	-0-	-243 B	-0-	637	1	14155	2	N	-0-					-0-
08	15035 X	13695	-0-	-1340 B	-0-	592	1	13103	2	N	-0-					-0-
09	13920 X	6188	-0-	-7732 B	-0-	273	1	5915	2	N	-0-					-0-
10	14787 X	5426	-0-	-9361 B	-0-	242	1	5184	2	N	-0-					-0-
11	14310 X	10389	-0-	-3921 B	-0-	448	1	9941	2	N	-0-					-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 14H RRCID -> 251125 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12722 - 14475

06	33810 X	29920	-0-	-3890 B	-0-	1200	1	28720	2	N	-0-					-0-
07	33976 X	29824	-0-	-4152 B	-0-	1283	1	28541	2	N	-0-					-0-
08	32240 X	26374	-0-	-5866 B	-0-	1141	1	25233	2	N	-0-					-0-
09	31050 X	29040	-0-	-2010 B	-0-	1281	1	27759	2	N	-0-					-0-
10	31961 X	29344	-0-	-2617 B	-0-	1314	1	28030	2	N	-0-					-0-
11	29910 X	27385	-0-	-2525 B	-0-	1179	1	26206	2	N	-0-					-0-

IVY B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 255066 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 12120 PERF.12196 - 15940

06	29760 X	28658	-0-	-1102 B	-0-	2503	1	26155	2	N	-0-					127
07	30442 X	28563	-0-	-1879 B	-0-	2510	1	26053	2	N	-0-					127
08	28119 X	28119	-0-	-0- B	-0-	2526	1	25593	2	N	-0-					127
09	26788 X	26788	-0-	-0- B	-0-	2516	1	24272	2	N	-0-					127
10	26695 X	26695	-0-	-0- B	-0-	2858	1	23837	2	N	-0-					127
*11	26071 X	26071	-0-	-0- B	-0-	2847	1	23224	2	N	-0-					127

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 257370 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12906 - 16239

06	57060 X	47701	-0-	-9359 B	-0-	1953	1	45748	2	N	-0-					-0-
07	58962 X	47696	-0-	-11266 B	-0-	2059	1	45637	2	N	-0-					-0-
08	52018 X	46455	-0-	-5563 B	-0-	2051	1	44404	2	N	-0-					-0-
09	50340 X	43578	-0-	-6762 B	-0-	1928	1	41650	2	N	-0-					-0-
10	50623 X	41455	-0-	-9168 B	-0-	1862	1	39593	2	N	-0-					-0-
11	47700 X	42763	-0-	-4937 B	-0-	1847	1	40916	2	N	-0-					-0-

HB PYLE A-NEAL B (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257541 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13328 - 15100

06	34050 X	31809	-0-	-2241 B	-0-	1276	1	30533	2	N	-0-					-0-
07	33263 X	31456	-0-	-1807 B	-0-	1354	1	30102	2	N	-0-					-0-
08	30935 X	30935	-0-	-0- B	-0-	1338	1	29597	2	N	-0-					-0-
09	28560 X	24411	-0-	-4149 B	-0-	1076	1	23335	2	N	-0-					-0-
10	29617 X	29617	-0-	-0- B	-0-	1326	1	28291	2	N	-0-					-0-
11	28560 X	27656	-0-	-904 B	-0-	1191	1	26465	2	N	-0-					-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 5H RRCID -> 258866 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12760 - 15020

06	39150 X	24547	-0-	-14603 B	-0-	984	1	23563	2	N	-0-					-0-
07	40455 X	27346	-0-	-13109 B	-0-	1178	1	26168	2	N	-0-					-0-
08	38285 X	28736	-0-	-9549 B	-0-	1244	1	27492	2	N	-0-					-0-
09	34470 X	27750	-0-	-6720 B	-0-	1224	1	26526	2	N	-0-					-0-
10	35030 X	27953	-0-	-7077 B	-0-	1252	1	26701	2	N	-0-					-0-
11	27810 X	26672	-0-	-1138 B	-0-	1148	1	25524	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	22410 X	16938	-0-	-5472 B	-0-	679	1	16259	2	N	-0-			-0-
07	23157 X	20032	-0-	-3125 B	-0-	862	1	19170	2	N	-0-			-0-
08	20555 X	20555	-0-	-0- B	-0-	890	1	19665	2	N	-0-			-0-
09	14863 X	14863	-0-	-0- B	-0-	655	1	14208	2	N	-0-			-0-
10	19648 X	19648	-0-	-0- B	-0-	880	1	18768	2	N	-0-			-0-
*11	18286 X	18286	-0-	-0- B	-0-	788	1	17498	2	N	-0-			-0-

F R HILL- CRENSHAW (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259528 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12701 - 15325

06	17550 X	15931	-0-	-1619 B	-0-	639	1	15292	2	N	-0-			-0-
07	17794 X	16085	-0-	-1709 B	-0-	693	1	15392	2	N	-0-			-0-
08	17360 X	15651	-0-	-1709 B	-0-	677	1	14974	2	N	-0-			-0-
09	16800 X	14840	-0-	-1960 B	-0-	654	1	14186	2	N	-0-			-0-
10	17360 X	14941	-0-	-2419 B	-0-	669	1	14272	2	N	-0-			-0-
11	15930 X	14147	-0-	-1783 B	-0-	609	1	13538	2	N	-0-			-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259529 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12638 - 15150

06	13860 X	12114	-0-	-1746 B	-0-	485	1	11629	2	N	-0-			-0-
07	14198 X	13051	-0-	-1147 B	-0-	562	1	12489	2	N	-0-			-0-
08	13206 X	11601	-0-	-1605 B	-0-	502	1	11099	2	N	-0-			-0-
09	12780 X	12624	-0-	-156 B	-0-	557	1	12067	2	N	-0-			-0-
10	13051 X	12797	-0-	-254 B	-0-	572	1	12225	2	N	-0-			-0-
11	12630 X	11336	-0-	-1294 B	-0-	488	1	10848	2	N	-0-			-0-

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259806 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12618 PERF.13034 - 15340

06	25770 X	21498	-0-	-4272 B	-0-	902	1	20596	2	N	-0-			-0-
07	26474 X	21125	-0-	-5349 B	-0-	915	1	20210	2	N	-0-			-0-
08	24335 X	21368	-0-	-2967 B	-0-	965	1	20403	2	N	-0-			-0-
09	23550 X	22117	-0-	-1433 B	-0-	981	1	21136	2	N	-0-			-0-
10	23126 X	21500	-0-	-1626 B	-0-	968	1	20532	2	N	-0-			-0-
11	21510 X	20030	-0-	-1480 B	-0-	868	1	19162	2	N	-0-			-0-

F R HILL-PEYTON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259901 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12910 - 14376

06	18240 X	15715	-0-	-2525 B	-0-	631	1	15084	2	N	-0-			-0-
07	18290 X	15770	-0-	-2520 B	-0-	679	1	15091	2	N	-0-			-0-
08	15337 X	15337	-0-	-0- B	-0-	664	1	14673	2	N	-0-			-0-
09	14510 X	14510	-0-	-0- B	-0-	640	1	13870	2	N	-0-			-0-
10	14705 X	14705	-0-	-0- B	-0-	659	1	14046	2	N	-0-			-0-
*11	13825 X	13825	-0-	-0- B	-0-	595	1	13230	2	N	-0-			-0-

C. E. NEAL GU B-1 WELL #: 19 RRCID -> 260710 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 13538 PERF.11185 - 11217

06	8108 X	8108	-0-	-0- B	-0-	324	1	7738	2	N	42	189	1	95
						46	9							
07	7309 X	7309	-0-	-0- B	-0-	308	1	6868	2	N	121			216
						133	9							
08	10044 X	7215	-0-	-2829 B	-0-	311	1	6892	2	N	11	193	1	34
						12	9							
09	9720 X	7299	-0-	-2421 B	-0-	316	1	6854	2	N	117			151
						129	9							
10	9486 X	7166	-0-	-2320 B	-0-	316	1	6745	2	N	95			246
						105	9							
11	8100 X	5725	-0-	-2375 B	-0-	247	1	5478	2	N	-0-			246

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
F. E. HILL COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260769 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.12342 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8580	X	7174	-0-	-1406 B	-0-	287	1	6887	2	N	-0-					-0-
07	8649	X	7182	-0-	-1467 B	-0-	309	1	6873	2	N	-0-					-0-
08	6918	X	6918	-0-	-0- B	-0-	300	1	6618	2	N	-0-					-0-
09	6417	X	6417	-0-	-0- B	-0-	282	1	6135	2	N	-0-					-0-
10	6554	X	6554	-0-	-0- B	-0-	293	1	6261	2	N	-0-					-0-
*11	6019	X	6019	-0-	-0- B	-0-	259	1	5760	2	N	-0-					-0-

MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264999 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12782 - 15988

06	52110	X	45464	-0-	-6646 B	-0-	1870	1	43594	2	N	-0-					-0-
07	52390	X	35908	-0-	-16482 B	-0-	1649	1	34259	2	N	-0-					-0-
08	50530	X	40134	-0-	-10396 B	-0-	1777	1	38357	2	N	-0-					-0-
09	48600	X	37224	-0-	-11376 B	-0-	1653	1	35571	2	N	-0-					-0-
10	48732	X	39231	-0-	-9501 B	-0-	1877	1	37354	2	N	-0-					-0-
11	45450	X	37117	-0-	-8333 B	-0-	1667	1	35450	2	N	-0-					-0-

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 182433 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11349 - 11531

06	3961	X	3961	-0-	-0- B	-0-	109	1	3852	2	N	-0-					39
07	4413	X	4413	-0-	-0- B	-0-	113	1	4300	2	N	-0-					39
08	2294	X	1161	-0-	-1133 B	-0-	1158	2	3	9	N	3	7	1			35
09	2220	X	898	-0-	-1322 B	-0-	897	2	1	9	N	1					36
10	2294	X	898	-0-	-1396 B	-0-	897	2	1	9	N	1	1	1			36
11	2220	X	637	-0-	-1583 B	-0-	636	2	1	9	N	1					37

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182564 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11808 - 11960

06	481	X	481	-0-	-0- B	-0-	13	1	467	2	N	1					31
							1	9									
07	521	X	521	-0-	-0- B	-0-	13	1	506	2	N	2					33
							2	9									
08	341	X	120	-0-	-221 B	-0-	95	2	25	9	N	23	39	1			17
09	330	X	55	-0-	-275 B	-0-	51	2	4	9	N	4					21
10	341	X	47	-0-	-294 B	-0-	43	2	4	9	N	4	7	1			18
11	330	X	78	-0-	-252 B	-0-	70	2	8	9	N	7					25

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183342 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12124 - 12272

06	2523	N	2523	-0-	-0- B	-0-	149	1	2374	2	N	-0-					50
07	2501	N	2501	-0-	-0- B	-0-	145	1	2356	2	N	-0-					50
08	1816	N	1816	-0-	-0- B	-0-	109	1	1707	2	N	-0-					50
09	1901	N	1901	-0-	-0- B	-0-	106	1	1795	2	N	-0-					50
10	1705	N	1554	-0-	-151 B	-0-	91	1	1463	2	N	-0-					50
11	1650	N	1532	-0-	-118 B	-0-	95	1	1437	2	N	-0-					50

EMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184667 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12625 - 12929

06	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	67	1	655	2	N	-0-					-0-
07	682	N	622	-0-	-60 B	-0-	57	1	565	2	N	-0-					-0-
08	2226	N	2226	-0-	-0- B	-0-	194	1	2032	2	N	-0-					-0-
09	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	103	1	1087	2	N	-0-					-0-
10	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	61	1	616	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	219	-0-	-1581 B	-0-	22	1	197	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

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
06	1110 N	808	-0-	-302 B	-0-	48	1	760	2	N	-0-			40
07	992 N	738	-0-	-254 B	-0-	43	1	695	2	N	-0-			40
08	992 N	770	-0-	-222 B	-0-	46	1	724	2	N	-0-			40
09	810 N	737	-0-	-73 B	-0-	41	1	696	2	N	-0-			40
10	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	45	1	718	2	N	-0-			40
*11	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	52	1	795	2	N	-0-			40

EMMONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187341 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12634 - 12644

06	3185 X	3185	-0-	-0- B	-0-	294	1	2891	2	N	-0-			-0-
07	3506 X	3506	-0-	-0- B	-0-	319	1	3187	2	N	-0-			-0-
08	3300 X	3300	-0-	-0- B	-0-	287	1	3013	2	N	-0-			-0-
09	3451 X	3451	-0-	-0- B	-0-	298	1	3153	2	N	-0-			-0-
10	3506 X	3506	-0-	-0- B	-0-	315	1	3191	2	N	-0-			-0-
*11	3183 X	3183	-0-	-0- B	-0-	322	1	2861	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189406 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12627 - 12720

06	1800 X	875	-0-	-925 B	-0-	81	1	794	2	N	-0-			-0-
07	2364 X	2364	-0-	-0- B	-0-	215	1	2149	2	N	-0-			-0-
08	2110 X	2110	-0-	-0- B	-0-	184	1	1926	2	N	-0-			-0-
09	3185 X	3185	-0-	-0- B	-0-	275	1	2910	2	N	-0-			-0-
10	2195 X	2195	-0-	-0- B	-0-	197	1	1998	2	N	-0-			-0-
*11	2165 X	2165	-0-	-0- B	-0-	219	1	1946	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190912 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12424 - 12583

06	2610 N	2610	-0-	-0- B	-0-	241	1	2369	2	N	-0-			12
07	2728 N	2519	-0-	-209 B	-0-	229	1	2290	2	N	-0-			12
08	2604 N	2224	-0-	-380 B	-0-	194	1	2030	2	N	-0-			12
09	2610 N	2150	-0-	-460 B	-0-	186	1	1964	2	N	-0-			12
10	2541 N	2541	-0-	-0- B	-0-	228	1	2313	2	N	-0-			12
*11	2205 N	2205	-0-	-0- B	-0-	223	1	1982	2	N	-0-			12

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190935 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 12452 PERF.12182 - 12277

06	1684 N	1684	-0-	-0- B	-0-	99	1	1584	2	N	1	1	8	34
						1	9							
07	2088 N	2088	-0-	-0- B	-0-	121	1	1967	2	N	-0-			34
08	1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	98	1	1545	2	N	-0-			34
09	2820 N	2820	-0-	-0- B	-0-	158	1	2662	2	N	-0-			34
10	2634 N	2634	-0-	-0- B	-0-	154	1	2479	2	N	1			35
						1	9							
*11	2363 N	2363	-0-	-0- B	-0-	146	1	2217	2	N	-0-			35

EMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191620 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12557 - 12567

06	1743 N	1743	-0-	-0- B	-0-	161	1	1582	2	N	-0-			-0-
07	2732 N	2732	-0-	-0- B	-0-	249	1	2483	2	N	-0-			-0-
08	2430 N	2430	-0-	-0- B	-0-	211	1	2219	2	N	-0-			-0-
09	2085 N	2085	-0-	-0- B	-0-	180	1	1905	2	N	-0-			-0-
10	2728 N	2689	-0-	-39 B	-0-	241	1	2448	2	N	-0-			-0-
11	2340 N	2092	-0-	-248 B	-0-	211	1	1881	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
PILLANS WELL #: 2 RRCID -> 192551 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11674 - 11752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6736 X	6736	-0-	-0- B	-0-	994	1	5742	2	N	-0-			56
07	6999 X	6999	-0-	-0- B	-0-	1066	1	5933	2	N	-0-			56
08	6862 X	6862	-0-	-0- B	-0-	947	1	5915	2	N	-0-			56
09	6281 X	6281	-0-	-0- B	-0-	1020	1	5261	2	N	-0-			56
10	5240 X	5240	-0-	-0- B	-0-	858	1	4382	2	N	-0-			56
*11	5627 X	5627	-0-	-0- B	-0-	934	1	4693	2	N	-0-			56

EMMONS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192769 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12538 - 12654

06	2507 N	2507	-0-	-0- B	-0-	231	1	2276	2	N	-0-			-0-
07	3053 N	3053	-0-	-0- B	-0-	278	1	2775	2	N	-0-			-0-
08	3146 X	3146	-0-	-0- B	-0-	274	1	2872	2	N	-0-			-0-
09	2970 N	2970	-0-	-0- B	-0-	257	1	2713	2	N	-0-			-0-
10	2790 N	2777	-0-	-13 B	-0-	249	1	2528	2	N	-0-			-0-
11	2700 X	2211	-0-	-489 B	-0-	223	1	1988	2	N	-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192770 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12184 - 12194

06	1620 N	1626	-0-	6 B	-2073	96	1	1530	2	N	-0-			47
07	1767 N	1729	-0-	-38 B	-2073	100	1	1629	2	N	-0-			47
08	1674 N	1606	-0-	-68 B	-2073	96	1	1510	2	N	-0-			47
09	1620 N	1673	-0-	53 B	-2020	94	1	1579	2	N	-0-			47
10	1736 N	1761	-0-	25 B	-1995	103	1	1658	2	N	-0-			47
11	1560 N	1733	-0-	173 B	-1822	107	1	1626	2	N	-0-			47

EMMONS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193654 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12471 - 12596

06	1290 N	480	-0-	-810 B	-0-	44	1	436	2	N	-0-			-0-
07	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	78	1	784	2	N	-0-			-0-
08	1401 N	1401	-0-	-0- B	-0-	122	1	1279	2	N	-0-			-0-
09	1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	105	1	1108	2	N	-0-			-0-
10	1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	108	1	1100	2	N	-0-			-0-
11	1350 N	902	-0-	-448 B	-0-	91	1	811	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194448 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12605 - 12615

06	1783 N	1783	-0-	-0- B	-0-	165	1	1618	2	N	-0-			-0-
07	1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	146	1	1460	2	N	-0-			-0-
08	1860 N	1628	-0-	-232 B	-0-	142	1	1486	2	N	-0-			-0-
09	1770 N	1738	-0-	-32 B	-0-	150	1	1588	2	N	-0-			-0-
10	1760 N	1760	-0-	-0- B	-0-	158	1	1602	2	N	-0-			-0-
11	1590 N	1159	-0-	-431 B	-0-	117	1	1042	2	N	-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196582 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12240 - 12254

06	1897 N	1897	-0-	-0- B	-0-	112	1	1785	2	N	-0-			1
07	1797 N	1797	-0-	-0- B	-0-	104	1	1693	2	N	-0-			1
08	2232 N	2232	-0-	-0- B	-0-	134	1	2098	2	N	-0-			1
09	2268 N	2268	-0-	-0- B	-0-	127	1	2141	2	N	-0-			1
10	2154 N	2154	-0-	-0- B	-0-	126	1	2028	2	N	-0-			1
11	2160 N	1919	-0-	-241 B	-0-	119	1	1800	2	N	-0-			1

EMMONS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197311 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12596 - 12606

06	2679 N	2679	-0-	-0- B	-0-	247	1	2432	2	N	-0-			-0-
07	2776 N	2776	-0-	-0- B	-0-	253	1	2523	2	N	-0-			-0-
08	2562 N	2562	-0-	-0- B	-0-	223	1	2339	2	N	-0-			-0-
09	2635 N	2635	-0-	-0- B	-0-	228	1	2407	2	N	-0-			-0-
10	2627 N	2627	-0-	-0- B	-0-	236	1	2391	2	N	-0-			-0-
*11	1848 N	1848	-0-	-0- B	-0-	187	1	1661	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

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
06	1080 N	1007	-0-	-73 B	-0-	93	1	914	2	N	-0-					-0-
07	1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-	104	1	1037	2	N	-0-					-0-
08	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	92	1	963	2	N	-0-					-0-
09	1020 N	1019	-0-	-1 B	-0-	88	1	931	2	N	-0-					-0-
10	1147 N	1094	-0-	-53 B	-0-	98	1	996	2	N	-0-					-0-
*11	1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	105	1	935	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
06	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	43	1	420	2	N	-0-					-0-
07	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	43	1	426	2	N	-0-					-0-
08	496 N	427	-0-	-69 B	-0-	37	1	390	2	N	-0-					-0-
09	450 N	386	-0-	-64 B	-0-	33	1	353	2	N	-0-					-0-
10	465 N	387	-0-	-78 B	-0-	35	1	352	2	N	-0-					-0-
*11	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	54	1	481	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
06	1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	80	1	1277	2	N	-0-					2
07	1418 N	1418	-0-	-0- B	-0-	82	1	1336	2	N	-0-					2
08	1464 N	1464	-0-	-0- B	-0-	88	1	1376	2	N	-0-					2
09	1453 N	1453	-0-	-0- B	-0-	81	1	1372	2	N	-0-					2
10	1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	87	1	1398	2	N	-0-					2
*11	1486 N	1486	-0-	-0- B	-0-	92	1	1394	2	N	-0-					2

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
06	1955 N	1955	-0-	-0- B	-0-	180	1	1775	2	N	-0-					-0-
07	2080 N	2080	-0-	-0- B	-0-	189	1	1891	2	N	-0-					-0-
08	2162 N	2162	-0-	-0- B	-0-	188	1	1974	2	N	-0-					-0-
09	2093 N	2093	-0-	-0- B	-0-	181	1	1912	2	N	-0-					-0-
10	2279 N	2279	-0-	-0- B	-0-	204	1	2075	2	N	-0-					-0-
11	2100 N	1819	-0-	-281 B	-0-	184	1	1635	2	N	-0-					-0-

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
06	2926 X	2926	-0-	-0- B	-0-	270	1	2656	2	N	-0-					10
07	2609 X	2609	-0-	-0- B	-0-	237	1	2372	2	N	-0-					10
08	2542 X	2261	-0-	-281 B	-0-	197	1	2064	2	N	-0-					10
09	2460 X	2099	-0-	-361 B	-0-	181	1	1918	2	N	-0-					10
10	2542 X	2390	-0-	-152 B	-0-	214	1	2176	2	N	-0-					10
11	2460 X	2320	-0-	-140 B	-0-	234	1	2086	2	N	-0-					10

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
06	3296 X	3296	-0-	-0- B	-0-	304	1	2992	2	N	-0-					20
07	3706 X	3706	-0-	-0- B	-0-	337	1	3369	2	N	-0-					20
08	3453 X	3453	-0-	-0- B	-0-	301	1	3152	2	N	-0-					20
09	3330 X	3188	-0-	-142 B	-0-	275	1	2913	2	N	-0-					20
10	3720 X	3414	-0-	-306 B	-0-	306	1	3108	2	N	-0-					20
11	3600 X	2996	-0-	-604 B	-0-	303	1	2693	2	N	-0-					20

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
06	1402 N	1402	-0-	-0- B	-0-	129	1	1273	2	N	-0-					5
07	1488 N	1467	-0-	-21 B	-0-	134	1	1333	2	N	-0-					5
08	1487 N	1487	-0-	-0- B	-0-	129	1	1358	2	N	-0-					5
09	1410 N	1128	-0-	-282 B	-0-	97	1	1031	2	N	-0-					5
10	1457 N	1450	-0-	-7 B	-0-	130	1	1320	2	N	-0-					5
*11	1543 N	1543	-0-	-0- B	-0-	156	1	1387	2	N	-0-					5

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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
06	1620	N	1538	-0-	-82 B	-0-	142	1	1396	2	N	-0-					27
07	1691	N	1691	-0-	-0- B	-0-	154	1	1537	2	N	-0-					27
08	1643	N	1235	-0-	-408 B	-0-	107	1	1128	2	N	-0-					27
09	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	140	1	1475	2	N	-0-					27
10	1705	N	1390	-0-	-315 B	-0-	125	1	1265	2	N	-0-					27
11	1200	N	1037	-0-	-163 B	-0-	105	1	932	2	N	-0-					27

PILLANS WELL #: 3 RRCID -> 204411 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11482 - 11641

06	2250	X	1473	-0-	-777 B	-13766	217	1	1256	2	N	-0-					88
07	2325	X	1108	-0-	-1217 B	-13766	169	1	939	2	N	-0-					88
08	1736	X	2006	-0-	270 B	-13496	277	1	1729	2	N	-0-					88
09	1620	X	1509	-0-	-111 B	-13496	245	1	1264	2	N	-0-					88
10	1674	X	1681	-0-	7 B	-13489	275	1	1406	2	N	-0-					88
11	1950	X	1143	-0-	-807 B	-13489	190	1	953	2	N	-0-					88

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206063 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12260 - 12272

06	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	51	1	817	2	N	1	1	8			7
							1	9									
07	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	54	1	882	2	N	-0-					7
08	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	60	1	936	2	N	-0-					7
09	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	55	1	934	2	N	-0-					7
10	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	59	1	956	2	N	-0-					7
*11	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	58	1	888	2	N	-0-					7

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207234 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12270 - 12346

06	2880	X	1581	-0-	-1299 B	-0-	93	1	1488	2	N	-0-					31
07	2976	X	1521	-0-	-1455 B	-0-	88	1	1433	2	N	-0-					31
08	2976	X	1653	-0-	-1323 B	-0-	99	1	1554	2	N	-0-					31
09	2880	X	1640	-0-	-1240 B	-0-	92	1	1548	2	N	-0-					31
10	2077	X	1778	-0-	-299 B	-0-	104	1	1674	2	N	-0-					31
*11	1751	X	1751	-0-	-0- B	-0-	108	1	1643	2	N	-0-					31

PILLANS WELL #: 6 RRCID -> 212454 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11494 - 11596

06	3450	X	2900	-0-	-550 B	-0-	427	1	2469	2	N	4					143
							4	9									
07	3565	X	3051	-0-	-514 B	-0-	464	1	2584	2	N	3					146
							3	9									
08	3379	X	2908	-0-	-471 B	-0-	400	1	2500	2	N	7					153
							8	9									
09	3240	X	2837	-0-	-403 B	-0-	461	1	2376	2	N	-0-					153
10	3131	X	2724	-0-	-407 B	-0-	446	1	2278	2	N	-0-					153
11	2940	X	2875	-0-	-65 B	-0-	477	1	2395	2	N	3					156
							3	9									

PILLANS WELL #: 8 RRCID -> 213243 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11510 - 11671

06	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	13	1	73	2	N	-0-					93
07	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	12	1	68	2	N	-0-					93
08	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	12	1	74	2	N	-0-					93
09	90	N	73	-0-	-17 B	-0-	12	1	61	2	N	-0-					93
10	93	N	68	-0-	-25 B	-0-	11	1	57	2	N	-0-					93
11	90	N	49	-0-	-41 B	-0-	8	1	41	2	N	-0-					93

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
PILLANS WELL #: 5 RRCID -> 217468 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11448 - 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
06	4650 X	4227	-0-	-423 B	-0-	624	1	3603	2	N	-0-					100
07	4805 X	4282	-0-	-523 B	-0-	652	1	3630	2	N	-0-					100
08	4712 X	3836	-0-	-876 B	-0-	529	1	3307	2	N	-0-					100
09	4560 X	3584	-0-	-976 B	-0-	582	1	3002	2	N	-0-					100
10	4371 X	3592	-0-	-779 B	-0-	588	1	3004	2	N	-0-					100
11	4230 X	4025	-0-	-205 B	-0-	668	1	3357	2	N	-0-					100

PILLANS WELL #: 7 RRCID -> 218169 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11338 - 11642

06	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	27	1	153	2	N	-0-					113
07	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	41	1	227	2	N	-0-					113
08	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	60	1	376	2	N	-0-					113
09	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	42	1	216	2	N	-0-					113
10	279 N	157	-0-	-122 B	-0-	26	1	131	2	N	-0-					113
11	420 N	152	-0-	-268 B	-0-	25	1	127	2	N	-0-					113

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 221478 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12193 PERF.12375 - 13761

06	3239 X	3239	-0-	-0- B	-0-	191	1	3048	2	N	-0-					54
07	3133 X	3133	-0-	-0- B	-0-	182	1	2951	2	N	-0-					54
08	3154 X	3154	-0-	-0- B	-0-	189	1	2965	2	N	-0-					54
09	2953 X	2953	-0-	-0- B	-0-	165	1	2788	2	N	-0-					54
10	2572 X	2572	-0-	-0- B	-0-	150	1	2422	2	N	-0-					54
*11	2296 X	2296	-0-	-0- B	-0-	142	1	2154	2	N	-0-					54

PILLANS WELL #: 12 RRCID -> 223248 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11470 - 11668

06	2460 X	2259	-0-	-201 B	-0-	333	1	1925	2	N	1	176	1			36
						1	9									
07	2511 X	2292	-0-	-219 B	-0-	349	1	1943	2	N	-0-					36
08	2437 X	2437	-0-	-0- B	-0-	336	1	2101	2	N	-0-					36
09	2250 X	2192	-0-	-58 B	-0-	356	1	1836	2	N	-0-					36
10	2325 X	2262	-0-	-63 B	-0-	371	1	1891	2	N	-0-					36
11	2370 X	2033	-0-	-337 B	-0-	338	1	1695	2	N	-0-					36

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
PILLANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 188327 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11432 - 11578

06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	2	8			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JACK RUSSELL OIL, LLC 428008
NEAL, CE JR GUI WELL #: 1 RRCID -> 109258 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12697 - 12945

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-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 "B" WELL #: 1 RRCID -> 177773 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 14375 PERF.12988 - 13445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	360 N	187	-0-	-173 B	-0-	187	1		N	-0-			-0-
07	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	1		N	-0-			-0-
08	465 N	258	-0-	-207 B	-0-	258	1		N	-0-			-0-
09	1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433	1		N	-0-			-0-
10	1764 N	1764	-0-	-0- B	-0-	1764	1		N	-0-			-0-
*11	1707 N	1707	-0-	-0- B	-0-	1707	1		N	-0-			-0-

HILL RANCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 182290 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11688 - 11910

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	23	-0-	23 B	23	23	1		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	23				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	204	-0-	204 B	227	204	1		N	-0-			-0-

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 182741 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11290 - 11397

06	0 N	50	-0-	50 B	-2142	50	1		N	-0-			13
07	0 N	52	-0-	52 B	-2090	52	1		N	-0-			13
08	14 N	71	-0-	57 B	-2033	71	1		N	-0-			13
09	0 N	56	-0-	56 B	-1977	56	1		N	-0-			13
10	62 N	23	-0-	-39 B	-1977	23	1		N	-0-			13
11	60 N	3	-0-	-57 B	-1977	3	1		N	-0-			13

HILL RANCH UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 184634 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11810 - 12137

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	721	-0-	721 B	721	721	1		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	2976	-0-	2976 B	3697	2976	1		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	359	-0-	359 B	4056	359	1		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	224	-0-	224 B	4280	224	1		N	-0-			-0-
*11	4582 X	302	-0-	-4280 B	-0-	302	1		N	-0-			-0-

HILL RANCH UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 185193 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11679 - 11991

06	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	1		N	-0-			-0-
07	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	1		N	-0-			-0-
08	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	1		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-				N	-0-			-0-

WARD-WHEELER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186093 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11502 - 11655

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	1782	-0-	1782 B	1782	1782	1		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	1675	-0-	1675 B	3457	1675	1		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	1150	-0-	1150 B	4607	1150	1		N	-0-			-0-
*11	4914 X	307	-0-	-4607 B	-0-	307	1		N	-0-			-0-

HILL RANCH UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 186286 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11405 - 11415

06	14B2 EXT	948	-0-	948 B	12402	948	1		N	-0-			30
07	13631 X	1229	-0-	-12402 B	-0-	1229	1		N	-0-			30
08	848 X	848	-0-	-0- B	-0-	848	1		N	-0-			30
09	1770 X	949	-0-	-821 B	-0-	949	1		N	-0-			30
10	1271 X	883	-0-	-388 B	-0-	883	1		N	-0-			30
*11	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	1		N	-0-			30

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

HILL RANCH UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 186431 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11136 - 11273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 1		N	-0-			179
07	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 1		N	-0-	143 1		36
08	837 N	635	-0-	-202 B	-0-	635 1		N	-0-			36
09	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755 1		N	-0-			36
10	1218 N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218 1		N	-0-			36
*11	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621 1		N	-0-			36

HILL-KELLOGG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 186617 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11480 - 11615

06	14B2 EXT	456	-0-	456 B	1626	456 1		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	991	-0-	991 B	2617	991 1		N	-0-			-0-
08	5151 X	2534	-0-	-2617 B	-0-	2534 1		N	-0-			-0-
09	1020 X	889	-0-	-131 B	-0-	889 1		N	-0-			-0-
10	1135 X	1135	-0-	-0- B	-0-	1135 1		N	-0-			-0-
11	2460 X	847	-0-	-1613 B	-0-	847 1		N	-0-			-0-

ANDERSON-YOUNG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188031 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12149 - 12184

06	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 1		N	-0-			-0-
07	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 1		N	-0-			-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	-0-			-0-
09	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 1		N	-0-			-0-
10	279 N	91	-0-	-188 B	-0-	91 1		N	-0-			-0-
*11	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 1		N	-0-			-0-

SANDERS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188884 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11710 - 11973

06	14B2 EXT	6216	-0-	6216 B	26175	6216 1		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	5718	-0-	5718 B	31893	5718 1		N	-0-			-0-
08	37042 X	5149	-0-	-31893 B	-0-	5149 1		N	-0-			-0-
09	7980 X	4106	-0-	-3874 B	-0-	4106 1		N	-0-			-0-
10	8184 X	4569	-0-	-3615 B	-0-	4569 1		N	-0-			-0-
11	6210 X	3765	-0-	-2445 B	-0-	3765 1		N	-0-			-0-

HILL "H" WELL #: 1 RRCID -> 189517 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12156 - 12660

06	60 X	38	-0-	-22 B	-0-	38 1		N	-0-			-0-
07	62 X	16	-0-	-46 B	-0-	16 1		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	24	-0-	24 B	24	24 1		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	25	-0-	25 B	49	25 1		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	100	-0-	100 B	149	100 1		N	-0-			-0-
*11	253 X	104	-0-	-149 B	-0-	104 1		N	-0-			-0-

SANDERS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191419 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11860 - 12101

06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 1		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 1		N	-0-			-0-
10	124 N	66	-0-	-58 B	-0-	66 1		N	-0-			-0-
*11	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 1		N	-0-			-0-

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 1 RRCID -> 191827 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11862 - 11872

06	14B2 EXT	2491	-0-	2491 B	7035	2491 1		N	-0-			44
07	14B2 EXT	2259	-0-	2259 B	9294	2259 1		N	-0-			44
08	11617 X	2323	-0-	-9294 B	-0-	2323 1		N	-0-			44
09	1643 X	1643	-0-	-0- B	-0-	1643 1		N	-0-			44
10	1493 X	1493	-0-	-0- B	-0-	1493 1		N	-0-			44
11	2490 X	1487	-0-	-1003 B	-0-	1487 1		N	-0-			44

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

HILL RANCH UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192357 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11483 - 11665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926	1			N	-0-					-0-
07	1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	1			N	-0-					-0-
08	868 N	281	-0-	-587 B	-0-	281	1			N	-0-					-0-
09	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	1			N	-0-					-0-
10	992 N	242	-0-	-750 B	-0-	242	1			N	-0-					-0-
11	270 N	13	-0-	-257 B	-0-	13	1			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 192962 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11503 - 11596

06	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	1			N	-0-					-0-
07	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	1			N	-0-					-0-
08	310 N	219	-0-	-91 B	-0-	219	1			N	-0-					-0-
09	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	1			N	-0-					-0-
10	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	1			N	-0-					-0-
11	210 N	168	-0-	-42 B	-0-	168	1			N	-0-					-0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199252 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12020

06	14B2 EXT	2821	-0-	2821 B	20592	2821	1			N	-0-					16
07	14B2 EXT	2307	-0-	2307 B	22899	2307	1			N	-0-					16
08	23958 X	1059	-0-	-22899 B	-0-	1059	1			N	-0-					16
09	3750 X	804	-0-	-2946 B	-0-	804	1			N	-0-					16
10	3441 X	954	-0-	-2487 B	-0-	954	1			N	-0-					16
11	2820 X	864	-0-	-1956 B	-0-	864	1			N	-0-					16

HILL RANCH UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 202256 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11444 - 11573

06	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	1			N	-0-					12
07	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	1			N	-0-					12
08	279 N	169	-0-	-110 B	-0-	169	1			N	-0-					12
09	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	1			N	-0-					12
10	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	1			N	-0-					12
11	150 N	102	-0-	-48 B	-0-	102	1			N	-0-					12

HILL RANCH UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 202301 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 12365 PERF.12046 - 12179

06	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	1			N	-0-					30
07	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	1			N	-0-					30
08	434 N	163	-0-	-271 B	-0-	163	1			N	-0-					30
09	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	1			N	-0-					30
10	155 N	69	-0-	-86 B	-0-	69	1			N	-0-					30
11	150 N	41	-0-	-109 B	-0-	41	1			N	-0-					30

SANDERS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203031 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12010 - 12042

06	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	1			N	-0-					14
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
08	527 N	17	-0-	-510 B	-0-	17	1			N	-0-					14
09	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					14
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
*11	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	1			N	-0-					14

HILL RANCH UNIT 13 WELL #: 1 RRCID -> 203091 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11296 - 11396

06	3000 X	1855	-0-	-1145 B	-0-	1855	1			N	-0-					120
07	3100 X	2287	-0-	-813 B	-0-	2287	1			N	-0-					120
08	2852 X	2226	-0-	-626 B	-0-	2226	1			N	-0-					120
09	2760 X	2168	-0-	-592 B	-0-	2168	1			N	-0-					120
10	2666 X	1452	-0-	-1214 B	-0-	1419	1	33	9	N	30					150
11	2160 N	2054	-0-	-106 B	-0-	2054	1			N	-0-					150

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

HOLLEMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203344 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 12222 PERF.11980 - 11990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	1			N	-0-					6
07	1892 N	1892	-0-	-0- B	-0-	1892	1			N	-0-					6
08	1891 N	1879	-0-	-12 B	-0-	1879	1			N	-0-					6
09	2030 N	2030	-0-	-0- B	-0-	2030	1			N	-0-					6
10	1891 N	1798	-0-	-93 B	-0-	1798	1			N	-0-					6
11	1830 N	1767	-0-	-63 B	-0-	1767	1			N	-0-					6

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 205124 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11984 - 12140

06	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	1			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	1085 N	431	-0-	-654 B	-0-	431	1			N	-0-					-0-
09	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584	1			N	-0-					-0-
10	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	1			N	-0-					-0-
11	420 N	252	-0-	-168 B	-0-	252	1			N	-0-					-0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205511 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12030 - 12184

06	2267 X	2267	-0-	-0- B	-0-	2267	1			N	-0-					-0-
07	2861 X	2861	-0-	-0- B	-0-	2861	1			N	-0-					-0-
08	3031 X	3031	-0-	-0- B	-0-	3031	1			N	-0-					-0-
09	2584 X	2584	-0-	-0- B	-0-	2584	1			N	-0-					-0-
10	2233 X	2233	-0-	-0- B	-0-	2233	1			N	-0-					-0-
*11	2611 N	2611	-0-	-0- B	-0-	2611	1			N	-0-					-0-

W & L DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 229234 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10558 - 11831

06	3532 X	3532	-0-	-0- B	-0-	3515	1	17	9	N	15					210
07	2701 X	2701	-0-	-0- B	-0-	2694	1	7	9	N	6	191	1			25
08	DLQ G-10	3047	-0-	3047 B	3047	3038	1	9	9	N	8					33
09	DLQ G-10	2667	-0-	2667 B	5714	2661	1	6	9	N	5					38
10	DLQ G-10	2515	-0-	2515 B	8229	2507	1	8	9	N	7					45
*11	10110 X	1881	-0-	-8229 B	-0-	1878	1	3	9	N	3					48

MARATHON OIL COMPANY 525380
MANAHAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 111452 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11290 - 12232

06	2310 X	2215	-0-	-95 B	-0-	220	1	1994	2	N	1					39
						1	9									
07	2387 X	2301	-0-	-86 B	-0-	225	1	2075	2	N	1					40
						1	9									
08	2387 X	2180	-0-	-207 B	-0-	209	1	1969	2	N	2					42
						2	9									
09	2220 X	2045	-0-	-175 B	-0-	202	1	1831	2	N	11					53
						12	9									
*10	2294 X	2106	-0-	-188 B	-0-	229	1	1877	2	N	-0-	11	1			42
*11	2220 X	2151	-0-	-69 B	-0-	246	1	1905	2	N	-0-					42

HANCOCK "W" WELL #: 1 RRCID -> 112194 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12243 - 12358

06	2357 X	2357	-0-	-0- B	-0-	234	1	2123	2	N	-0-					9
07	2356 X	2201	-0-	-155 B	-0-	216	1	1985	2	N	-0-					9
08	2604 X	1809	-0-	-795 B	-0-	174	1	1635	2	N	-0-					9
09	2520 X	1987	-0-	-533 B	-0-	197	1	1790	2	N	-0-					9
*10	2604 X	2231	-0-	-373 B	-0-	243	1	1988	2	N	-0-					9
*11	2370 X	1748	-0-	-622 B	-0-	200	1	1548	2	N	-0-					9

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

HANCOCK "W" WELL #: 2 RRCID -> 185952 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12240 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	2512	-0-	-638 B	-0-	250	1	2262	2	N	-0-			31
07	2759	X	2608	-0-	-151 B	-0-	255	1	2353	2	N	-0-			31
08	2852	X	2561	-0-	-291 B	-0-	246	1	2315	2	N	-0-			31
09	2760	X	2379	-0-	-381 B	-0-	236	1	2143	2	N	-0-			31
*10	2852	X	2597	-0-	-255 B	-0-	283	1	2314	2	N	-0-			31
*11	2520	X	2513	-0-	-7 B	-0-	287	1	2226	2	N	-0-			31

MANAHAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 186089 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12015 - 12288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-			-0-

HANCOCK "W" WELL #: 3 RRCID -> 189188 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12000 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1980	N	2010	-0-	30 B	-29790	200	1	1810	2	N	-0-			-0-
07	1581	N	2090	-0-	509 B	-29281	205	1	1885	2	N	-0-			-0-
08	1736	N	2001	-0-	265 B	-29016	192	1	1809	2	N	-0-			-0-
09	2010	N	1898	-0-	-112 B	-29016	189	1	1709	2	N	-0-			-0-
10	2077	N	2005	-0-	-72 B	-29016	218	1	1787	2	N	-0-			-0-
*11	1950	N	1931	-0-	-19 B	-29016	221	1	1710	2	N	-0-			-0-

HANCOCK " W " WELL #: 4 RRCID -> 193783 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12006 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2532	X	2532	-0-	-0- B	-0-	251	1	2279	2	N	2			52
							2	9							
07	2356	X	1888	-0-	-468 B	-0-	185	1	1703	2	N	-0-			52
08	3248	X	3248	-0-	-0- B	-0-	311	1	2937	2	N	-0-			52
09	3470	X	3470	-0-	-0- B	-0-	344	1	3126	2	N	-0-			52
*10	3761	X	3761	-0-	-0- B	-0-	410	1	3351	2	N	-0-			52
*11	3539	X	3539	-0-	-0- B	-0-	405	1	3134	2	N	-0-			52

MANAHAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 195952 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11991 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5130	X	3755	-0-	-1375 B	-0-	374	1	3381	2	N	-0-			59
07	5821	X	5821	-0-	-0- B	-0-	570	1	5251	2	N	-0-			59
08	5177	X	4980	-0-	-197 B	-0-	478	1	4502	2	N	-0-			59
09	4470	X	3621	-0-	-849 B	-0-	359	1	3261	2	N	1			60
							1	9							
*10	5828	X	5370	-0-	-458 B	-0-	585	1	4785	2	N	-0-			60
*11	5640	X	4110	-0-	-1530 B	-0-	470	1	3640	2	N	-0-			60

HANCOCK "W" WELL #: 5 RRCID -> 195953 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12000 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1967	-0-	197 B	-18464	196	1	1771	2	N	-0-			-0-
07	1581	N	1912	-0-	331 B	-18133	187	1	1725	2	N	-0-			-0-
08	2139	N	1953	-0-	-186 B	-18133	187	1	1766	2	N	-0-			-0-
09	1980	N	1790	-0-	-190 B	-18133	178	1	1612	2	N	-0-			-0-
10	1922	N	1885	-0-	-37 B	-18133	205	1	1680	2	N	-0-			-0-
*11	1890	N	1947	-0-	57 B	-18076	223	1	1724	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

MANAHAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 197388 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12405 PERF.11992 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9180	X	8170	-0-	-1010 B	-0-	813	1	7357	2	N	-0-			42
07	9486	X	8575	-0-	-911 B	-0-	840	1	7735	2	N	-0-			42
08	8176	X	8176	-0-	-0- B	-0-	784	1	7392	2	N	-0-			42
09	8160	X	7713	-0-	-447 B	-0-	764	1	6942	2	N	6			48
							7	9							
*10	8587	X	3620	-0-	-4967 B	-0-	394	1	3226	2	N	-0-			48
*11	8310	X	2428	-0-	-5882 B	-0-	278	1	2150	2	N	-0-			48

MANAHAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 205606 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12182 - 12340

06	3960	X	3867	-0-	-93 B	-84330	385	1	3482	2	N	-0-			-0-
07	4092	X	3547	-0-	-545 B	-84330	348	1	3199	2	N	-0-			-0-
08	4092	X	4878	-0-	786 B	-83544	468	1	4410	2	N	-0-			-0-
09	3960	X	4899	-0-	939 B	-82605	486	1	4413	2	N	-0-			-0-
10	4092	X	4640	-0-	548 B	-82057	506	1	4134	2	N	-0-			-0-
*11	4710	X	4734	-0-	24 B	-82033	542	1	4192	2	N	-0-			-0-

MANAHAN "B" WELL #: 6 RRCID -> 207252 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12038 - 12280

06	2040	N	1923	-0-	-117 B	-36294	191	1	1732	2	N	-0-			-0-
07	1705	N	2058	-0-	353 B	-35941	202	1	1856	2	N	-0-			-0-
08	2139	N	2022	-0-	-117 B	-35941	194	1	1828	2	N	-0-			-0-
09	1920	N	1836	-0-	-84 B	-35941	182	1	1654	2	N	-0-			-0-
10	2046	N	1917	-0-	-129 B	-35941	209	1	1708	2	N	-0-			-0-
*11	1950	N	1884	-0-	-66 B	-35941	215	1	1669	2	N	-0-			-0-

MANAHAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 213637 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12044 - 12326

06	2250	X	2160	-0-	-90 B	-44201	215	1	1945	2	N	-0-			-0-
07	2325	X	2049	-0-	-276 B	-44201	201	1	1848	2	N	-0-			-0-
08	2201	N	2016	-0-	-185 B	-44201	193	1	1823	2	N	-0-			-0-
09	2160	N	1964	-0-	-196 B	-44201	195	1	1769	2	N	-0-			-0-
10	2046	N	1664	-0-	-382 B	-44201	181	1	1483	2	N	-0-			-0-
*11	1950	N	2204	-0-	254 B	-43947	252	1	1952	2	N	-0-			-0-

MANAHAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 213641 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12190 - 12224

06	990	N	1220	-0-	230 B	-19319	121	1	1099	2	N	-0-			-0-
07	1023	N	1340	-0-	317 B	-19002	131	1	1209	2	N	-0-			-0-
08	1023	N	1348	-0-	325 B	-18677	129	1	1219	2	N	-0-			-0-
09	990	N	1193	-0-	203 B	-18474	118	1	1075	2	N	-0-			-0-
10	1023	N	934	-0-	-89 B	-18474	102	1	832	2	N	-0-			-0-
*11	990	N	971	-0-	-19 B	-18474	111	1	860	2	N	-0-			-0-

WHEELER, JOE WELL #: 1H RRCID -> 243433 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11228 - 12458

06	2220	X	2146	-0-	-74 B	-0-	2138	2	8	9	N	7			18
07	2294	X	900	-0-	-1394 B	-0-	899	2	1	9	N	1			19
08	1829	X	1815	-0-	-14 B	-0-	1814	2	1	9	N	1			20
09	2160	X	1588	-0-	-572 B	-0-	1586	2	2	9	N	2			22
10	2232	X	595	-0-	-1637 B	-0-	594	2	1	9	N	1			23
*11	2824	X	2824	-0-	-0- B	-0-	2822	2	2	9	N	2			25

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE

O'RYAN OIL AND GAS 617042

STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 243031 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12010 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	X	765	-0-	-555 B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
07	1364	X	805	-0-	-559 B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
08	868	N	635	-0-	-233 B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
09	780	N	730	-0-	-50 B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	804	-0-	-436 B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
11	690	N	638	-0-	-52 B	-0-	638	3			N	-0-					-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254635 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12056 - 12168

06	960	N	956	-0-	-4 B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
07	992	N	863	-0-	-129 B	-0-	863	3			N	-0-					-0-
08	930	N	750	-0-	-180 B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
09	960	N	785	-0-	-175 B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	938	-0-	-364 B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
*11	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766	3			N	-0-					-0-

OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264453 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.11568 - 12072

06	2250	X	1594	-0-	-656 B	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
07	2325	X	1495	-0-	-830 B	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
08	2325	X	1500	-0-	-825 B	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
09	2250	X	1290	-0-	-960 B	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
10	2325	X	1743	-0-	-582 B	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
*11	1724	N	1724	-0-	-0- B	-0-	1724	3			N	-0-					-0-

OWENS GAS UNIT NO 2 WELL #: 1 RRCID -> 265783 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11622 - 11984

06	4110	X	1147	-0-	-2963 B	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	1495	-0-	-2752 B	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
08	2232	X	923	-0-	-1309 B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
09	1795	X	1795	-0-	-0- B	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
10	2232	X	871	-0-	-1361 B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1341	-0-	-9 B	-0-	1341	3			N	-0-					-0-

BOON-OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	114444	X	1913	-0-	-112531 B	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
07	1093	X	1093	-0-	-0- B	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
08	1962	X	1962	-0-	-0- B	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
09	1009	X	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
10	2346	X	2346	-0-	-0- B	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
*11	1915	X	1915	-0-	-0- B	-0-	1915	3			N	-0-					-0-

PATARA ANDOVER I LLC 643257

HILL WELL #: 1 RRCID -> 107823 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 11370

06	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-					114
07	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-					114
08	589	N	496	-0-	-93 B	-0-	496	2			N	-0-					114
09	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	580	2	3	9	N	3					117
10	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-					117
11	480	N	391	-0-	-89 B	-0-	391	2			N	-0-					117

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
FOLK WELL #: 1 RRCID -> 110388 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11162 - 11471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	690	N	688	-0-	-2 B	-0-	32	1	656	2	N	-0-					2
07	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	35	1	652	2	N	-0-					2
08	713	N	684	-0-	-29 B	-0-	37	1	647	2	N	-0-					2
09	690	N	630	-0-	-60 B	-0-	36	1	594	2	N	-0-					2
10	682	N	607	-0-	-75 B	-0-	39	1	568	2	N	-0-					2
11	660	N	592	-0-	-68 B	-0-	39	1	553	2	N	-0-					2

FOLK WELL #: 2SH RRCID -> 181135 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 12249 PERF.12808 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30870	X	29001	-0-	-1869 B	-0-	1351	1	27650	2	N	-0-					-0-
07	31899	X	28132	-0-	-3767 B	-0-	1422	1	26708	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	30039	X	25196	-0-	-4843 B	-0-	1357	1	23839	2	N	-0-					-0-
09	29070	X	23989	-0-	-5081 B	-0-	1383	1	22605	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	30039	X	23931	-0-	-6108 B	-0-	1536	1	22392	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*11	29010	X	22470	-0-	-6540 B	-0-	1493	1	20976	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
06	4920	X	3899	-0-	-1021 B	-0-	182	1	3717	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3856	-0-	-81 B	-0-	195	1	3660	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3634	X	3634	-0-	-0- B	-0-	196	1	3438	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3678	-0-	-222 B	-0-	212	1	3465	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	4030	X	3476	-0-	-554 B	-0-	223	1	3251	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	3900	X	3699	-0-	-201 B	-0-	246	1	3453	2	N	-0-					-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 218152 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12000 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	X	1027	-0-	-983 B	-0-	48	1	979	2	N	-0-					-0-
07	1395	X	1109	-0-	-286 B	-0-	56	1	1053	2	N	-0-					-0-
08	1050	N	1050	-0-	-0- B	-0-	57	1	993	2	N	-0-					-0-
09	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	61	1	995	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	1009	-0-	-76 B	-0-	65	1	944	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	880	-0-	-140 B	-0-	58	1	822	2	N	-0-					-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241716 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16360 PERF.12713 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34230	X	35035	-0-	805 B	-467084	1632	1	33403	2	N	-0-					-0-
07	35371	X	35605	-0-	234 B	-466850	1800	1	33803	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	37572	X	33398	-0-	-4174 B	-466850	1799	1	31597	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	35970	X	29983	-0-	-5987 B	-466850	1729	1	28253	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	37169	X	23561	-0-	-13608 B	-466850	1512	1	22046	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*11	35040	X	20659	-0-	-14381 B	-466850	1372	1	19286	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
FOLK GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 256509 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 12301 PERF.13064 - 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
06	36450 X	33053	-0-	-3397 B	-0-	1540	1	31513	2	N	-0-					-0-
07	37665 X	31414	-0-	-6251 B	-0-	1588	1	29825	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	33325 X	29593	-0-	-3732 B	-0-	1594	1	27999	2	N	-0-					-0-
09	32250 X	24994	-0-	-7256 B	-0-	1441	1	23552	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	33325 X	26574	-0-	-6751 B	-0-	1705	1	24866	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
*11	32250 X	25299	-0-	-6951 B	-0-	1681	1	23617	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

FOLK GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257488 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12495 - 15695

06	30630 X	25458	-0-	-5172 B	-0-	1186	1	24272	2	N	-0-					-0-
07	30442 X	18937	-0-	-11505 B	-0-	957	1	17980	2	N	-0-					-0-
08	29419 X	18625	-0-	-10794 B	-0-	1003	1	17622	2	N	-0-					-0-
09	27690 X	16048	-0-	-11642 B	-0-	925	1	15121	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
10	28613 X	13248	-0-	-15365 B	-0-	850	1	12397	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*11	25470 X	11970	-0-	-13500 B	-0-	795	1	11174	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

FOLK GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259726 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12754 - 15125

06	42202 X	42202	-0-	-0- B	-0-	1966	1	40236	2	N	-0-					-0-
07	42427 X	42427	-0-	-0- B	-0-	2145	1	40280	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
08	46748 X	39752	-0-	-6996 B	-0-	2142	1	37609	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	45240 X	36919	-0-	-8321 B	-0-	2129	1	34788	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
10	46748 X	34907	-0-	-11841 B	-0-	2240	1	32665	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
*11	42210 X	33478	-0-	-8732 B	-0-	2224	1	31253	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
HORTON WELL #: 1 RRCID -> 199236 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12477 - 12660

06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCLEOD WELL #: 1 RRCID -> 213647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12542 - 12743

06	3810 X	3697	-0-	-113 B	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
07	3937 X	2641	-0-	-1296 B	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	3667	-0-	3667 B	3667	3667	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	4049	-0-	4049 B	7716	4049	2			N	-0-					-0-
10	11534 X	3818	-0-	-7716 B	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
*11	3292 X	3292	-0-	-0- B	-0-	3292	2			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RESERVE MANAGEMENT, INC. //CONT.// 703350
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
06	3600 X	2425	-0-	-1175 B	-0-	2425	2		N	-0-			-0-
07	3720 X	2344	-0-	-1376 B	-0-	2344	2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	2679	-0-	2679 B	2679	2679	2		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	2557	-0-	2557 B	5236	2557	2		N	-0-			-0-
10	8527 X	3291	-0-	-5236 B	-0-	3291	2		N	-0-			-0-
*11	2631 X	2631	-0-	-0- B	-0-	2631	2		N	-0-			-0-

HORTON WELL #: 2 RRCID -> 229546 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12692 - 12917

06	2460 X	1495	-0-	-965 B	-0-	1495	2		N	-0-			-0-
07	2542 X	1215	-0-	-1327 B	-0-	1215	2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	2112	-0-	2112 B	2112	2112	2		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1306	-0-	1306 B	3418	1306	2		N	-0-			-0-
10	5643 X	2225	-0-	-3418 B	-0-	2225	2		N	-0-			-0-
*11	1913 X	1913	-0-	-0- B	-0-	1913	2		N	-0-			-0-

MCLEOD WELL #: 3 RRCID -> 251086 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12570 - 12776

06	5070 X	2506	-0-	-2564 B	-0-	2506	2		N	-0-			-0-
07	5239 X	4114	-0-	-1125 B	-0-	4114	2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	2894	-0-	2894 B	2894	2894	2		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	3316	-0-	3316 B	6210	3316	2		N	-0-			-0-
10	10151 X	3941	-0-	-6210 B	-0-	3941	2		N	-0-			-0-
*11	1482 X	1482	-0-	-0- B	-0-	1482	2		N	-0-			-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 216780 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12410 - 12582

06	5820 X	3692	-0-	-2128 B	-0-	3692	2		N	-0-			-0-
07	6166 X	6166	-0-	-0- B	-0-	6166	2		N	-0-			-0-
08	6014 X	2885	-0-	-3129 B	-0-	2885	2		N	-0-			-0-
09	4050 X	3966	-0-	-84 B	-0-	3966	2		N	-0-			-0-
*10	6374 X	6374	-0-	-0- B	-0-	6374	2		N	-0-			-0-
11	5970 X	5175	-0-	-795 B	-0-	5175	2		N	-0-			-0-

STEWARD WELL #: 2 RRCID -> 219852 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12423 - 12674

06	3330 X	2466	-0-	-864 B	-0-	2466	2		N	-0-			-0-
07	3286 X	3277	-0-	-9 B	-0-	3277	2		N	-0-			-0-
08	3437 X	3437	-0-	-0- B	-0-	3437	2		N	-0-			-0-
09	3180 X	3123	-0-	-57 B	-0-	3123	2		N	-0-			-0-
*10	3343 X	3343	-0-	-0- B	-0-	3343	2		N	-0-			-0-
11	3330 X	2955	-0-	-375 B	-0-	2955	2		N	-0-			-0-

HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 223246 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12744 - 13000

06	2550 X	1453	-0-	-1097 B	-0-	1453	2		N	-0-			-0-
07	2511 X	2329	-0-	-182 B	-0-	2329	2		N	-0-			-0-
08	1953 X	1859	-0-	-94 B	-0-	1859	2		N	-0-			-0-
09	2291 X	2291	-0-	-0- B	-0-	2291	2		N	-0-			-0-
10	2325 X	2252	-0-	-73 B	-0-	2252	2		N	-0-			-0-
11	2250 X	2171	-0-	-79 B	-0-	2171	2		N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
VESTAL-C. REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226288 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12820 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3840	X	2950	-0-	-890 B	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
07	4045	X	4045	-0-	-0- B	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
08	3978	X	3978	-0-	-0- B	-0-	3923	2	55	9	N	50					50
09	3210	X	3209	-0-	-1 B	-0-	3146	2	63	9	N	57					107
10	4030	X	3475	-0-	-555 B	-0-	3475	2			N	-0-					107
11	3900	X	3588	-0-	-312 B	-0-	3588	2			N	-0-					107

LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 230119 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12809 - 12820

06	3060	X	2081	-0-	-979 B	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2950	-0-	-57 B	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	2533	-0-	-9 B	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	1698	-0-	-702 B	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2181	-0-	-764 B	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2694	-0-	-156 B	-0-	2694	2			N	-0-					-0-

STEWARD WELL #: 3 RRCID -> 244968 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12421 - 12703

06	4470	X	4466	-0-	-4 B	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	3760	-0-	-859 B	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5277	-0-	-458 B	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	4387	-0-	-1163 B	-0-	4359	2	28	9	N	25					25
10	5735	X	4049	-0-	-1686 B	-0-	4049	2			N	-0-					25
11	5100	X	3064	-0-	-2036 B	-0-	3064	2			N	-0-					25

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BLOUNT "A" WELL #: 1 RRCID -> 098928 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11816 - 11826

06	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	18	1	654	2	Y	-0-					8
07	620	N	612	-0-	-8 B	-0-	16	1	596	2	Y	-0-					8
08	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	36	1	1265	2	Y	-0-					8
09	600	N	565	-0-	-35 B	-0-	15	1	550	2	Y	-0-					8
10	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	16	1	633	2	Y	-0-					8
*11	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	16	1	590	2	Y	-0-					8

CULLUM WELL #: 1 RRCID -> 102009 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	3127	X	3127	-0-	-0- B	-0-	82	1	3045	2	N	-0-					179
07	3504	X	3504	-0-	-0- B	-0-	92	1	3412	2	N	-0-					179
08	3100	X	1774	-0-	-1326 B	-0-	49	1	1725	2	N	-0-					179
09	3890	X	3890	-0-	-0- B	-0-	105	1	3785	2	N	-0-					179
10	3100	X	1738	-0-	-1362 B	-0-	44	1	1694	2	N	-0-					179
11	3000	X	1965	-0-	-1035 B	-0-	52	1	1913	2	N	-0-					179

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 102768 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11739 - 11815

06	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	22	2			N	-0-					20
07	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					20
08	93	N	37	-0-	-56 B	-0-	37	2			N	-0-					20
09	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					20
10	124	N	82	-0-	-42 B	-0-	82	2			N	-0-					20
*11	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					20

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WILLIFORD "E" WELL #: 1 RRCID -> 106919 COMPL. DATE 07/23/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12285 - 12391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2269	N	2269	-0-	-0- B	-0-	60	1	2209	2	Y	-0-					95
07	1839	N	1839	-0-	-0- B	-0-	48	1	1791	2	Y	-0-					95
08	1621	N	1621	-0-	-0- B	-0-	45	1	1576	2	Y	-0-					95
09	1136	N	1136	-0-	-0- B	-0-	31	1	1105	2	Y	-0-					95
10	1023	N	859	-0-	-164 B	-0-	22	1	837	2	Y	-0-	5	8			95
*11	1361	N	1361	-0-	-0- B	-0-	36	1	1325	2	Y	-0-					95

MANAHAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 108964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12450 PERF.11810 - 12275

06	1320	N	1006	-0-	-314 B	-0-	26	1	979	2	Y	1	1	8			143
							1	9									
07	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	32	1	1173	2	Y	-0-					143
08	1240	N	1114	-0-	-126 B	-0-	31	1	1083	2	Y	-0-					143
09	1127	N	1127	-0-	-0- B	-0-	30	1	1097	2	Y	-0-					143
10	1209	N	821	-0-	-388 B	-0-	21	1	800	2	Y	-0-	2	8			143
*11	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	31	1	1152	2	Y	-0-					143

EPPES "B" WELL #: 1 RRCID -> 109122 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12136 - 12580

06	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	14	1	522	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	512	-0-	-15 B	-0-	14	1	498	2	Y	-0-					-0-
08	2209	N	2209	-0-	-0- B	-0-	61	1	2148	2	Y	-0-					-0-
09	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	30	1	1067	2	Y	-0-					-0-
10	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	26	1	1021	2	Y	-0-					-0-
*11	2932	N	2932	-0-	-0- B	-0-	77	1	2855	2	Y	-0-					-0-

BONNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 112517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12375 PERF.11014 - 12175

06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
08	4816	X	4816	-0-	-0- B	-0-	134	1	4682	2	N	-0-					30
09	1228	N	1228	-0-	-0- B	-0-	33	1	1195	2	N	-0-					30
10	3082	N	3082	-0-	-0- B	-0-	77	1	3005	2	N	-0-					30
*11	3267	X	3267	-0-	-0- B	-0-	86	1	3181	2	N	-0-					30

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 117404 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12425 - 12554

06	2565	X	2565	-0-	-0- B	-0-	68	1	2497	2	Y	-0-					-0-
07	2635	X	2576	-0-	-59 B	-0-	68	1	2508	2	Y	-0-					-0-
08	2646	X	2646	-0-	-0- B	-0-	73	1	2573	2	Y	-0-					-0-
09	2550	X	1985	-0-	-565 B	-0-	54	1	1931	2	Y	-0-					-0-
10	2635	X	2185	-0-	-450 B	-0-	55	1	2130	2	Y	-0-	9	8			-0-
11	2550	X	1923	-0-	-627 B	-0-	51	1	1872	2	Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 181489 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11092 - 12250

06	4065	X	4065	-0-	-0- B	-0-	107	1	3956	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	3451	X	3451	-0-	-0- B	-0-	91	1	3360	2	Y	-0-					-0-
08	3327	X	3327	-0-	-0- B	-0-	92	1	3235	2	Y	-0-					-0-
09	4080	X	2830	-0-	-1250 B	-0-	76	1	2754	2	Y	-0-					-0-
10	4216	X	2062	-0-	-2154 B	-0-	52	1	2010	2	Y	-0-					-0-
11	4080	X	2175	-0-	-1905 B	-0-	57	1	2118	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
IVY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 190002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12950 PERF.12372 - 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
06	1671 N	1671	-0-	-0- B	-0-	44	1	1627	2	Y	-0-			-0-
07	1488 N	1080	-0-	-408 B	-0-	29	1	1051	2	Y	-0-			-0-
08	1488 N	946	-0-	-542 B	-0-	27	1	919	2	Y	-0-			-0-
09	1440 N	769	-0-	-671 B	-0-	21	1	748	2	Y	-0-			-0-
10	1085 N	603	-0-	-482 B	-0-	15	1	588	2	Y	-0-			-0-
11	930 N	513	-0-	-417 B	-0-	14	1	499	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 190843 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12138 - 12628

06	3241 X	3241	-0-	-0- B	-0-	85	1	3156	2	Y	-0-			-0-
07	3062 X	3062	-0-	-0- B	-0-	81	1	2981	2	Y	-0-			-0-
08	3088 X	3088	-0-	-0- B	-0-	86	1	3002	2	Y	-0-			-0-
09	2850 X	2016	-0-	-834 B	-0-	54	1	1962	2	Y	-0-			-0-
10	2945 X	2774	-0-	-171 B	-0-	70	1	2704	2	Y	-0-			-0-
11	2850 X	2438	-0-	-412 B	-0-	64	1	2374	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 3 RRCID -> 193546 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12340

06	7620 X	5852	-0-	-1768 B	-0-	154	1	5697	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
07	6572 X	4250	-0-	-2322 B	-0-	112	1	4138	2	Y	-0-			-0-
08	6572 X	4302	-0-	-2270 B	-0-	119	1	4183	2	Y	-0-			-0-
09	6360 X	4379	-0-	-1981 B	-0-	118	1	4261	2	Y	-0-			-0-
10	6107 X	2919	-0-	-3188 B	-0-	73	1	2846	2	Y	-0-			-0-
*11	7803 X	7803	-0-	-0- B	-0-	205	1	7598	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 5 RRCID -> 195649 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12108 - 12380

06	630 X	461	-0-	-169 B	-0-	12	1	449	2	Y	-0-			-0-
07	651 X	380	-0-	-271 B	-0-	10	1	370	2	Y	-0-			-0-
08	651 X	382	-0-	-269 B	-0-	11	1	371	2	Y	-0-			-0-
09	450 X	373	-0-	-77 B	-0-	10	1	363	2	Y	-0-			-0-
10	5979 X	5979	-0-	-0- B	-0-	150	1	5829	2	Y	-0-			-0-
*11	11284 X	11284	-0-	-0- B	-0-	297	1	10987	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 4 RRCID -> 195650 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12106 - 12380

06	11190 X	7492	-0-	-3698 B	-0-	197	1	7294	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
07	10292 X	7443	-0-	-2849 B	-0-	196	1	7247	2	Y	-0-			-0-
08	9207 X	7009	-0-	-2198 B	-0-	195	1	6814	2	Y	-0-			-0-
09	8400 X	6142	-0-	-2258 B	-0-	166	1	5976	2	Y	-0-			-0-
10	8680 X	4589	-0-	-4091 B	-0-	115	1	4474	2	Y	-0-			-0-
11	7500 X	4773	-0-	-2727 B	-0-	126	1	4647	2	Y	-0-			-0-

IVY, JIM WELL #: 2 RRCID -> 196569 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12710 - 12730

06	1170 X	904	-0-	-266 B	-0-	24	1	880	2	Y	-0-			-0-
07	1209 X	232	-0-	-977 B	-0-	6	1	226	2	Y	-0-			-0-
08	1209 X	82	-0-	-1127 B	-0-	2	1	80	2	Y	-0-			-0-
09	1170 X	68	-0-	-1102 B	-0-	2	1	66	2	Y	-0-			-0-
10	930 X	31	-0-	-899 B	-0-	1	1	30	2	Y	-0-			-0-
11	900 X	1	-0-	-899 B	-0-	1	2			Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILLIFORD "E" WELL #: 6 RRCID -> 197868 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12118 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3416	X	3416	-0-	-0- B	-0-	90	1	3326	2	Y	-0-					-0-
07	3620	X	3620	-0-	-0- B	-0-	95	1	3525	2	Y	-0-					-0-
08	3317	X	3317	-0-	-0- B	-0-	92	1	3225	2	Y	-0-					-0-
09	3026	X	3026	-0-	-0- B	-0-	82	1	2944	2	Y	-0-					-0-
10	2914	X	2356	-0-	-558 B	-0-	59	1	2297	2	Y	-0-					-0-
*11	3928	X	3928	-0-	-0- B	-0-	103	1	3825	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	66	-0-	-114 B	-0-	2	1	64	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	151	-0-	-407 B	-0-	4	1	147	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	131	-0-	-24 B	-0-	4	1	127	2	Y	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	3	1	98	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	92	-0-	-63 B	-0-	2	1	90	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	94	-0-	-26 B	-0-	2	1	92	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	39	1	1434	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1919	N	1919	-0-	-0- B	-0-	51	1	1868	2	Y	-0-					-0-
08	3143	X	3143	-0-	-0- B	-0-	87	1	3056	2	Y	-0-					-0-
09	2548	N	2548	-0-	-0- B	-0-	69	1	2479	2	Y	-0-					-0-
10	2284	N	2284	-0-	-0- B	-0-	58	1	2226	2	Y	-0-					-0-
11	2280	X	1707	-0-	-573 B	-0-	45	1	1662	2	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	3241	-0-	-29 B	-0-	85	1	3156	2	Y	-0-					-0-
07	3379	X	3143	-0-	-236 B	-0-	83	1	3060	2	Y	-0-					-0-
08	3507	X	3507	-0-	-0- B	-0-	97	1	3410	2	Y	-0-					-0-
09	3240	X	2646	-0-	-594 B	-0-	71	1	2575	2	Y	-0-					-0-
10	3348	X	2871	-0-	-477 B	-0-	72	1	2799	2	Y	-0-					-0-
11	3270	X	2781	-0-	-489 B	-0-	73	1	2708	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	79	-0-	-1931 B	-0-	2	1	77	2	Y	-0-					-0-
07	1895	N	1895	-0-	-0- B	-0-	50	1	1845	2	Y	-0-					-0-
08	5115	X	5115	-0-	-0- B	-0-	142	1	4973	2	Y	-0-					-0-
09	3865	X	3865	-0-	-0- B	-0-	104	1	3761	2	Y	-0-					-0-
10	3360	X	3360	-0-	-0- B	-0-	85	1	3275	2	Y	-0-					-0-
*11	2753	X	2753	-0-	-0- B	-0-	72	1	2681	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4194	X	4194	-0-	-0- B	-0-	110	1	4084	2	Y	-0-					-0-
07	3567	X	3567	-0-	-0- B	-0-	94	1	3473	2	Y	-0-					-0-
08	3321	X	3321	-0-	-0- B	-0-	92	1	3229	2	Y	-0-					-0-
09	4200	X	2133	-0-	-2067 B	-0-	58	1	2075	2	Y	-0-					-0-
10	4340	X	2117	-0-	-2223 B	-0-	53	1	2064	2	Y	-0-					-0-
11	4200	X	3611	-0-	-589 B	-0-	95	1	3516	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

EPPES "B" WELL #: 3 RRCID -> 203979 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12300 - 12496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070 N	2058	-0-	-12 B	-0-	54	1	2004	2	Y	-0-					-0-
07	2311 N	2311	-0-	-0- B	-0-	61	1	2250	2	Y	-0-					-0-
08	2416 N	2416	-0-	-0- B	-0-	67	1	2349	2	Y	-0-					-0-
09	2070 N	1854	-0-	-216 B	-0-	50	1	1804	2	Y	-0-					-0-
10	2935 N	2935	-0-	-0- B	-0-	74	1	2861	2	Y	-0-	1	8			-0-
*11	2767 N	2767	-0-	-0- B	-0-	73	1	2694	2	Y	-0-					-0-

EPPES "B" WELL #: 4 RRCID -> 203982 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12140 - 12490

06	1740 N	1700	-0-	-40 B	-0-	45	1	1655	2	Y	-0-					-0-
07	2210 N	2210	-0-	-0- B	-0-	58	1	2152	2	Y	-0-					-0-
08	2146 N	2146	-0-	-0- B	-0-	60	1	2086	2	Y	-0-					-0-
09	1710 N	1612	-0-	-98 B	-0-	44	1	1568	2	Y	-0-					-0-
10	1903 N	1903	-0-	-0- B	-0-	48	1	1855	2	Y	-0-					-0-
*11	2076 N	2076	-0-	-0- B	-0-	55	1	2021	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 205546 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12340 - 12560

06	2782 X	2782	-0-	-0- B	-0-	73	1	2709	2	Y	-0-					-0-
07	2821 X	2689	-0-	-132 B	-0-	71	1	2618	2	Y	-0-					-0-
08	2821 X	2633	-0-	-188 B	-0-	73	1	2560	2	Y	-0-					-0-
09	2730 X	2305	-0-	-425 B	-0-	62	1	2243	2	Y	-0-					-0-
10	2821 X	2605	-0-	-216 B	-0-	66	1	2539	2	Y	-0-					-0-
*11	2859 X	2859	-0-	-0- B	-0-	75	1	2784	2	Y	-0-					-0-

EPPES "B" WELL #: 2 RRCID -> 205789 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12844 PERF.12228 - 12620

06	2250 X	2231	-0-	-19 B	-0-	59	1	2172	2	Y	-0-					-0-
07	2325 X	1892	-0-	-433 B	-0-	50	1	1842	2	Y	-0-					-0-
08	2549 X	2549	-0-	-0- B	-0-	71	1	2478	2	Y	-0-					-0-
09	2460 X	2460	-0-	-0- B	-0-	67	1	2393	2	Y	-0-					-0-
10	8724 X	8724	-0-	-0- B	-0-	220	1	8504	2	Y	-0-					-0-
*11	5994 X	5994	-0-	-0- B	-0-	158	1	5836	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 205790 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11004 - 12570

06	6150 X	2476	-0-	-3674 B	-0-	65	1	2411	2	Y	-0-					-0-
07	7673 X	7673	-0-	-0- B	-0-	202	1	7471	2	Y	-0-					-0-
08	7043 X	7043	-0-	-0- B	-0-	195	1	6848	2	Y	-0-					-0-
09	5700 X	4550	-0-	-1150 B	-0-	123	1	4427	2	Y	-0-					-0-
10	7688 X	6138	-0-	-1550 B	-0-	154	1	5984	2	Y	-0-					-0-
11	7440 X	5804	-0-	-1636 B	-0-	153	1	5651	2	Y	-0-					-0-

BLOUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 205792 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11874 - 12320

06	2940 X	1469	-0-	-1471 B	-0-	39	1	1430	2	Y	-0-					43
07	3038 X	1564	-0-	-1474 B	-0-	41	1	1523	2	Y	-0-					43
08	3038 X	1454	-0-	-1584 B	-0-	40	1	1414	2	Y	-0-					43
09	7463 X	7463	-0-	-0- B	-0-	202	1	7261	2	Y	-0-					43
10	7151 X	7151	-0-	-0- B	-0-	180	1	6971	2	Y	-0-					43
*11	4756 X	4756	-0-	-0- B	-0-	125	1	4631	2	Y	-0-					43

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 206061 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12100 - 12650

06	4592 X	4592	-0-	-0- B	-0-	121	1	4471	2	Y	-0-					-0-
07	4557 X	4233	-0-	-324 B	-0-	112	1	4121	2	Y	-0-					-0-
08	4598 X	4598	-0-	-0- B	-0-	128	1	4470	2	Y	-0-					-0-
09	4590 X	3411	-0-	-1179 B	-0-	92	1	3319	2	Y	-0-					-0-
10	4743 X	3449	-0-	-1294 B	-0-	87	1	3362	2	Y	-0-					-0-
11	4590 X	4423	-0-	-167 B	-0-	116	1	4307	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 209672 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11910 - 12360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5530 X	5530	-0-	-0- B	-0-	146	1	5383	2	Y	1	1	8			10
						1	9									
07	5115 X	4856	-0-	-259 B	-0-	128	1	4728	2	Y	-0-					10
08	5115 X	4548	-0-	-567 B	-0-	126	1	4422	2	Y	-0-					10
09	6444 X	6444	-0-	-0- B	-0-	174	1	6270	2	Y	-0-					10
10	7136 X	7136	-0-	-0- B	-0-	179	1	6957	2	Y	-0-	1	8			10
11	4950 X	2865	-0-	-2085 B	-0-	75	1	2790	2	Y	-0-					10

CULLUM WELL #: 2 RRCID -> 212906 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 12504 PERF.11846 - 12270

06	5696 X	5696	-0-	-0- B	-0-	150	1	5545	2	Y	1	1	8			6
						1	9									
07	5146 X	4521	-0-	-625 B	-0-	119	1	4402	2	Y	-0-					6
08	5146 X	5143	-0-	-3 B	-0-	143	1	5000	2	Y	-0-					6
09	9973 X	9973	-0-	-0- B	-0-	269	1	9704	2	Y	-0-					6
10	6323 X	6323	-0-	-0- B	-0-	159	1	6164	2	Y	-0-					6
11	4980 X	3712	-0-	-1268 B	-0-	98	1	3614	2	Y	-0-					6

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 212908 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12342 - 12604

06	3960 X	3691	-0-	-269 B	-0-	97	1	3594	2	Y	-0-					-0-
07	4092 X	3902	-0-	-190 B	-0-	103	1	3799	2	Y	-0-					-0-
08	6056 X	6056	-0-	-0- B	-0-	168	1	5888	2	Y	-0-					-0-
09	3960 X	3726	-0-	-234 B	-0-	101	1	3625	2	Y	-0-					-0-
10	4789 X	4789	-0-	-0- B	-0-	120	1	4669	2	Y	-0-					-0-
*11	4519 X	4519	-0-	-0- B	-0-	119	1	4400	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 216983 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11852 - 12330

06	6120 X	5057	-0-	-1063 B	-0-	133	1	4923	2	Y	1	1	8			12
						1	9									
07	6324 X	5794	-0-	-530 B	-0-	153	1	5641	2	Y	-0-					12
08	6355 X	4734	-0-	-1621 B	-0-	131	1	4603	2	Y	-0-					12
09	8688 X	8688	-0-	-0- B	-0-	235	1	8453	2	Y	-0-					12
10	9435 X	9435	-0-	-0- B	-0-	237	1	9198	2	Y	-0-					12
11	5610 X	5274	-0-	-336 B	-0-	138	1	5136	2	Y	-0-					12

METZGAR WELL #: 1 RRCID -> 217857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.12140 - 12604

06	4336 X	4336	-0-	-0- B	-0-	114	1	4222	2	Y	-0-					-0-
07	3193 X	2727	-0-	-466 B	-0-	72	1	2655	2	Y	-0-					-0-
08	3193 X	2987	-0-	-206 B	-0-	83	1	2904	2	Y	-0-					-0-
09	3090 X	1149	-0-	-1941 B	-0-	31	1	1118	2	Y	-0-					-0-
10	3734 X	3734	-0-	-0- B	-0-	94	1	3640	2	Y	-0-					-0-
*11	6428 X	6428	-0-	-0- B	-0-	169	1	6259	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 7 RRCID -> 217920 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12625 PERF.11896 - 12396

06	3300 X	3300	-0-	-0- B	-0-	87	1	3213	2	Y	-0-					-0-
07	1988 X	1988	-0-	-0- B	-0-	52	1	1936	2	Y	-0-					-0-
08	1655 X	1655	-0-	-0- B	-0-	46	1	1609	2	Y	-0-					-0-
09	1604 X	1604	-0-	-0- B	-0-	43	1	1561	2	Y	-0-					-0-
10	1857 X	1857	-0-	-0- B	-0-	47	1	1810	2	Y	-0-					-0-
*11	2345 X	2345	-0-	-0- B	-0-	62	1	2283	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 #: 8 RRCID -> 217927 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12286 - 12646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2759 X	2759	-0-	-0- B	-0-	73	1	2686	2	Y	-0-					-0-
07	1990 X	1990	-0-	-0- B	-0-	52	1	1938	2	Y	-0-					-0-
08	1521 X	1521	-0-	-0- B	-0-	42	1	1479	2	Y	-0-					-0-
09	3922 X	3922	-0-	-0- B	-0-	106	1	3816	2	Y	-0-					-0-
10	3504 X	3504	-0-	-0- B	-0-	88	1	3416	2	Y	-0-					-0-
*11	2718 X	2718	-0-	-0- B	-0-	71	1	2647	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 11 RRCID -> 218104 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11928 - 12472

06	7642 X	7642	-0-	-0- B	-0-	201	1	7440	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
07	3720 X	3605	-0-	-115 B	-0-	95	1	3510	2	Y	-0-					-0-
08	3720 X	3275	-0-	-445 B	-0-	91	1	3184	2	Y	-0-					-0-
09	6818 X	6818	-0-	-0- B	-0-	184	1	6634	2	Y	-0-					-0-
10	3720 X	3622	-0-	-98 B	-0-	91	1	3531	2	Y	-0-					-0-
11	3600 X	3097	-0-	-503 B	-0-	81	1	3016	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 218105 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 12872 PERF.12100 - 12624

06	2280 X	2192	-0-	-88 B	-0-	58	1	2134	2	Y	-0-					-0-
07	2772 X	2772	-0-	-0- B	-0-	73	1	2699	2	Y	-0-					-0-
08	5166 X	5166	-0-	-0- B	-0-	143	1	5023	2	Y	-0-					-0-
09	2280 X	1831	-0-	-449 B	-0-	49	1	1782	2	Y	-0-					-0-
10	4280 X	4280	-0-	-0- B	-0-	108	1	4172	2	Y	-0-					-0-
*11	3254 X	3254	-0-	-0- B	-0-	86	1	3168	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 218856 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11928 - 12346

06	2790 X	1554	-0-	-1236 B	-0-	41	1	1513	2	Y	-0-					7
07	3020 X	3020	-0-	-0- B	-0-	80	1	2940	2	Y	-0-					7
08	2170 X	1040	-0-	-1130 B	-0-	29	1	1011	2	Y	-0-					7
09	2150 X	2150	-0-	-0- B	-0-	58	1	2092	2	Y	-0-					7
10	2883 X	1763	-0-	-1120 B	-0-	44	1	1719	2	Y	-0-					7
11	1020 N	1015	-0-	-5 B	-0-	27	1	988	2	Y	-0-					7

WILLIFORD "E" WELL #: 10 RRCID -> 221028 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11934 - 12404

06	1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	29	1	1089	2	Y	-0-					-0-
07	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	28	1	1038	2	Y	-0-					-0-
08	1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	37	1	1304	2	Y	-0-					-0-
09	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	24	1	861	2	Y	-0-					-0-
10	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	19	1	738	2	Y	-0-					-0-
*11	1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	29	1	1068	2	Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 2 RRCID -> 224257 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12214 - 12560

06	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	31	1	1155	2	Y	-0-					-0-
07	7094 X	7094	-0-	-0- B	-0-	187	1	6907	2	Y	-0-					-0-
08	5043 X	5043	-0-	-0- B	-0-	140	1	4903	2	Y	-0-					-0-
09	3906 X	3906	-0-	-0- B	-0-	106	1	3800	2	Y	-0-					-0-
10	4324 X	4324	-0-	-0- B	-0-	109	1	4215	2	Y	-0-					-0-
*11	3468 X	3468	-0-	-0- B	-0-	91	1	3377	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 #: 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
06	12150 X	2439	-0-	-9711 B	-0-	64	1	2375	2	Y	-0-					1
07	12555 X	7245	-0-	-5310 B	-0-	191	1	7054	2	Y	-0-					1
08	10168 X	6807	-0-	-3361 B	-0-	189	1	6618	2	Y	-0-					1
09	9840 X	3410	-0-	-6430 B	-0-	92	1	3318	2	Y	-0-					1
10	8928 X	5750	-0-	-3178 B	-0-	145	1	5605	2	Y	-0-					1
*11	8848 X	8848	-0-	-0- B	-0-	233	1	8615	2	Y	-0-					1

WILLIFORD "E" WELL #: 12 RRCID -> 231221 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11854 - 12382

06	3173 X	3173	-0-	-0- B	-0-	84	1	3089	2	Y	-0-					-0-
07	3038 X	2561	-0-	-477 B	-0-	67	1	2494	2	Y	-0-					-0-
08	3038 X	2747	-0-	-291 B	-0-	76	1	2671	2	Y	-0-					-0-
09	2940 X	2119	-0-	-821 B	-0-	57	1	2062	2	Y	-0-					-0-
10	3038 X	1682	-0-	-1356 B	-0-	42	1	1640	2	Y	-0-					-0-
11	2940 X	2596	-0-	-344 B	-0-	68	1	2528	2	Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 4 RRCID -> 233690 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11948 - 12390

06	3605 X	3605	-0-	-0- B	-0-	95	1	3510	2	Y	-0-					-0-
07	3417 X	3417	-0-	-0- B	-0-	90	1	3327	2	Y	-0-					-0-
08	5155 X	5155	-0-	-0- B	-0-	143	1	5012	2	Y	-0-					-0-
09	3581 X	3581	-0-	-0- B	-0-	97	1	3484	2	Y	-0-					-0-
10	9652 X	9652	-0-	-0- B	-0-	243	1	9409	2	Y	-0-	1	8			-0-
*11	6884 X	6884	-0-	-0- B	-0-	181	1	6703	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 13 RRCID -> 233782 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11942 - 12410

06	2880 X	1025	-0-	-1855 B	-0-	27	1	998	2	Y	-0-					-0-
07	1488 X	1162	-0-	-326 B	-0-	31	1	1131	2	Y	-0-					-0-
08	1550 X	1550	-0-	-0- B	-0-	43	1	1507	2	Y	-0-					-0-
09	1380 X	1069	-0-	-311 B	-0-	29	1	1040	2	Y	-0-					-0-
10	1262 X	1262	-0-	-0- B	-0-	32	1	1230	2	Y	-0-					-0-
11	1500 X	785	-0-	-715 B	-0-	21	1	764	2	Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 5 RRCID -> 233806 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11970 - 12550

06	2204 N	2204	-0-	-0- B	-0-	58	1	2146	2	Y	-0-					-0-
07	2469 N	2469	-0-	-0- B	-0-	65	1	2404	2	Y	-0-					-0-
08	2382 N	2382	-0-	-0- B	-0-	66	1	2316	2	Y	-0-					-0-
09	2040 N	1751	-0-	-289 B	-0-	47	1	1704	2	Y	-0-					-0-
10	7691 X	7691	-0-	-0- B	-0-	193	1	7498	2	Y	-0-					-0-
*11	8779 X	8779	-0-	-0- B	-0-	231	1	8548	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 14 RRCID -> 234057 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.11892 - 12360

06	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	17	1	619	2	Y	-0-					-0-
07	651 N	547	-0-	-104 B	-0-	14	1	533	2	Y	-0-					-0-
08	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	19	1	678	2	Y	-0-					-0-
09	630 N	466	-0-	-164 B	-0-	12	1	454	2	Y	-0-					-0-
10	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	14	1	564	2	Y	-0-					-0-
11	630 N	319	-0-	-311 B	-0-	8	1	311	2	Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 3 RRCID -> 240285 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11930 - 12400

06	2628 X	2628	-0-	-0- B	-0-	69	1	2559	2	Y	-0-					-0-
07	2531 X	2531	-0-	-0- B	-0-	67	1	2464	2	Y	-0-					-0-
08	3627 X	3027	-0-	-600 B	-0-	84	1	2943	2	Y	-0-					-0-
09	5664 X	5664	-0-	-0- B	-0-	153	1	5511	2	Y	-0-					-0-
10	3627 X	2512	-0-	-1115 B	-0-	63	1	2449	2	Y	-0-					-0-
11	2940 X	1191	-0-	-1749 B	-0-	31	1	1160	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLOUNT "A" WELL #: 3 RRCID -> 252882 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11870 - 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
06	6677 X	6677	-0-	-0- B	-0-	176	1	6500	2	Y	1	1	8			34
						1	9									
07	6438 X	6438	-0-	-0- B	-0-	169	1	6269	2	Y	-0-					34
08	6451 X	6451	-0-	-0- B	-0-	179	1	6272	2	Y	-0-					34
09	6120 X	6036	-0-	-84 B	-0-	163	1	5873	2	Y	-0-					34
10	7815 X	7815	-0-	-0- B	-0-	197	1	7618	2	Y	-0-					34
*11	6870 X	6870	-0-	-0- B	-0-	181	1	6689	2	Y	-0-					34

WILLIFORD "E" WELL #: 15 RRCID -> 252886 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11102 - 12480

06	14370 X	12642	-0-	-1728 B	-0-	333	1	12308	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
07	14570 X	13060	-0-	-1510 B	-0-	344	1	12716	2	Y	-0-					-0-
08	14570 X	12385	-0-	-2185 B	-0-	344	1	12041	2	Y	-0-					-0-
09	13980 X	10991	-0-	-2989 B	-0-	297	1	10694	2	Y	-0-					-0-
10	14446 X	8965	-0-	-5481 B	-0-	226	1	8739	2	Y	-0-					-0-
*11	14887 X	14887	-0-	-0- B	-0-	392	1	14495	2	Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
DAUGHERTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241886 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11033 - 11890

06	3506 X	3506	-0-	-0- B	-0-	244	1	3259	2	N	3					180
						3	9									
07	5490 X	5490	-0-	-0- B	-0-	194	1	5296	2	N	-0-					180
08	5250 X	5250	-0-	-0- B	-0-	254	1	4996	2	N	-0-					180
09	4598 X	4598	-0-	-0- B	-0-	358	1	4226	2	N	13					193
						14	9									
10	4403 X	4403	-0-	-0- B	-0-	277	1	4096	2	N	27					220
						30	9									
*11	4802 X	4802	-0-	-0- B	-0-	225	1	4514	2	N	57	182	1			95
						63	9									

REYNOLDS, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 241888 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12318 - 12888

06	1500 N	1091	-0-	-409 B	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
07	2170 N	1103	-0-	-1067 B	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
08	1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
09	1080 N	878	-0-	-202 B	-0-	878	2			N	-0-					-0-
10	1465 N	1465	-0-	-0- B	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
*11	2065 N	2065	-0-	-0- B	-0-	2065	2			N	-0-					-0-

WATSON, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 245605 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11122 - 12170

06	4050 X	1144	-0-	-2906 B	-0-	80	1	1064	2	N	-0-					180
07	4582 X	4582	-0-	-0- B	-0-	157	1	4271	2	N	140	178	1			142
						154	9									
08	4758 X	4758	-0-	-0- B	-0-	228	1	4477	2	N	48					190
						53	9									
09	4269 X	4269	-0-	-0- B	-0-	327	1	3865	2	N	70					260
						77	9									
10	3949 X	3949	-0-	-0- B	-0-	249	1	3679	2	N	19	181	1			98
						21	9									
11	3480 X	3303	-0-	-177 B	-0-	157	1	3146	2	N	-0-					98

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
NAN-SU-GAIL GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015492 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 4447 PERF. N/A

06	1080 N	847	-0-	-233	-0-	232	1	612	2	Y	3			22
						3	9							
07	1209 N	157	-0-	-1052	-0-	48	1	108	2	Y	1			23
						1	9							
08	1054 N	873	-0-	-181	-0-	261	1	609	2	Y	3			26
						3	9							
09	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	818	1	956	2	Y	4			30
						4	9							
10	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	354	1	957	2	Y	5			35
						6	9							
*11	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	391	1	920	2	Y	12			47
						13	9							

NAN-SU-GAIL GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 015493 COMPL. DATE 05/30/1957 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4387 - 4400

06	6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	1753	1	4631	2	Y	14			67
						15	9							
07	6200 X	5877	-0-	-323	-0-	1805	1	4052	2	Y	18			85
						20	9							
08	6200 X	5575	-0-	-625	-0-	1668	1	3895	2	Y	11			96
						12	9							
09	6000 X	2238	-0-	-3762	-0-	1030	1	1205	2	Y	3			99
						3	9							
10	6200 X	5936	-0-	-264	-0-	1600	1	4323	2	Y	12			111
						13	9							
11	6000 X	5015	-0-	-985	-0-	1488	1	3499	2	Y	25			136
						28	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
06	810	N	666	-0-	-144	-0-	182	1	481	2	Y	3					16
							3	9									
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	293	1	659	2	Y	6					22
							7	9									
08	837	N	785	-0-	-52	-0-	234	1	548	2	Y	3					25
							3	9									
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	304	1	355	2	Y	1					26
							1	9									
10	930	N	691	-0-	-239	-0-	186	1	503	2	Y	2					28
							2	9									
*11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	244	1	575	2	Y	8					36
							9	9									

NAN-SU-GAIL GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 015498 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH 4477 PERF. 4458 - 4476

06	180	N	123	-0-	-57	-0-	33	1	89	2	Y	1					4
							1	9									
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	54	1	121	2	Y	2					6
							2	9									
08	155	N	123	-0-	-32	-0-	37	1	86	2	Y	-0-					6
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	48	1	56	2	Y	1					7
							1	9									
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	60	1	161	2	Y	1					8
							1	9									
*11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	77	1	180	2	Y	4					12
							4	9									

REDMON OIL COMPANY, INC., THE 697051
FRYER, JIM & HUGH, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 035117 COMPL. DATE 12/25/1964 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4144 - 4150

06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, JIM B., JR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 036685 COMPL. DATE 06/15/1965 TOTAL DEPTH 4549 PERF. N/A

06	DLQ	G-10	1042	-0-	1042	4758	1042	3			N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	1047	-0-	1047	5805	1047	3			N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	1077	-0-	1077	6882	1077	3			N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	1026	-0-	1026	7908	1026	3			N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7908					N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	7908					N	NO RPT					-0-

CRENSHAW, FLORA H., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036686 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4183 - 4185

06	DLQ	G-10	342	-0-	342	1588	342	3			N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	313	-0-	313	1901	313	3			N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	306	-0-	306	2207	306	3			N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	259	-0-	259	2466	259	3			N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2466					N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2466					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
REDMON OIL COMPANY, INC., THE //CONT.// 697051
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
06	DLQ G-10	170	-0-	170	804	170	3			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	155	-0-	155	959	155	3			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	122	-0-	122	1081	122	3			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	145	-0-	145	1226	145	3			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1226					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1226					N	NO RPT			-0-

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 037586 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4167 - 4179

06	DLQ G-10	422	-0-	422	2040	422	3			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	406	-0-	406	2446	406	3			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	445	-0-	445	2891	445	3			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	343	-0-	343	3234	343	3			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3234					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3234					N	NO RPT			-0-

BROWNE GU -D- WELL #: 1 RRCID -> 039913 COMPL. DATE 08/06/1966 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4217 - 4229

06	DLQ G-10	586	-0-	586	1253	586	3			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	597	-0-	597	1850	597	3			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	559	-0-	559	2409	559	3			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	488	-0-	488	2897	488	3			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2897					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2897					N	NO RPT			-0-

REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC 703201
PITMAN, ROY WELL #: 1 RRCID -> 037596 COMPL. DATE 06/03/1965 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 4289 - 4296

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100) 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC 643257
FOLK GAS UNIT WELL #: 5C RRCID -> 233554 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4114 - 4120

06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	2	N	-0-			-0-
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	18	1	335	2	N	-0-			-0-
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	30	1	526	2	N	-0-			-0-
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	32	1	525	2	N	-0-			-0-
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	45	1	661	2	N	-0-			-0-
*11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	42	1	586	2	N	-0-			-0-

REDMON OIL COMPANY, INC., THE 697051
WILLIFORD "E" WELL #: 2 RRCID -> 110146 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4100 - 4118

06	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-			90
07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-			90
08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-			90
09	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-			90
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100)//CONT.// 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
REDMON OIL COMPANY, INC., THE //CONT.// 697051
BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 197675 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
07	961	X	730	-0-	-231	-0-	730	3			N	-0-					-0-
08	961	X	615	-0-	-346	-0-	615	3			N	-0-					-0-
09	750	X	518	-0-	-232	-0-	518	3			N	-0-					-0-
10	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-
11	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, JIM B., JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 197965 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4091 - 4108

06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEYTON, T. J. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 221018 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4191 - 4208

06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIFORD SC WELL #: 3 RRCID -> 221019 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4102 - 4120

06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVASOTA (PETTIT) 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
BERRY OIL COMP. 068157
SIMS, ALTON WELL #: 1U RRCID -> 236071 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF. 7950 - 7964

06	450	N	416	-0-	-34	-0-	22	1	394	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	352	-0-	-206	-0-	22	1	330	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	317	-0-	-241	-0-	17	1	300	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	298	-0-	-122	-0-	7	1	291	2	Y	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	10	1	353	2	Y	-0-					-0-
*11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	27	1	442	2	Y	-0-					-0-

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
SIMS, ALTON WELL #: 2U RRCID -> 236072 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF. 7967 - 7985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	229	1	4050	2	Y	-0-			3
07	3999 X	3811	-0-	-188	-0-	240	1	3571	2	Y	-0-			3
08	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	232	1	4019	2	Y	-0-			3
09	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	103	1	4018	2	Y	-0-			3
10	3813 X	3341	-0-	-472	-0-	93	1	3248	2	Y	-0-			3
*11	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	231	1	3777	2	Y	-0-			3

SIMS, ALTON WELL #: 3U RRCID -> 236073 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF. 7996 - 8006

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 4U RRCID -> 236074 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7963 - 7976

06	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	294	1	5208	2	Y	-0-			1
07	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	363	1	5405	2	Y	-0-			1
08	5177 X	1857	-0-	-3320	-0-	101	1	1756	2	Y	-0-			1
09	5010 X	1512	-0-	-3498	-0-	38	1	1474	2	Y	-0-			1
10	5177 X	2560	-0-	-2617	-0-	71	1	2489	2	Y	-0-			1
11	5010 X	2607	-0-	-2403	-0-	151	1	2456	2	Y	-0-			1

SIMS, ALTON WELL #: 6U RRCID -> 246659 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8028 - 8043

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-			93
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-			93
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-			93
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-			93
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-			93
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-			93

ALTON SIMS WELL #: 5 U RRCID -> 259675 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7922 - 7934

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 6 C RRCID -> 171172 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7376 - 7516

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 179596 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

NEAL (BOSSIER) 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
THORNTON, SARAH WELL #: 2 RRCID -> 172912 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10880 - 11754

06	684 X	684	-0-	-0-	-0-	110	1	574	2	N	-0-					28
07	984 X	984	-0-	-0-	-0-	149	1	835	2	N	-0-					28
08	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	141	1	878	2	N	1	1	1			28
						1	9									
09	987 X	987	-0-	-0-	-0-	157	1	830	2	N	-0-					28
10	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	201	1	1145	2	N	-0-					28
*11	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	171	1	928	2	N	-0-					28

THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 182378 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10648 - 11636

06	724 X	724	-0-	-0-	-0-	117	1	607	2	N	-0-					5
07	756 X	756	-0-	-0-	-0-	115	1	641	2	N	-0-					5
08	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	141	1	875	2	N	1	1	1			5
						1	9									
09	720 X	558	-0-	-162	-0-	89	1	469	2	N	-0-					5
10	744 X	321	-0-	-423	-0-	48	1	273	2	N	-0-					5
11	990 X	891	-0-	-99	-0-	139	1	752	2	N	-0-					5

THORNTON, SARAH WELL #: 3 RRCID -> 208405 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10946 - 11146

06	1200 X	846	-0-	-354	-0-	136	1	707	2	N	3					63
						3	9									
07	1178 X	905	-0-	-273	-0-	136	1	762	2	N	6					69
						7	9									
08	1054 X	970	-0-	-84	-0-	132	1	820	2	N	16	10	1			75
						18	9									
09	870 X	809	-0-	-61	-0-	128	1	678	2	N	3					78
						3	9									
10	899 X	860	-0-	-39	-0-	127	1	727	2	N	5	14	1			69
						6	9									
11	930 X	694	-0-	-236	-0-	107	1	581	2	N	5					74
						6	9									

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
BRAGG TRUST WELL #: 1 RRCID -> 176082 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10892 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BRAGG TRUST WELL #: 2 RRCID -> 211284 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11097 - 11139

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
FERGUSON, J. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 176549 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10040 - 10112

06	60	N	39	-0-	-21	-0-	7	1	32	3	N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	10	1	43	3	N	-0-					15
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	3	N	-0-					15
*10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-					15
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

PATARA ANDOVER I LLC 643257
ARCO FEE BOSSIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137930 COMPL. DATE 01/26/1991 TOTAL DEPTH 12910 PERF.11046 - 11114

06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	137	2	N	-0-					-0-
07	248	N	172	-0-	-76	-0-	13	1	159	2	N	-0-					-0-
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	17	1	207	2	N	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	18	1	229	2	N	-0-					-0-
10	186	N	127	-0-	-59	-0-	10	1	117	2	N	-0-					-0-
11	210	N	62	-0-	-148	-0-	5	1	57	2	N	-0-					-0-

ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 158161 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10542 - 10772

06	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	147	1	1898	2	N	7	11	1			53
							8	9									
07	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	175	1	2220	2	N	62	81	1			34
							68	9									
08	2294	X	2158	-0-	-136	-0-	161	1	1997	2	N	-0-					34
09	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	163	1	2061	2	N	1					35
							1	9									
10	2449	X	2241	-0-	-208	-0-	169	1	2069	2	N	3					38
							3	9									
11	2370	X	2009	-0-	-361	-0-	146	1	1859	2	N	4					42
							4	9									

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
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
06	3240	X	2760	-0-	-480	-0-	197	1	2545	2	N	16	17	1			183
							18	9									
07	3317	X	3113	-0-	-204	-0-	223	1	2836	2	N	49	111	1			121
							54	9									
08	3317	X	2810	-0-	-507	-0-	209	1	2589	2	N	11					132
							12	9									
09	3210	X	2918	-0-	-292	-0-	212	1	2682	2	N	22					154
							24	9									
10	3162	X	2929	-0-	-233	-0-	218	1	2677	2	N	31	1	8			184
							34	9									
11	3000	X	2537	-0-	-463	-0-	185	1	2346	2	N	5					189
							6	9									

NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 163259 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10486 - 10672

06	2400	X	2286	-0-	-114	-0-	163	1	2114	2	N	8	13	1			31
							9	9									
07	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	180	1	2294	2	N	2					33
							2	9									
08	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	175	1	2165	2	N	-0-					33
09	2280	X	2149	-0-	-131	-0-	157	1	1991	2	N	1					34
							1	9									
10	2480	X	2391	-0-	-89	-0-	179	1	2198	2	N	13					47
							14	9									
*11	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	178	1	2260	2	N	5					52
							6	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 1 RRCID -> 166093 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10345 - 10536

06	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	115	1	1492	2	N	5	9	1			34
							6	9									
07	1798	X	1771	-0-	-27	-0-	129	1	1641	2	N	1					35
							1	9									
08	1798	X	1688	-0-	-110	-0-	125	1	1552	2	N	10					45
							11	9									
09	1740	X	1719	-0-	-21	-0-	125	1	1579	2	N	14					59
							15	9									
10	1767	X	1729	-0-	-38	-0-	130	1	1589	2	N	9					68
							10	9									
*11	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	128	1	1628	2	N	4					72
							4	9									

BEST WELL #: 2 RRCID -> 168955 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10624 - 10728

06 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		7
07 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		7
08 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		7
09 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		7
10 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		7
11 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
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
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
06	3420	X	2889	-0-	-531	-0-	205	1	2647	2	N	34	18	1			143
							37	9									
07	3534	X	3441	-0-	-93	-0-	251	1	3188	2	N	2					145
							2	9									
08	3565	X	2731	-0-	-834	-0-	203	1	2517	2	N	10					155
							11	9									
09	3450	X	3362	-0-	-88	-0-	246	1	3105	2	N	10					165
							11	9									
10	3565	X	3463	-0-	-102	-0-	258	1	3166	2	N	35	1	8			199
							39	9									
11	3330	X	2880	-0-	-450	-0-	208	1	2646	2	N	24	172	1			51
							26	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 173755 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10782 - 11018

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 175551 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11056

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
URESTE WELL #: 2 RRCID -> 179033 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11152

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

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

BEST WELL #: 5 RRCID -> 194228 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10690 - 11056

06	3090 X	2824	-0-	-266	-0-	202 6	1 9	2616	2	N	5			75
07	3131 X	2894	-0-	-237	-0-	210 8	1 9	2676	2	N	7			82
08	3131 X	2602	-0-	-529	-0-	193 14	1 9	2395	2	N	13			95
09	3030 X	2912	-0-	-118	-0-	212 21	1 9	2679	2	N	19			114
10	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	238 22	1 9	2919	2	N	20	106 1	1 8	27
*11	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	220	1	2797	2	N	-0-			27

NEAL, GLAYDENE WELL #: 6 RRCID -> 194641 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 10862

06	2340 X	1988	-0-	-352	-0-	142 6	1 9	1840	2	N	5			109
07	2356 X	2275	-0-	-81	-0-	164 20	1 9	2091	2	N	18			127
08	2325 X	2216	-0-	-109	-0-	158 100	1 9	1958	2	N	91	186 1		32
09	2250 X	2202	-0-	-48	-0-	160 14	1 9	2028	2	N	13	1 8		44
10	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	173 11	1 9	2118	2	N	10			54
*11	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	168 3	1 9	2128	2	N	3			57

WIEBOLDT, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 197490 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10508 - 10684

06	1050 X	916	-0-	-134	-0-	63 37	1 9	816	2	N	34	148 1		20
07	992 X	983	-0-	-9	-0-	72	1	911	2	N	-0-			20
08	992 X	907	-0-	-85	-0-	67 8	1 9	832	2	N	7			27
09	960 X	906	-0-	-54	-0-	66 12	1 9	828	2	N	11			38
10	992 X	868	-0-	-124	-0-	65 4	1 9	799	2	N	4			42
11	960 X	876	-0-	-84	-0-	63 8	1 9	805	2	N	7			49

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
CLYDE BLAIR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258906 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10848 - 11028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	531	1	942	2	N	-0-					35
07	1395 N	1146	-0-	-249	-0-	408	1	738	2	N	-0-					35
08	1395 N	1165	-0-	-230	-0-	536	1	629	2	N	-0-					35
09	1350 N	1216	-0-	-134	-0-	412	1	794	2	N	9					44
						10	9									
10	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	741	1	1569	2	N	28					72
						31	9									
*11	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	661	1	1484	2	N	19					91
						21	9									

NELTA (SMACKOVER) 64932 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
SMACKOVER, NELTA, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042209 COMPL. DATE 01/14/1967 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9312 - 9402

06	3420 X	2572	-0-	-848	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
07	3534 X	2650	-0-	-884	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
08	3255 X	2626	-0-	-629	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
09	2910 X	2073	-0-	-837	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
10	3007 X	639	-0-	-2368	-0-	639	3			N	-0-					-0-
11	2580 X	16	-0-	-2564	-0-	16	3			N	-0-					-0-

SMACKOVER, NELTA, UNIT WELL #: 2 RRCID -> 042706 COMPL. DATE 08/30/1967 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9426 - 9448

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, BERT WELL #: 1 RRCID -> 051165 COMPL. DATE 09/01/1971 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9444 - 9482

06	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
07	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
08	1147 N	1141	-0-	-6	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
09	1080 N	1048	-0-	-32	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
*10	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
11	1110 N	957	-0-	-153	-0-	957	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
OLIVER "A" UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255751 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3336 - 3352

06	240 N	-0-	-0-	-240	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830
ALLIANCE WELL #: B 4 RRCID -> 221100 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3540 - 3565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 241949 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3294 - 3568

06	540 N	508	-0-	-32 B	-0-	508	2		N	-0-			-0-
07	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2		N	-0-			-0-
08	527 N	519	-0-	-8 B	-0-	519	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2		N	-0-			-0-
10	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716	2		N	-0-			-0-
*11	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 242098 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3410

06	780 N	709	-0-	-71 B	-0-	709	2		N	-0-			-0-
07	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	2		N	-0-			-0-
08	775 N	673	-0-	-102 B	-0-	673	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	720 N	673	-0-	-47 B	-0-	673	2		N	-0-			-0-
10	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729	2		N	-0-			-0-
*11	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	540 N	381	-0-	-159 B	-0-	381	2		N	-0-			-0-
07	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2		N	-0-			-0-
08	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839	2		N	-0-			-0-
10	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841	2		N	-0-			-0-
*11	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 1 C RRCID -> 198388 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: F 1 C RRCID -> 198974 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3394 - 3714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	450 N	389	-0-	-61 B	-0-	389	2		N	-0-			-0-
07	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2		N	-0-			-0-
08	434 N	370	-0-	-64 B	-0-	370	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	390 N	370	-0-	-20 B	-0-	370	2		N	-0-			-0-
10	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2		N	-0-			-0-
*11	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254048 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3423 - 3615

06	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	217 N	26	-0-	-191 B	-0-	26	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 196524 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3392 - 3432

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	1020 N	1017	-0-	-3	-0-	1017	2		N	-0-			-0-
07	1054 N	1037	-0-	-17	-0-	1037	2		N	-0-			-0-
08	1023 N	995	-0-	-28	-0-	995	2		N	-0-			-0-
09	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2		N	-0-			-0-
10	1023 N	1015	-0-	-8	-0-	1015	2		N	-0-			-0-
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247496 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3384 - 3416

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

06	SWR 10	1154	-0-	1154	69179	1154	2		N	-0-			-0-
07	SWR 10	1403	-0-	1403	70582	1403	2		N	-0-			-0-
08	SWR 10	1392	-0-	1392	71974	1392	2		N	-0-			-0-
09	SWR 10	1274	-0-	1274	73248	1274	2		N	-0-			-0-
10	SWR 10	1254	-0-	1254	74502	1254	2		N	-0-			-0-
11	SWR 10	1217	-0-	1217	75719	1217	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 196385 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3440 - 3458

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254053 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 PERF. N/A

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

06	750 N	518	-0-	-232	-0-	518	2		N	-0-			-0-
07	775 N	710	-0-	-65	-0-	710	2		N	-0-			-0-
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-			-0-
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-			-0-
10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2		N	-0-			-0-
*11	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254286 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3469

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

INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254509 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3451

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

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 233675 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 3562

06	1560 N	1460	-0-	-100	-0-	1460	2		N	-0-			-0-
07	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2		N	-0-			-0-
08	1519 N	1468	-0-	-51	-0-	1468	2		N	-0-			-0-
09	1470 N	1400	-0-	-70	-0-	1400	2		N	-0-			-0-
10	1488 N	1426	-0-	-62	-0-	1426	2		N	-0-			-0-
11	1410 N	1343	-0-	-67	-0-	1343	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 233805 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 3568

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

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 243551 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3368 - 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 243557 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3510 - 3610

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	2400	N	2244	-0-	-156	-0-	2244	2		N	-0-					-0-
07	2449	N	2309	-0-	-140	-0-	2309	2		N	-0-					-0-
08	2387	N	2370	-0-	-17	-0-	2370	2		N	-0-					-0-
09	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2		N	-0-					-0-
10	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2		N	-0-					-0-
11	2280	N	2204	-0-	-76	-0-	2204	2		N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 247419 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3480 - 3552

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 192570 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3624 - 3658

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

06	SWR 10	1243	-0-	1243	83712	1243	2			N	-0-					-0-
07	SWR 10	1301	-0-	1301	85013	1301	2			N	-0-					-0-
08	SWR 10	1478	-0-	1478	86491	1478	2			N	-0-					-0-
09	SWR 10	1514	-0-	1514	88005	1514	2			N	-0-					-0-
10	SWR 10	1518	-0-	1518	89523	1518	2			N	-0-					-0-
11	SWR 10	1438	-0-	1438	90961	1438	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 C RRCID -> 200115 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3528 - 4814

06	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
07	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
08	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
09	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
10	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
*11	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 C RRCID -> 208290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3540 - 5291

06	1110 N	986	-0-	-124	-0-	986	2			N	-0-					-0-
07	1147 N	975	-0-	-172	-0-	975	2			N	-0-					-0-
08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
09	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
10	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
*11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 198315 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3540 - 3556

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) //CONT.// 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 192853 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3594 - 3620

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

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

INDIAN CREEK WELL #: F 1 RRCID -> 198871 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3592 - 3714

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-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

06	750 N	343	-0-	-407	-0-	343	2	N	-0-			-0-
07	713 N	471	-0-	-242	-0-	471	2	N	-0-			-0-
08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2	N	-0-			-0-
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2	N	-0-			-0-
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2	N	-0-			-0-
*11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254055 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3582 - 3615

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

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) //CONT.// 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254285 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	455	-0-	-2545	8919	455	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	476	-0-	-2624	6295	476	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	503	-0-	-2597	3698	503	2		N	-0-			-0-
09	3000 N	491	-0-	-2509	1189	491	2		N	-0-			-0-
10	1676 N	487	-0-	-1189	-0-	487	2		N	-0-			-0-
11	480 N	477	-0-	-3	-0-	477	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254506 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3591

06	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2		N	-0-			-0-
07	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2		N	-0-			-0-
08	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2		N	-0-			-0-
09	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2		N	-0-			-0-
10	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2		N	-0-			-0-
*11	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
SOUTH LAKE WELL #: 2 RRCID -> 222725 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 5475 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 191544 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 4674

06	1380 N	1292	-0-	-88	-0-	1292	2		N	-0-			-0-
07	1426 N	1329	-0-	-97	-0-	1329	2		N	-0-			-0-
08	1364 N	1348	-0-	-16	-0-	1348	2		N	-0-			-0-
09	1290 N	1275	-0-	-15	-0-	1275	2		N	-0-			-0-
10	1333 N	1326	-0-	-7	-0-	1326	2		N	-0-			-0-
11	1290 N	1263	-0-	-27	-0-	1263	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199657 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4816 - 4826

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2		N	-0-			-0-
07	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2		N	-0-			-0-
08	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2		N	-0-			-0-
09	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2		N	-0-			-0-
10	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2		N	-0-			-0-
*11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) //CONT.// 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: M 1 RRCID -> 198876 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7262 PERF. N/A

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

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

INDIAN CREEK WELL #: I 6 C RRCID -> 207175 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390

06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	3564	-0-	464	464	3564	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	3866	-0-	766	1230	3866	2		N	-0-			-0-
09	3000 N	3583	-0-	583	1813	3583	2		N	-0-			-0-
10	5222 X	3409	-0-	-1813	-0-	3409	2		N	-0-			-0-
*11	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208293 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 4690 - 4713

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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

NEWARK, EAST (ATOKA 5) 65280 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
THRESHOLD DEVELOPMENT COMPANY 858240
ROLLING V RANCH E WELL #: 1 RRCID -> 209253 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 5502 - 5550

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 5) //CONT.// 65280 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199655 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5358 - 5426

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

INDIAN CREEK WELL #: R 1 RRCID -> 199992 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5432 - 5466

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
11	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

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

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE) 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
OLIVER "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210356 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 5972 - 5978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: G 8 RRCID -> 213567 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5945

06	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	743	1	2362	2	N	-0-			-0-
07	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	701	1	2192	2	N	-0-			-0-
08	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	678	1	1757	2	N	-0-			-0-
09	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	659	1	1613	2	N	-0-			-0-
10	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	678	1	1501	2	N	-0-			-0-
*11	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	652	1	1306	2	N	-0-			-0-

J-W OPERATING CO. 427960
HOWARD GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 264402 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 5769 - 5780

06	INC G-10	535	-0-	535	2872	535	2			N	-0-			-0-
07	INC G-10	277	-0-	277	3149	277	2			N	-0-			-0-
08	INC G-10	366	-0-	366	3515	366	2			N	-0-			-0-
09	1300 N	479	-0-	-821	2694	479	2			N	-0-			-0-
10	3100 N	499	-0-	-2601	93	499	2			N	-0-			-0-
*11	589 N	496	-0-	-93	-0-	496	2			N	-0-			-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
DENNIS, TOM WELL #: 3 RRCID -> 202831 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5916 - 5936

06	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-			-0-
07	1302 N	1301	-0-	-1	-0-	1301	2			N	-0-			-0-
08	1302 N	1231	-0-	-71	-0-	1231	2			N	-0-			-0-
09	1260 N	1231	-0-	-29	-0-	1231	2			N	-0-			-0-
10	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-			-0-
*11	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-			-0-

DENNIS, TOM WELL #: 4 RRCID -> 203162 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 5902

06	4230 X	3294	-0-	-936	-0-	3294	2			N	-0-			-0-
07	4371 X	3532	-0-	-839	-0-	3532	2			N	-0-			-0-
08	4340 X	3585	-0-	-755	-0-	3585	2			N	-0-			-0-
09	4020 X	3585	-0-	-435	-0-	3585	2			N	-0-			-0-
10	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-			-0-
*11	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
PENT WELL #: 1 RRCID -> 204836 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3452 - 3460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					50
07	1023	N	900	-0-	-123	-0-	900	3			N	-0-					50
08	961	N	866	-0-	-95	-0-	866	3			N	-0-					50
09	900	N	795	-0-	-105	-0-	795	3			N	-0-					50
10	899	N	805	-0-	-94	-0-	805	3			N	-0-					50
11	840	N	699	-0-	-141	-0-	699	3			N	-0-					50

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHIEF PENT WELL #: 6 RRCID -> 196631 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3430 - 3448

06	1080	N	1067	-0-	-13	-0-	61	1	1006	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	41	1	1056	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	35	1	1061	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	1074	-0-	-6	-0-	39	1	1035	2	N	-0-					-0-
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	28	1	1058	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	27	1	984	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207235 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3150 - 3171

06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	127	1	2109	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2337	-0-	-50	-0-	86	1	2251	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	2271	-0-	-23	-0-	83	1	2188	2	N	-0-					-0-
09	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	88	1	2345	2	N	-0-					-0-
10	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	103	1	2768	2	N	-0-					-0-
*11	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	94	1	2512	2	N	-0-					-0-

WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 196550 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 3270

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 232257 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3310 - 3610

06	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	2			N	-0-					-0-
07	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-					-0-
08	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	2			N	-0-					-0-
09	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	2			N	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
*11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810

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
06	720 N	676	-0-	-44	-0-	676	2		N	-0-			-0-
07	744 N	693	-0-	-51	-0-	693	2		N	-0-			-0-
08	713 N	662	-0-	-51	-0-	662	2		N	-0-			-0-
09	690 N	660	-0-	-30	-0-	660	2		N	-0-			-0-
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-			-0-
*11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 232334 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3320 - 3340

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	690 N	631	-0-	-59	-0-	631	2		N	-0-			-0-
07	682 N	651	-0-	-31	-0-	651	2		N	-0-			-0-
08	651 N	641	-0-	-10	-0-	641	2		N	-0-			-0-
09	630 N	617	-0-	-13	-0-	617	2		N	-0-			-0-
10	651 N	627	-0-	-24	-0-	627	2		N	-0-			-0-
11	630 N	600	-0-	-30	-0-	600	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 233049 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 3488

06	1530 N	1460	-0-	-70	-0-	1460	2		N	-0-			-0-
07	1550 N	1498	-0-	-52	-0-	1498	2		N	-0-			-0-
08	1550 N	1499	-0-	-51	-0-	1499	2		N	-0-			-0-
09	1470 N	1441	-0-	-29	-0-	1441	2		N	-0-			-0-
10	1488 N	1482	-0-	-6	-0-	1482	2		N	-0-			-0-
11	1440 N	1410	-0-	-30	-0-	1410	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 8 RRCID -> 233224 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380

06	2310 N	2138	-0-	-172	-0-	2138	2		N	-0-			-0-
07	2387 N	2253	-0-	-134	-0-	2253	2		N	-0-			-0-
08	2294 N	2122	-0-	-172	-0-	2122	2		N	-0-			-0-
09	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2		N	-0-			-0-
10	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2		N	-0-			-0-
*11	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247497 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3266

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

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WESTERN PRODUCTION COMPANY 912205
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 210632 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3090 - 3132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	456	-0-	-2514	-0-	8	1	448	2	N	-0-					-0-
07	1023	X	848	-0-	-175	-0-	15	1	833	2	N	-0-					-0-
08	713	X	588	-0-	-125	-0-	11	1	577	2	N	-0-					-0-
09	677	X	677	-0-	-0-	-0-	13	1	664	2	N	-0-					-0-
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	17	1	837	2	N	-0-					-0-
*11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	20	1	956	2	N	-0-					-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232303 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3143 - 0

06	2310	N	1937	-0-	-373	-0-	36	1	1901	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	2040	-0-	-130	-0-	35	1	2005	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	2040	-0-	-99	-0-	38	1	2002	2	N	-0-					-0-
09	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	38	1	1924	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	2010	-0-	-36	-0-	39	1	1971	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1937	-0-	-43	-0-	39	1	1898	2	N	-0-					-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234732 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3372 - 3403

06	2580	N	2152	-0-	-428	-0-	75	1	2077	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	2256	-0-	-69	-0-	81	1	2175	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	2232	-0-	-31	-0-	82	1	2150	2	N	-0-					-0-
09	2160	N	2127	-0-	-33	-0-	75	1	2052	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	2192	-0-	-71	-0-	78	1	2114	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	2094	-0-	-66	-0-	72	1	2022	2	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1 C RRCID -> 192859 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3394 - 5374

06	420	N	4	-0-	-416	-0-	4	2			N	-0-					11
07	930	N	22	-0-	-908	-0-	22	2			N	-0-					11
08	713	N	415	-0-	-298	-0-	415	2			N	-0-					11
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					11
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					11
*11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					11

ALLISTON WELL #: 2 RRCID -> 194048 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3610 - 3622

06	960	N	913	-0-	-47	-0-	53	1	860	2	N	-0-					-0-
07	899	N	737	-0-	-162	-0-	45	1	692	2	N	-0-					-0-
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	56	1	973	2	N	-0-					-0-
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	60	1	959	2	N	-0-					-0-
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	62	1	1010	2	N	-0-					-0-
*11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	61	1	936	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 1 C RRCID -> 196355 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3280 - 3610

06	2040	N	1750	-0-	-290	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1956	-0-	-121	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
08	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
09	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
10	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1942	-0-	-38	-0-	1942	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: R 1 C RRCID -> 196632 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3520 - 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
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
07	775	N	550	-0-	-225	-0-	550	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	801	-0-	-284	-0-	801	2			N	-0-					-0-
09	900	N	730	-0-	-170	-0-	730	2			N	-0-					-0-
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
11	780	N	681	-0-	-99	-0-	681	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 C RRCID -> 199712 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3540 - 3624

06	1260	N	132	-0-	-1128	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	359	-0-	-1036	-0-	359	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	811	-0-	-336	-0-	811	2			N	-0-					-0-
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
*11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 C RRCID -> 200119 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 4498

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	570	N	440	-0-	-130	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	558	N	471	-0-	-87	-0-	471	2			N	-0-					-0-
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
11	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 218932 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	2			N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
08	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					-0-
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
*11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253918 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3285

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (STRAWN J 1) 65280 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 243550 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 3066

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: J 1 RRCID -> 196531 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 2968

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

O. L. HILL (WOODBINE) 66395 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
FORTSON, JAMES E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 175549 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3428 - 3454

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O. L. HILL (WOODBINE) //CONT.// 66395 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BAXTER, RUBY C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 197811 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3498 - 3505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK GROVE (COTTON VALLEY LIME) 66460 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
MCGREW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181602 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 15876 PERF.15484 - 15547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630 #	1982	-0-	-1648	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
07	5263 R	5263	-0-	-0-	-0-	5263	3			N	-0-					-0-
08	6638	6638	-0-	-0-	-0-	6638	3			N	-0-					-0-
09	10085	10085	-0-	-0-	-0-	10085	3			N	-0-					-0-
10	8487	8487	-0-	-0-	-0-	8487	3			N	-0-					-0-
*11	7058	7058	-0-	-0-	-0-	7058	3			N	-0-					-0-

OAKWOOD, W. (PETTIT) 66561 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
KUHRIK, CARL T. WELL #: 1 RRCID -> 114336 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9851 - 9872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650 N	1105	-0-	-545	-0-	1105	2			N	-0-					199
07	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					199
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					210
*09	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	1					211
10	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	4					215
11	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-

OLETHA (COTTON VALLEY SAND) 67102 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
ABER OIL & GAS CO. 001641
BAKER GAS UNIT WELL #: 3-T RRCID -> 154880 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9738 - 10392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FOWLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 164050 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9672 - 9976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980 N	1888	-0-	-92	-0-	75	1	1767	2	Y	42	57	1			17
						46	9									
07	2046 N	2036	-0-	-10	-0-	81	1	1903	2	Y	47	42	1			22
						52	9									
08	INC G-10	2055	-0-	2055	2055	83	1	1928	2	Y	40	36	1			26
						44	9									
09	INC G-10	2013	-0-	2013	4068	81	1	1888	2	Y	40	37	1			29
						44	9									
10	INC G-10	2038	-0-	2038	6106	79	1	1891	2	Y	62	57	1			34
						68	9									
*11	2900 N	1933	-0-	-967	5139	78	1	1830	2	Y	23	34	1			23
						25	9									

OLETHA (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67102 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMASON, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178681 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 11663 PERF. 9880 - 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
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160959 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9146 - 9975

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

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171749 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9458 - 9564

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

OLETHA (PETTIT) 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
ROBERTS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 256961 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7406 - 7823

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72

MARATHON OIL COMPANY 525380
MASON, LULA WELL #: 10 RRCID -> 176749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7277 - 7496

06	4170	X	3834	-0-	-336	-0-	156	1	3678	2	N	-0-					19
07	4309	X	3861	-0-	-448	-0-	160	1	3699	2	N	2	2	8			19
							2	9									
08	4061	X	3123	-0-	-938	-0-	92	1	2958	2	N	66					85
							73	9									
09	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	164	1	3893	2	N	1	1	8			85
							1	9									
*10	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	155	1	3711	2	N	115	3	8			197
							127	9									
*11	3840	X	3541	-0-	-299	-0-	14	1	3527	2	N	-0-	1	3			81

MASON, LULA WELL #: 9 RRCID -> 194089 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7299 - 7468

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

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

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON, HAZEL WELL #: 6 RRCID -> 253722 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 7432

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

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171540 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7291 - 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
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

GEORGIA COX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179478 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 7440

06	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	202	1	3832	2	Y	-0-					-0-
07	4092	X	4091	-0-	-1	-0-	205	1	3886	2	Y	-0-					-0-
08	3999	X	3337	-0-	-662	-0-	167	1	3170	2	Y	-0-					-0-
09	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	197	1	3750	2	Y	-0-					-0-
10	3999	X	3953	-0-	-46	-0-	198	1	3755	2	Y	-0-					-0-
11	3870	X	3769	-0-	-101	-0-	189	1	3580	2	Y	-0-					-0-

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187183 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7317 - 7468

06	150	N	126	-0-	-24	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	87	-0-	-33	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-

OLETHA (RODESSA) 67102 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY 525380
HENDERSON, R. L. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 110088 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6848 - 6854

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 155013 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6969 - 6902

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

YARBROUGH TRUST WELL #: 2 RRCID -> 181324 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6758 - 6763

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLETHA (RODESSA) //CONT.// 67102 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180115 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 6726

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

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

OLETHA (TRAVIS PEAK) 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
ABER OIL & GAS CO. 001641
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 115134 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7834 - 7846

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2013 - PLUGGED 7/17/2013

BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145412 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 7594 - 7956

06	129 X	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-			-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-			-0-
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-			-0-
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-			-0-
*10	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2	N	-0-			-0-
11	150 N	109	-0-	-41	-0-	109	2	N	-0-			-0-

BAKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152970 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7574 - 7870

06	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1880	2	3 9	N	3	3 8	-0-
07	1829 N	1778	-0-	-51	-0-	1777	2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	1736 N	1566	-0-	-170	-0-	1566	2		N	-0-		-0-
09	1890 N	1647	-0-	-243	-0-	1647	2		N	-0-		-0-
*10	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2		N	-0-		-0-
*11	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2		N	-0-		-0-

BAKER GAS UNIT WELL #: 3-C RRCID -> 156084 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7532 - 7918

06	540 N	478	-0-	-62	-0-	478	2	N	-0-			-0-
07	558 N	548	-0-	-10	-0-	548	2	N	-0-			-0-
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2	N	-0-			-0-
09	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2	N	-0-			-0-
*10	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2	N	-0-			-0-
*11	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2	N	-0-			-0-

BAKER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 160189 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7660 - 7764

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
ROBERTS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 150690 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7701 - 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
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	283	1	994	2	N	-0-					28
07	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	241	1	1051	2	N	-0-					28
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	140	1	1414	2	N	-0-					28
09	1290	N	1112	-0-	-178	-0-	99	1	1013	2	N	-0-					28
10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	329	1	1215	2	N	-0-					28
11	1500	N	1353	-0-	-147	-0-	418	1	935	2	N	-0-					28

ROBERTS, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 151304 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 7765

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
J. R. THOMASON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250606 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9142 - 9803

06	13200	X	7205	-0-	-5995	-0-	874	1	6331	2	N	-0-					48
07	8494	X	7458	-0-	-1036	-0-	959	1	6499	2	N	-0-					48
08	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	930	1	6366	2	N	-0-					48
09	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	903	1	6054	2	N	-0-					48
10	6851	X	6833	-0-	-18	-0-	912	1	5921	2	N	-0-					48
*11	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	872	1	5787	2	N	-0-					48

J.R.THOMASON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250607 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9334 - 9840

06	26168	X	26168	-0-	-0-	-0-	1063	1	25105	2	N	-0-					25
07	25968	X	25968	-0-	-0-	-0-	1062	1	24906	2	N	-0-					25
08	29195	X	29195	-0-	-0-	-0-	1210	1	27985	2	N	-0-					25
09	27954	X	27954	-0-	-0-	-0-	1144	1	26810	2	N	-0-					25
10	29076	X	29076	-0-	-0-	-0-	1177	1	27899	2	N	-0-					25
11	27570	X	27374	-0-	-196	-0-	1117	1	26257	2	N	-0-					25

J R THOMASON GU WELL #: 2 RRCID -> 257540 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9278 - 9562

06	4650	X	4136	-0-	-514	-0-	168	1	3968	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4277	-0-	-404	-0-	176	1	4101	2	N	-0-					-0-
08	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	179	1	4164	2	N	-0-					-0-
09	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	169	1	3952	2	N	-0-					-0-
10	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	170	1	4030	2	N	-0-					-0-
*11	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	165	1	3863	2	N	-0-					-0-

L O NETTLES WELL #: 1 RRCID -> 258178 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7360 - 7538

06	23640	X	21647	-0-	-1993	-0-	879	1	20749	2	Y	17	26	1			7
							19	9									
07	24242	X	21850	-0-	-2392	-0-	892	1	20933	2	Y	23	19	1			11
							25	9									
08	INC G-10		20971	-0-	20971	20971	869	1	20099	2	Y	3	12	1			2
							3	9									
09	INC G-10		19939	-0-	19939	40910	816	1	19123	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	INC G-10		19857	-0-	19857	60767	803	1	19032	2	Y	20	9	1			11
							22	9									
*11	80690	X	19923	-0-	-60767	-0-	813	1	19102	2	Y	7	11	1			7
							8	9									

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY 525380

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
06	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	226	1	5291	2	N	7					30
							8	9									
07	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	249	1	5731	2	N	24	24	8			30
							26	9									
08	5611	X	4870	-0-	-741	-0-	147	1	4723	2	N	-0-					30
09	5520	X	5166	-0-	-354	-0-	209	1	4945	2	N	11	11	8			30
							12	9									
*10	5983	X	4772	-0-	-1211	-0-	190	1	4547	2	N	32	32	8			30
							35	9									
*11	5790	X	3949	-0-	-1841	-0-	16	1	3925	2	N	7					37
							8	9									

HENDERSON, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 143304 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8588 - 8778

06	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	1203	1	1574	2	N	3					19
							3	9									
07	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	1259	1	1646	2	N	14	14	8			19
							15	9									
08	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	805	1	1545	2	N	-0-					19
09	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	1095	1	1508	2	N	6	6	8			19
							7	9									
*10	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	1135	1	1566	2	N	17	17	8			19
							19	9									
*11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	89	1	1635	2	N	4					23
							4	9									

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 143558 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 9111

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	1	1	50	2	N	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
*11	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 4 RRCID -> 143559 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7560 - 8048

06	6030	X	4981	-0-	-1049	-0-	1017	1	3963	2	N	1					9
							1	9									
07	6231	X	4931	-0-	-1300	-0-	1064	1	3859	2	N	7	7	8			9
							8	9									
08	5859	X	4007	-0-	-1852	-0-	676	1	3331	2	N	-0-					9
09	5670	X	5537	-0-	-133	-0-	1026	1	4508	2	N	3	3	8			9
							3	9									
*10	5859	X	5046	-0-	-813	-0-	997	1	4038	2	N	10	10	8			9
							11	9									
*11	4980	X	4973	-0-	-7	-0-	95	1	4876	2	N	2					11
							2	9									

HENDERSON, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 144087 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8178 - 8232

06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	71	1	1667	2	N	-0-					-0-
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	71	1	1630	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1607	-0-	-98	-0-	48	1	1559	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1583	-0-	-157	-0-	64	1	1519	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1583	-0-	-122	-0-	63	1	1520	2	N	-0-					-0-
*11	1560	N	1483	-0-	-77	-0-	6	1	1477	2	N	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
06	3000	X	2422	-0-	-578	-0-	677	1	1744	2	N	1					8
							1	9									
07	3100	X	2425	-0-	-675	-0-	681	1	1737	2	N	6	6	8			8
							7	9									
08	3100	X	1745	-0-	-1355	-0-	442	1	1303	2	N	-0-					8
09	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	970	1	3704	2	N	8	3	8			13
							9	9									
*10	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	948	1	4126	2	N	16	16	8			13
							18	9									
*11	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	85	1	3951	2	N	5					18
							6	9									

MASON, LULA WELL #: 6 RRCID -> 144854 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7490 - 9261

06	16920	X	14979	-0-	-1941	-0-	613	1	14362	2	N	4					18
							4	9									
07	17298	X	15124	-0-	-2174	-0-	629	1	14480	2	N	14	14	8			18
							15	9									
08	17298	X	13423	-0-	-3875	-0-	404	1	13018	2	N	1					19
							1	9									
09	16380	X	14222	-0-	-2158	-0-	575	1	13639	2	N	7	7	8			19
							8	9									
*10	15469	X	15002	-0-	-467	-0-	602	1	14378	2	N	20	20	8			19
							22	9									
*11	14970	X	11527	-0-	-3443	-0-	54	1	11469	2	N	4					23
							4	9									

ARCHER-BATTLE WELL #: 1 RRCID -> 145575 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7899 - 8047

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	98	N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	98	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	98	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	98	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	98	N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	98	N	-0-			-0-

ARCHER-BATTLE WELL #: 2 RRCID -> 147214 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7452 - 7576

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 147545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8230 - 8274

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
06	1920	N	1308	-0-	-612	-0-	53	1	1255	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1108	-0-	-907	-0-	46	1	1062	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1040	-0-	-603	-0-	31	1	1009	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	999	-0-	-321	-0-	40	1	959	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	932	-0-	-184	-0-	37	1	895	2	N	-0-					-0-
*11	1020	N	913	-0-	-107	-0-	4	1	909	2	N	-0-					-0-

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
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	384	1	901	2	N	26					26
							29	9									
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	459	1	397	2	N	2					28
							2	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	16	8			28
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					28
*10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					28
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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

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
06	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	359	1	8415	2	N	3					17
							3	9									
07	8122	X	7827	-0-	-295	-0-	325	1	7488	2	N	13	13	8			17
							14	9									
08	9145	X	7187	-0-	-1958	-0-	216	1	6971	2	N	-0-					17
09	8850	X	8843	-0-	-7	-0-	357	1	8478	2	N	7	6	8			18
							8	9									
*10	9083	X	7169	-0-	-1914	-0-	288	1	6861	2	N	18	18	8			18
							20	9									
*11	8790	X	7937	-0-	-853	-0-	31	1	7900	2	N	5					23
							6	9									

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
06	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	981	1	3934	2	N	8					28
							9	9									
07	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	1014	1	4003	2	N	23	23	8			28
							25	9									
08	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	916	1	2042	2	N	8					36
							9	9									
09	4920	X	4389	-0-	-531	-0-	1153	1	3221	2	N	14	14	8			36
							15	9									
*10	5084	X	3394	-0-	-1690	-0-	1032	1	2320	2	N	38	38	8			36
							42	9									
*11	4920	X	3194	-0-	-1726	-0-	95	1	3088	2	N	10					46
							11	9									

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
06	810	N	485	-0-	-325	-0-	19	1	466	2	N	-0-					-0-
07	775	N	759	-0-	-16	-0-	32	1	727	2	N	-0-					-0-
08	806	N	643	-0-	-163	-0-	19	1	624	2	N	-0-					-0-
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	26	1	629	2	N	-0-					-0-
10	744	N	689	-0-	-55	-0-	28	1	661	2	N	-0-					-0-
*11	630	N	626	-0-	-4	-0-	2	1	624	2	N	-0-					-0-

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
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	2	N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-
*10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	N	-0-					-0-
*11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-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
06	2040	N	1723	-0-	-317	-0-	70	1	1653	2	N	-0-					-0-
07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	84	1	1920	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1860	-0-	-93	-0-	56	1	1803	2	N	1					1
							1	9									
09	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	88	1	2086	2	N	-0-					1
*10	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	91	1	2175	2	N	1	1	8			1
							1	9									
*11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	8	1	2178	2	N	1					2
							1	9									

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
06	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	229	1	3935	2	N	1					39
							1	9									
07	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	254	1	4408	2	N	2					41
							2	9									
08	6417	X	5028	-0-	-1389	-0-	292	1	4725	2	N	10	10	8			41
							11	9									
09	6210	X	4450	-0-	-1760	-0-	299	1	4149	2	N	2					43
							2	9									
*10	5394	X	5143	-0-	-251	-0-	286	1	4857	2	N	-0-					43
*11	4860	X	4546	-0-	-314	-0-	278	1	4268	2	N	-0-					34

SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169083 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7438 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SIMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170491 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6495 - 6875

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

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
SIMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170493 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	21	1	367	2	N	-0-					5
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	N	1	1	8			5
							1	9									
08	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					5
09	390	N	20	-0-	-370	-0-	1	1	18	2	N	1					6
							1	9									
*10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					6
*11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					4

ARCHER-BATTLE WELL #: 5 RRCID -> 172728 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 7732 - 7878

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 4 RRCID -> 172824 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 7671 - 7768

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 175472 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7735 - 7746

06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	15	1	364	2	N	-0-					2
07	620	N	455	-0-	-165	-0-	19	1	434	2	N	2	2	8			2
							2	9									
08	403	N	394	-0-	-9	-0-	12	1	382	2	N	-0-					2
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	16	1	392	2	N	1	1	8			2
							1	9									
*10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	20	1	469	2	N	2	2	8			2
							2	9									
*11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	2	1	473	2	N	-0-					2

MASON, LULA WELL #: 12 RRCID -> 178886 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7788 - 9478

06	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	874	1	4290	2	N	2					30
							2	9									
07	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	939	1	4878	2	N	26	26	8			30
							29	9									
08	5611	X	5167	-0-	-444	-0-	610	1	4557	2	N	-0-					30
09	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	951	1	6059	2	N	7	7	8			30
							8	9									
*10	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	954	1	5304	2	N	23	23	8			30
							25	9									
*11	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	91	1	5699	2	N	7					37
							8	9									

YARBROUGH TRUST WELL #: 6 RRCID -> 178888 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7666 - 8160

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	-0-					-0-
08	155	N	61	-0-	-94	-0-	2	1	59	2	N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	2	1	60	2	N	-0-					-0-
*11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

MASON, LULA WELL #: 13 RRCID -> 179063 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7478 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1417	-0-	-113	-0-	58	1	1359	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1358	-0-	-161	-0-	57	1	1301	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1223	-0-	-172	-0-	37	1	1186	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1240	-0-	-170	-0-	50	1	1190	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1012	-0-	-352	-0-	41	1	971	2	N	-0-					-0-
*11	1170	N	1116	-0-	-54	-0-	4	1	1112	2	N	-0-					-0-

HENDERSON, HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 179064 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7534 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	1403	1	6892	2	N	10					42
							11	9									
07	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	1477	1	7318	2	N	32	32	8			42
							35	9									
08	7719	X	6941	-0-	-778	-0-	928	1	6006	2	N	6					48
							7	9									
09	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	1379	1	6964	2	N	20	18	8			50
							22	9									
*10	8835	X	8442	-0-	-393	-0-	1383	1	6996	2	N	57	57	8			50
							63	9									
*11	8550	X	6815	-0-	-1735	-0-	129	1	6672	2	N	13					63
							14	9									

YARBROUGH TRUST WELL #: 7 RRCID -> 179516 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7624 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	1475	1	3897	2	N	5					51
							6	9									
07	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	1615	1	4036	2	N	40	38	8			53
							44	9									
08	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	884	1	2072	2	N	9					62
							10	9									
09	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	1397	1	4780	2	N	29	22	8			69
							32	9									
*10	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	1366	1	4150	2	N	84	84	8			69
							92	9									
*11	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	111	1	3968	2	N	27					96
							30	9									

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
06	6300	X	4795	-0-	-1505	-0-	1031	1	3758	2	N	5					34
							6	9									
07	6510	X	5491	-0-	-1019	-0-	1111	1	4348	2	N	29	29	8			34
							32	9									
08	6355	X	4485	-0-	-1870	-0-	655	1	3830	2	N	-0-					34
09	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	1085	1	5051	2	N	13	13	8			34
							14	9									
*10	5487	X	5214	-0-	-273	-0-	1077	1	4098	2	N	35	35	8			34
							39	9									
*11	5310	X	4627	-0-	-683	-0-	95	1	4524	2	N	7					41
							8	9									

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
06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	427	1	1587	2	N	-0-					-0-
07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	424	1	1651	2	N	-0-					-0-
08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	292	1	1516	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	1969	-0-	-41	-0-	423	1	1546	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	1865	-0-	-212	-0-	433	1	1432	2	N	-0-					-0-
*11	1740	N	1554	-0-	-186	-0-	41	1	1513	2	N	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
06	1470	N	1065	-0-	-405	-0-	726	1	338	2	N	1					12
							1	9									
07	992	N	956	-0-	-36	-0-	746	1	200	2	N	9	9	8			12
							10	9									
08	992	N	942	-0-	-50	-0-	492	1	447	2	N	3					15
							3	9									
09	1080	N	1025	-0-	-55	-0-	702	1	316	2	N	6	6	8			15
							7	9									
*10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	733	1	440	2	N	16	16	8			15
							18	9									
*11	900	N	276	-0-	-624	-0-	67	1	205	2	N	4					19
							4	9									

MASON, LULA WELL #: 14 RRCID -> 182742 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 7529 - 9447

06	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	1986	1	5118	2	N	7					48
							8	9									
07	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	1429	1	5837	2	N	36	36	8			48
							40	9									
08	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	897	1	5900	2	N	-0-					48
09	7110	X	6622	-0-	-488	-0-	1265	1	5338	2	N	17	17	8			48
							19	9									
*10	7347	X	6696	-0-	-651	-0-	1350	1	5290	2	N	51	51	8			48
							56	9									
*11	7110	X	5200	-0-	-1910	-0-	121	1	5064	2	N	14					62
							15	9									

MASON, LULA WELL #: 15 RRCID -> 182949 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8710 - 9357

06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	45	1	1057	2	N	-0-					3
07	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	47	1	1088	2	N	2	2	8			3
							2	9									
08	1085	N	984	-0-	-101	-0-	29	1	955	2	N	-0-					3
09	1110	N	1045	-0-	-65	-0-	42	1	1002	2	N	1	1	8			3
							1	9									
*10	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	43	1	1012	2	N	1	1	8			3
							1	9									
*11	960	N	945	-0-	-15	-0-	4	1	941	2	N	-0-					3

YARBROUGH TRUST WELL #: 5 RRCID -> 184146 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8720 - 9622

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184446 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7558 - 7858

06	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	1527	1	4607	2	N	14					60
							15	9									
07	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	1587	1	4518	2	N	47	47	8			60
							52	9									
08	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	999	1	4432	2	N	8					68
							9	9									
09	6150	X	5896	-0-	-254	-0-	1477	1	4390	2	N	26	26	8			68
							29	9									
*10	6355	X	5810	-0-	-545	-0-	1473	1	4260	2	N	70	70	8			68
							77	9									
*11	6150	X	4384	-0-	-1766	-0-	138	1	4228	2	N	16					84
							18	9									

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2550	X	1774	-0-	-776	-0-	1386	1	379	2	N	8					97
							9	9									
07	2635	X	2557	-0-	-78	-0-	1501	1	1033	2	N	21					118
							23	9									
08	2511	X	1794	-0-	-717	-0-	1685	1	32	2	N	70	70	8			118
							77	9									
09	2430	X	2413	-0-	-17	-0-	1646	1	748	2	N	17					135
							19	9									
*10	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	1721	1	1087	2	N	-0-					135
*11	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	1644	1	440	2	N	-0-					70

MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 209541 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 209542 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 17 RRCID -> 243493 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	2680	-0-	-830	-0-	110	1	2570	2	N	-0-					28
07	3596	X	2581	-0-	-1015	-0-	107	1	2473	2	N	1	1	8			28
							1	9									
08	3193	X	2511	-0-	-682	-0-	76	1	2435	2	N	-0-					28
09	3090	X	2505	-0-	-585	-0-	101	1	2403	2	N	1	1	8			28
							1	9									
*10	2759	X	2331	-0-	-428	-0-	94	1	2235	2	N	2	2	8			28
							2	9									
*11	2670	X	1973	-0-	-697	-0-	8	1	1964	2	N	1	1	3			25
							1	9									

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
06	3810	X	2619	-0-	-1191	-0-	1588	1	1018	2	N	12					97
							13	9									
07	3937	X	3573	-0-	-364	-0-	1585	1	1958	2	N	27					124
							30	9									
08	3534	X	3360	-0-	-174	-0-	1770	1	1504	2	N	78	78	8			124
							86	9									
09	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	1793	1	2404	2	N	20					144
							22	9									
*10	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	1822	1	2336	2	N	-0-					144
*11	3450	X	3093	-0-	-357	-0-	1849	1	1244	2	N	-0-					72

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
SIMS, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 158194 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6929 - 6946

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					72
07	3782	X	2166	-0-	-1616	-0-	2166	2			N	-0-					72
08	4960	X	2455	-0-	-2505	-0-	2455	2			N	-0-					72
09	4800	X	3364	-0-	-1436	-0-	3364	2			N	-0-					72
10	4960	X	3868	-0-	-1092	-0-	3868	2			N	-0-					72
11	3480	X	1180	-0-	-2300	-0-	1180	2			N	-0-					72

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
RITA ANN WELL #: 1 RRCID -> 147846 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7752 - 7927

06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					55
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					55
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					55
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	641	2	6	9	N	5					60
*10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	577	2	14	9	N	13					73
*11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	470	2	2	9	N	2					75

DUNCAN, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 156524 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 6734 - 6741

06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	627	2	24	9	N	22					132
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	623	2	14	9	N	13					145
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	570	2	8	9	N	7					152
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	590	2	19	9	N	17					169
*10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	666	2	3	9	N	3					172
11	570	N	242	-0-	-328	-0-	240	2	2	9	N	2					174

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
06	4080	X	4056	-0-	-24	-0-	3	1	4023	2	Y	27					121
							30	9									
07	4216	X	3805	-0-	-411	-0-	3781	2	24	9	Y	22					143
08	4278	X	3916	-0-	-362	-0-	3890	2	26	9	Y	24					167
09	4140	X	3554	-0-	-586	-0-	3533	2	21	9	Y	19					186
10	4278	X	4265	-0-	-13	-0-	4235	2	30	9	Y	27					213
11	4050	X	3187	-0-	-863	-0-	3166	2	21	9	Y	19	168	1			64

SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 169081 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 7642

06	600	N	467	-0-	-133	-0-	464	2	3	9	Y	3					16
07	620	N	493	-0-	-127	-0-	490	2	3	9	Y	3					19
08	527	N	449	-0-	-78	-0-	446	2	3	9	Y	3					22
09	480	N	460	-0-	-20	-0-	457	2	3	9	Y	3					25
10	496	N	488	-0-	-8	-0-	485	2	3	9	Y	3					28
*11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1209	2	8	9	Y	7	22	1			13

SIMS, COLLIE WELL #: 4 RRCID -> 169910 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7586 - 7743

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-

XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146290 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7910 - 7970

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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

06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	58	1	1107	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	56	1	1058	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	56	1	1063	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1081	-0-	-29	-0-	54	1	1027	2	Y	-0-					-0-
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	57	1	1081	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	52	1	987	2	Y	-0-					-0-

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150444 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7593 - 7706

06	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	300	1	5700	2	Y	-0-					-0-
07	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	308	1	5846	2	Y	-0-					-0-
08	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	297	1	5634	2	Y	-0-					-0-
09	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	338	1	6412	2	Y	-0-					-0-
10	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	347	1	6589	2	Y	-0-					-0-
*11	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	339	1	6430	2	Y	-0-					-0-

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
06	1380	N	1262	-0-	-118	-0-	63	1	1199	2	Y	-0-			-0-
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	84	1	1603	2	Y	-0-			-0-
08	1581	N	1504	-0-	-77	-0-	75	1	1429	2	Y	-0-			-0-
09	1260	N	1138	-0-	-122	-0-	57	1	1081	2	Y	-0-			-0-
10	1674	N	1031	-0-	-643	-0-	52	1	979	2	Y	-0-			-0-
11	1470	N	1038	-0-	-432	-0-	52	1	986	2	Y	-0-			-0-

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181007 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7702 - 7750

06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	61	1	1155	2	Y	-0-			95
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	80	1	1519	2	Y	-0-			95
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	60	1	1149	2	Y	-0-			95
09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	81	1	1531	2	Y	-0-			95
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	66	1	1247	2	Y	-0-			95
11	840	N	744	-0-	-96	-0-	37	1	707	2	Y	-0-			95

OATES, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 204036 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11362 PERF. 7980 - 7990

06	990	N	829	-0-	-161	-0-	29	1	800	2	N	-0-			-0-
07	961	N	717	-0-	-244	-0-	24	1	693	2	N	-0-			-0-
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	26	1	773	2	N	-0-			-0-
09	840	N	816	-0-	-24	-0-	25	1	791	2	N	-0-			-0-
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	21	1	748	2	N	-0-			-0-
11	780	N	738	-0-	-42	-0-	21	1	717	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

06	210	X	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-			-0-
07	124	X	51	-0-	-73	-0-	51	2			N	-0-			-0-
08	62	X	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-			-0-
09	180	X	49	-0-	-131	-0-	49	2			N	-0-			-0-
10	186	X	37	-0-	-149	-0-	37	2			N	-0-			-0-
11	180	X	74	-0-	-106	-0-	74	2			N	-0-			-0-

SPENCE "B" WELL #: 1 RRCID -> 240325 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9744 - 10498

06	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-			-0-
07	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-			-0-
08	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-			-0-
09	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1646	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-			-0-
11	1710	X	1190	-0-	-520	-0-	1190	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

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLETHA, SW. (RODESSA) 67108 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT 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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2009

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
ROBERTS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 015538 COMPL. DATE 01/19/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6738 - 6746

06	780 N	663	-0-	-117	-0-	649	2	14	9	N	13	1	8				131
07	713 N	700	-0-	-13	-0-	689	2	11	9	N	10						141
08	768 N	768	-0-	-0-	-0-	759	2	9	9	N	8						149
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	698	2	15	9	N	14	150	1				13
*10	829 N	829	-0-	-0-	-0-	818	2	11	9	N	10						23
11	750 N	740	-0-	-10	-0-	729	2	11	9	N	10						33

COX-WHITE WELL #: 1 RRCID -> 015546 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6746 - 6754

06	1740 #	743	-0-	-997	-0-	743	2			N	-0-						77
07	1798 #	1397	-0-	-401	-0-	1394	2	3	9	N	3						80
08	1798 #	1376	-0-	-422	-0-	1374	2	2	9	N	2						82
09	1624 R	1624	-0-	-0-	-0-	1615	2	9	9	N	8						90
*10	1395 #	1296	-0-	-99	-0-	1274	2	22	9	N	20						110
*11	2288 R	2288	-0-	-0-	-0-	2269	2	19	9	N	17						127

JONES, CRYSTAL D., UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015549 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738

06	1110 #	829	-0-	-281	-0-	814	2	15	9	N	14	1	8				351
07	1147 #	867	-0-	-280	-0-	845	2	22	9	N	20						371
08	1054 #	798	-0-	-256	-0-	784	2	14	9	N	13						384
09	930 #	767	-0-	-163	-0-	756	2	11	9	N	10						394
*10	899 #	819	-0-	-80	-0-	795	2	24	9	N	22	170	1				246
11	840 #	516	-0-	-324	-0-	514	2	2	9	N	2						248

STINSON, MARVIN, UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015550 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6628 - 6636

06	745 N	745	-0-	-0-	-0-	744	2	1	9	N	1	1	8				35
07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	775	2	9	9	N	8						43
08	806 N	777	-0-	-29	-0-	777	2			N	-0-						43
09	750 N	664	-0-	-86	-0-	653	2	11	9	N	10						53
*10	775 N	705	-0-	-70	-0-	686	2	19	9	N	17						70
11	750 N	552	-0-	-198	-0-	546	2	6	9	N	5						75

KIMBELL-HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 125142 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6764 - 6769

06	1890 N	1307	-0-	-583	-0-	1279	2	28	9	N	25	171	1	1	8		18
07	1736 N	1527	-0-	-209	-0-	1518	2	9	9	N	8						26
08	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1403	2	21	9	N	19						45
09	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1696	2	20	9	N	18						63
*10	1519 N	1342	-0-	-177	-0-	1332	2	10	9	N	9						72
11	1380 N	1285	-0-	-95	-0-	1262	2	23	9	N	21						93

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
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
06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	24	1	789	2	N	-0-					202
07	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	31	1	1023	2	N	-0-					202
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	23	1	779	2	N	-0-	174	1			28
09	810 N	413	-0-	-397	-0-	12	1	397	2	N	4					32
						4	9									
10	1054 N	724	-0-	-330	-0-	21	1	703	2	N	-0-					32
11	780 N	727	-0-	-53	-0-	21	1	706	2	N	-0-					32

OLETHA, S.W. (TRAVIS PEAK) 67108 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LUMINANT MINING COMPANY LLC 512777
GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 164224 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 7562 - 7567

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	382					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	382					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	382					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	382					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	382					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	382					N	NO RPT					-0-

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			N	-0-					-0-
07	3720 X	3635	-0-	-85	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
08	4278 X	2855	-0-	-1423	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
09	4140 X	2270	-0-	-1870	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
10	4278 X	1869	-0-	-2409	-0-	4	1	1865	3	N	-0-					-0-
11	3810 X	1797	-0-	-2013	-0-	4	1	1793	3	N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 120926 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10676

06	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
09	930 N	348	-0-	-582	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	8	1	269	3	N	-0-					-0-
*11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	8	1	706	3	N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 129031 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 11240

06	2430 X	2101	-0-	-329	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
07	2511 X	2204	-0-	-307	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
08	2418 X	2231	-0-	-187	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
09	2340 X	2183	-0-	-157	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
10	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	5	1	2339	3	N	-0-					-0-
*11	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	5	1	2248	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HOWELL, W.Y. -4) WELL #: 151 RRCID -> 133572 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10344 - 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
06	1380	N	946	-0-	-434	-0-	946	3			N	-0-					-0-
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1364	-0-	-93	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1129	-0-	-235	-0-	3	1	1126	3	N	-0-					-0-
11	1320	N	1115	-0-	-205	-0-	2	1	1113	3	N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 133573 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	3			N	-0-					-0-
07	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3112	-0-	-298	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
09	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			N	-0-					-0-
10	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	11	1	4770	3	N	-0-					-0-
*11	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	10	1	4809	3	N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. A-5) WELL #: 140 RRCID -> 133574 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8830 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	2594	-0-	-886	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	2091	-0-	-1505	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	1720	-0-	-2031	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	832	-0-	-2798	-0-	832	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	2014	-0-	-1737	-0-	26	1	1988	3	N	-0-					-0-
11	2580	X	460	-0-	-2120	-0-	20	1	440	3	N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C.H. -9) WELL #: 154 RRCID -> 133815 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10612 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1267	-0-	-113	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1146	-0-	-373	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1372	-0-	-333	-0-	3	1	1369	3	N	-0-					-0-
*11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	3	1	1284	3	N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. A-6) WELL #: 155 RRCID -> 133887 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10630 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	3			N	-0-					-0-
07	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	3			N	-0-					-0-
08	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	3			N	-0-					-0-
09	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	3			N	-0-					-0-
10	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	14	1	6142	3	N	-0-					-0-
*11	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	5	1	2452	3	N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -7) WELL #: 156 RRCID -> 134076 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11000 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	337	-0-	-53	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	3	N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGET-19) WELL #: 158 RRCID -> 134372 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	1809	-0-	-1071	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2407	-0-	-569	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	1174	-0-	-1802	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
09	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	3			N	-0-					-0-
10	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	10	1	4471	3	N	-0-					-0-
*11	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	9	1	3938	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ALLYN, C.H. - 10) WELL #: 157 RRCID -> 134380 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 11477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460 X	1575	-0-	-885	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
07	2542 X	1421	-0-	-1121	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
08	1581 X	1200	-0-	-381	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
09	1590 X	1482	-0-	-108	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
10	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	4	1	1744	3	N	-0-					-0-
11	1590 X	979	-0-	-611	-0-	2	1	977	3	N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 134917 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 11080

06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	217 N	136	-0-	-81	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT-10) WELL #: 121 T RRCID -> 134918 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11050 - 10955

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MC & SUGGETT -20) WELL #: 159 RRCID -> 135066 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 11932 PERF.11033 - 11575

06	2340 N	2169	-0-	-171	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
07	2511 N	2105	-0-	-406	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
08	2325 N	1852	-0-	-473	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
09	2160 N	1858	-0-	-302	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
10	2108 N	2041	-0-	-67	-0-	5	1	2036	3	N	-0-					-0-
*11	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	5	1	2168	3	N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 135489 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
07	2666 X	1478	-0-	-1188	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
08	2604 X	1435	-0-	-1169	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
09	3420 X	1136	-0-	-2284	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
10	3534 X	2224	-0-	-1310	-0-	5	1	2219	3	N	-0-					-0-
11	3420 X	1990	-0-	-1430	-0-	5	1	1985	3	N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-9) WELL #: 193 RRCID -> 162759 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 9022 - 11488

06	1020 N	714	-0-	-306	-0-	714	3			N	-0-					-0-
07	1054 N	963	-0-	-91	-0-	963	3			N	-0-					-0-
08	837 N	669	-0-	-168	-0-	669	3			N	-0-					-0-
09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	3	1	1171	3	N	-0-					-0-
*11	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	2	1	1066	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HOWELL, W.Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 209826 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1020 X	582	-0-	-438	-0-	582	3			N	-0-			-0-
07	1054 X	719	-0-	-335	-0-	719	3			N	-0-			-0-
08	899 X	871	-0-	-28	-0-	871	3			N	-0-			-0-
09	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-			-0-
10	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	4	1	1551	3	N	-0-			-0-
*11	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	3	1	1217	3	N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -25) WELL #: 202 RRCID -> 213189 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10550 - 11848

06	5550 X	5180	-0-	-370	-0-	5180	3			N	-0-			-0-
07	5828 X	5264	-0-	-564	-0-	5264	3			N	-0-			-0-
08	5828 X	5007	-0-	-821	-0-	5007	3			N	-0-			-0-
09	5640 X	4797	-0-	-843	-0-	4797	3			N	-0-			-0-
10	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	13	1	5557	3	N	-0-			-0-
*11	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	12	1	5387	3	N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -27) WELL #: 204 RRCID -> 219347 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10582 - 11861

06	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-			-0-
07	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-			-0-
08	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-			-0-
09	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-			-0-
10	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	6	1	2800	3	N	-0-			-0-
*11	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	5	1	2318	3	N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -26) WELL #: 203 RRCID -> 221085 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10474 - 11904

06	4530 X	3138	-0-	-1392	-0-	3138	3			N	-0-			-0-
07	4681 X	3282	-0-	-1399	-0-	3282	3			N	-0-			-0-
08	4092 X	3114	-0-	-978	-0-	3114	3			N	-0-			-0-
09	3510 X	2914	-0-	-596	-0-	2914	3			N	-0-			-0-
10	3627 X	3315	-0-	-312	-0-	8	1	3307	3	N	-0-			-0-
11	3180 X	374	-0-	-2806	-0-	1	1	373	3	N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C. H. -12) WELL #: 205 RRCID -> 226282 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10779 - 12002

06	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-			-0-
07	2697 X	2477	-0-	-220	-0-	2477	3			N	-0-			-0-
08	2728 X	1724	-0-	-1004	-0-	1724	3			N	-0-			-0-
09	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-			-0-
10	2728 X	2566	-0-	-162	-0-	6	1	2560	3	N	-0-			-0-
11	2400 X	266	-0-	-2134	-0-	1	1	265	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

06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-			-0-
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-			-0-
08	775 N	706	-0-	-69	-0-	706	3			N	-0-			-0-
09	750 N	741	-0-	-9	-0-	741	3			N	-0-			-0-
10	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	3	1	1148	3	N	-0-			-0-
*11	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	4	1	1807	3	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 035125 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9520 - 9540

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 015633 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 9594

06	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					46
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					46
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					46
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					46
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					46
11	240	N	154	-0-	-86	-0-	154	3			N	-0-					46

OGU (JOHNSTON, L. E. -1) WELL #: 17 T RRCID -> 015634 COMPL. DATE 10/13/1946 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9360 - 9397

06	510	N	470	-0-	-40	-0-	470	3			N	-0-					-0-
07	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	3			N	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	1	1	637	3	N	-0-					-0-
*11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	1	1	623	3	N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -2) WELL #: 73 C RRCID -> 015635 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8579 - 8677

06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	733	-0-	-797	-0-	733	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	736	-0-	-845	-0-	2	1	734	3	N	-0-					-0-
11	1380	N	650	-0-	-730	-0-	1	1	649	3	N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 T RRCID -> 086178 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 9306 - 9344

06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
08	465	N	195	-0-	-270	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	450	N	139	-0-	-311	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	465	N	441	-0-	-24	-0-	1	1	440	3	N	-0-					-0-
11	180	N	41	-0-	-139	-0-	41	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	240	N	175	-0-	-65	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	1	1	230	3	N	-0-					-0-
*11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	1	1	455	3	N	-0-					-0-
*11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	1	1	563	3	N	-0-					-0-

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 155894 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8831

06	1740	N	1060	-0-	-680	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	423	-0-	-1251	-0-	423	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	796	-0-	-847	-0-	796	3			N	-0-					-0-
09	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
10	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	5	1	2300	3	N	-0-					-0-
*11	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	5	1	2207	3	N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175517 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8545 - 8633

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

OGU (LEWIS, J. H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 178660 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 9105

06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
07	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	2002	-0-	-354	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	2045	-0-	-175	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	2154	-0-	-140	-0-	5	1	2149	3	N	-0-					-0-
*11	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	5	1	2147	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
WYNNE, T. L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038757 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8777 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	959	2	35	9	N	32					434
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	26					460
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	849	2	35	9	N	32					492
09	990	N	952	-0-	-38	-0-	935	2	17	9	N	15					507
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	165	1			362
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	26					388

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
BURNETT, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 015566 COMPL. DATE 06/13/1947 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 8770 - 8792

06	720	N	705	-0-	-15	-0-	680	2	25	9	N	23	181	1			106
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	694	2	34	9	N	31					137
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	691	2	36	9	N	33					170
09	720	N	697	-0-	-23	-0-	664	2	33	9	N	30					200
10	713	N	670	-0-	-43	-0-	636	2	34	9	N	31					231
11	690	N	589	-0-	-101	-0-	565	2	24	9	N	22	160	1			93

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

06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	690	N	507	-0-	-183	-0-	507	3			N	-0-					-0-
07	713	N	582	-0-	-131	-0-	582	3			N	-0-					-0-
08	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	3			N	-0-					-0-
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	2	1	687	3	N	-0-					-0-
*11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	1	1	688	3	N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -1) WELL #: 2 RRCID -> 015568 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8222 - 8426

06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
07	992	N	977	-0-	-15	-0-	977	3			N	-0-					-0-
08	868	N	804	-0-	-64	-0-	804	3			N	-0-					-0-
09	990	N	823	-0-	-167	-0-	823	3			N	-0-					-0-
10	992	N	902	-0-	-90	-0-	2	1	900	3	N	-0-					-0-
11	780	N	763	-0-	-17	-0-	2	1	761	3	N	-0-					-0-

OGU (BARTON, PHEBE -1) WELL #: 3 RRCID -> 015569 COMPL. DATE 03/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8706 - 8801

06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	1	1	321	3	N	-0-					-0-
*11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	1	1	268	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (BUCKALEW, IRA -1) WELL #: 4 RRCID -> 015570 COMPL. DATE 03/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8754 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	2	1	755	3	N	-0-					-0-
*11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	2	1	782	3	N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. -1) WELL #: 6 RRCID -> 015572 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8559 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	610	-0-	-230	-0-	610	3			N	-0-					-0-
07	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	3			N	-0-					-0-
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
10	589	N	357	-0-	-232	-0-	1	1	356	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	167	-0-	-853	-0-	167	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. -2) WELL #: 7 RRCID -> 015573 COMPL. DATE 05/22/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8764 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	300	N	238	-0-	-62	-0-	238	3			N	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	1	1	294	3	N	-0-					-0-
*11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	1	1	233	3	N	-0-					-0-

OGU (COX, M. A. -1) WELL #: 8 RRCID -> 015574 COMPL. DATE 09/10/1947 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8574 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	66	-0-	-174	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	310	N	83	-0-	-227	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-

OGU (DYER, W. R. -1) WELL #: 9 RRCID -> 015575 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8820 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

OGU (DYER, W. R. -2) WELL #: 1D RRCID -> 015576 COMPL. DATE 09/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8815 - 8827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (FERGUSON, W.M.&R. -1) WELL #: 12 RRCID -> 015578 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8252 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
07	899	N	818	-0-	-81	-0-	818	3			N	-0-					-0-
08	899	N	869	-0-	-30	-0-	869	3			N	-0-					-0-
09	870	N	818	-0-	-52	-0-	818	3			N	-0-					-0-
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	2	1	931	3	N	-0-					-0-
*11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	2	1	917	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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HATTON, E. S. A-1) WELL #: 14 RRCID -> 015580 COMPL. DATE 11/30/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8696 - 8818

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HATTON, E. S. B-1) WELL #: 15 RRCID -> 015581 COMPL. DATE 10/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8705 - 8809

06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	119	-0-	-98	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 1 RRCID -> 015582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	331	3	1	9	Y	1	22	1			3
07	372	N	277	-0-	-95	-0-	274	3	3	9	Y	3					6
08	372	N	109	-0-	-263	-0-	109	3			Y	-0-					6
09	330	N	106	-0-	-224	-0-	105	3	1	9	Y	1					7
10	279	N	252	-0-	-27	-0-	251	3	1	9	Y	1					8
*11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	305	3	1	9	Y	1					9

HEARNE, BEN WELL #: 2 RRCID -> 015583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1919	3	2	9	Y	2	43	1			7
07	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2006	3	4	9	Y	4					11
08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1889	3	1	9	Y	1					12
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1085	3	4	9	Y	4					16
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	2	1	1555	3	Y	3					19
							3	9									
*11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	1	1	926	3	Y	5					24
							6	9									

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
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	64	3	1	9	Y	1	4	1			1
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					1
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					1
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					1
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					1
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	35	3	1	9	Y	1					2

OGU (HENDERSON, FRANK -1) WELL #: 16 RRCID -> 015587 COMPL. DATE 08/17/1942 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8559 - 8653

06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09	180	N	23	-0-	-157	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	155	N	34	-0-	-121	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	150	N	33	-0-	-117	-0-	33	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

06	570	N	527	-0-	-43	-0-	527	3			N	-0-					-0-
07	620	N	521	-0-	-99	-0-	521	3			N	-0-					-0-
08	589	N	520	-0-	-69	-0-	520	3			N	-0-					-0-
09	540	N	456	-0-	-84	-0-	456	3			N	-0-					-0-
10	527	N	516	-0-	-11	-0-	1	1	515	3	N	-0-					-0-
11	510	N	507	-0-	-3	-0-	1	1	506	3	N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH-1) WELL #: 18 RRCID -> 015589 COMPL. DATE 04/26/1944 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8378 - 8494

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LACO OIL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 015590 COMPL. DATE 06/14/1949 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8754 - 8798

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, E. -1) WELL #: 19 RRCID -> 015592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8722 - 8736

06	570	N	247	-0-	-323	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	279	N	221	-0-	-58	-0-	1	1	220	3	N	-0-					-0-
11	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	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
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
07	310	N	191	-0-	-119	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	217	N	95	-0-	-122	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	540	N	430	-0-	-110	-0-	430	3			N	-0-					-0-
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	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
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	4	1	1588	3	N	-0-					-0-
*11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	3	1	1534	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
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, R. R. -1) WELL #: 23 RRCID -> 015596 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8437 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 (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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD WELL #: 3 RRCID -> 015602 COMPL. DATE 05/30/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8872 - 8987

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (PEACOCK, C. A. -1) WELL #: 28 RRCID -> 015603 COMPL. DATE 09/21/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8080 - 8167

06	2940 X	2840	-0-	-100	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
07	3162 X	1419	-0-	-1743	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
08	3162 X	1717	-0-	-1445	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
09	3060 X	2532	-0-	-528	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
10	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	8	1	3258	3	N	-0-					-0-
11	2850 X	1663	-0-	-1187	-0-	4	1	1659	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

*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	798					N	-0-					-0-
*07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	798					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	798					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	798					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	798					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	798					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. B-3) WELL #: 30 RRCID -> 015606 COMPL. DATE 09/10/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8711 - 8731

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 C RRCID -> 015607 COMPL. DATE 11/25/1947 TOTAL DEPTH 9440 PERF. N/A

06	450 N	431	-0-	-19	-0-	431	3			N	-0-					-0-
07	465 N	419	-0-	-46	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
10	434 N	421	-0-	-13	-0-	1	1	420	3	N	-0-					-0-
*11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	1	1	491	3	N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. E-6) WELL #: 34 RRCID -> 015610 COMPL. DATE 01/15/1949 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 8634 - 8766

06	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	120 N	86	-0-	-34	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. E-8) WELL #: 35 RRCID -> 015611 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8603 - 8727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (TURNER, H. C.-1) WELL #: 38 C RRCID -> 015616 COMPL. DATE 05/30/1941 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8118 - 8236

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (WILSON, T. -2) WELL #: 41 RRCID -> 015620 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8680 - 8696

06	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3	N	-0-			-0-
07	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3	N	-0-			-0-
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-			-0-
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3	N	-0-			-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-			-0-
*11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-			-0-

WILSON, TENNIAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015621 COMPL. DATE 08/29/1947 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 8752 - 8780

06	390 N	248	-0-	-142	-0-	248	3	N	-0-			37
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-			37
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-			37
09	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	3	N	-0-			37
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-			37
11	240 N	129	-0-	-111	-0-	129	3	N	-0-			37

DODSON, ROY WELL #: 1 RRCID -> 030817 COMPL. DATE 05/13/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LACO OIL CO. WELL #: D 2 RRCID -> 030818 COMPL. DATE 05/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8701 - 8820

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (CORLEY, C. W. B-1) WELL #: 42 RRCID -> 032590 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 8322

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

06	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	838	3	385	9	Y	350	347	1			135
07	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	770	3	355	9	Y	323	340	1			118
08	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	753	3	308	9	Y	280	178	1			220
09	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1353	3	319	9	Y	290	362	1			148
10	1116 N	1032	-0-	-84	-0-	1	1	756	3	Y	250	178	1			220
						275	9									
*11	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1	1	676	3	Y	345	365	1			200
						380	9									

OGU (INGRAM, M. W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033640 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 8178

*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
*07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 RRCID -> 041658 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 7970

06	SWR 10	2366	-0-	2366	23584	2366	3			N	-0-					-0-
07	SWR 10	2167	-0-	2167	25751	2167	3			N	-0-					-0-
08	SWR 10	2326	-0-	2326	28077	2326	3			N	-0-					-0-
09	SWR 10	2162	-0-	2162	30239	2162	3			N	-0-					-0-
10	SWR 10	2371	-0-	2371	32610	5	1	2366	3	N	-0-					-0-
11	SWR 10	1350	-0-	1350	33960	3	1	1347	3	N	-0-					-0-

EDWARDS, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 042220 COMPL. DATE 12/22/1971 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9524 - 9548

06	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	155 N	62	-0-	-93	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	248 N	113	-0-	-135	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	270 N	208	-0-	-62	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	1	1	432	3	N	-0-					-0-
*11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 6 RRCID -> 042221 COMPL. DATE 02/09/1948 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8838 - 8949

06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-	3	1			-0-
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	240	3	1	9	Y	1					1
08	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	3			Y	-0-					1
09	210 N	62	-0-	-148	-0-	62	3			Y	-0-					1
10	248 N	57	-0-	-191	-0-	57	3			Y	-0-					1
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					1

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAYFIELD COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 042222 COMPL. DATE 10/02/1946 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 8841 - 8942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
08	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
10	1178 N	761	-0-	-417	-0-	1	1	760	3	N	-0-					-0-
11	960 N	196	-0-	-764	-0-	196	3			N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 5 RRCID -> 044443 COMPL. DATE 11/12/1947 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8828 - 8940

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-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-

HEARNE, BEN WELL #: 7 RRCID -> 052731 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

06	1440 N	1216	-0-	-224	-0-	1210	3	6	9	Y	5	118	1			18
07	1457 N	1291	-0-	-166	-0-	1277	3	14	9	Y	13					31
08	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1527	3	2	9	Y	2					33
09	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1741	3	9	9	Y	8					41
10	1302 N	1195	-0-	-107	-0-	2	1	1187	3	Y	5					46
						6	9									
11	1470 N	1192	-0-	-278	-0-	1	1	1178	3	Y	12					58
						13	9									

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 C RRCID -> 092292 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 8044

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHRADER, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 094174 COMPL. DATE 01/02/1951 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8764 - 8862

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-2) WELL #: 47 C RRCID -> 097613 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 7776 - 7820

06	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
09	270 X	239	-0-	-31	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	341 X	227	-0-	-114	-0-	1	1	226	3	N	-0-					-0-
11	330 X	113	-0-	-217	-0-	113	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (POPE, F S. -1) WELL #: 49 C RRCID -> 099480 COMPL. DATE 03/23/1982 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8014 - 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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-2) WELL #: 50 C RRCID -> 102068 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 8140 - 8336

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -1) WELL #: 57 U RRCID -> 111448 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 11648 PERF. 8101 - 8295

06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3		N	-0-		-0-
07	992 N	550	-0-	-442	-0-	550	3		N	-0-		-0-
08	992 N	296	-0-	-696	-0-	296	3		N	-0-		-0-
09	960 N	176	-0-	-784	-0-	176	3		N	-0-		-0-
10	878 N	878	-0-	-0-	-0-	2	1	876 3	N	-0-		-0-
*11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	2	1	845 3	N	-0-		-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOKEY, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 111456 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8961 PERF. 8748 - 8879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249

OGU (SAYLORS, M. A-3) WELL #: 58 RRCID -> 113654 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8125 - 8336

06	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
07	4185 X	3848	-0-	-337	-0-	3848	3			N	-0-					-0-
08	4185 X	3640	-0-	-545	-0-	3640	3			N	-0-					-0-
09	4050 X	3376	-0-	-674	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
10	3999 X	3795	-0-	-204	-0-	9	1	3786	3	N	-0-					-0-
*11	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	8	1	3866	3	N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113965 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
08	806 N	456	-0-	-350	-0-	456	3			N	-0-					-0-
09	1020 N	703	-0-	-317	-0-	703	3			N	-0-					-0-
10	790 N	790	-0-	-0-	-0-	2	1	788	3	N	-0-					-0-
11	450 N	235	-0-	-215	-0-	1	1	234	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

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-4) WELL #: 64 C RRCID -> 119390 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 8469

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 C RRCID -> 119832 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 8596

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
07	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
09	1410 N	1154	-0-	-256	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
10	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	4	1	1701	3	N	-0-					-0-
*11	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	3	1	1268	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 120539 COMPL. DATE 03/13/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 8475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
07	2697 N	2580	-0-	-117	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
08	2635 N	2603	-0-	-32	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
09	2610 N	2141	-0-	-469	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
10	2573 N	1022	-0-	-1551	-0-	1	1	1021	3	N	-0-					-0-
11	2520 N	-0-	-0-	-2520	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (LEWIS, S.R. #2) WELL #: 134 C RRCID -> 123603 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8519 - 8560

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

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	3059 X	3023	-0-	-36	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
07	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	3			N	-0-					-0-
08	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
09	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
10	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	6	1	2525	3	N	-0-					-0-
*11	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	7	1	3211	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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-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-

OGU ((MCGEE, S.S. -5) WELL #: 124 RRCID -> 148590 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 7900 - 8090

06	4980 X	4849	-0-	-131	-0-	4849	3			N	-0-					-0-
07	5146 X	4777	-0-	-369	-0-	4777	3			N	-0-					-0-
08	5146 X	4692	-0-	-454	-0-	4692	3			N	-0-					-0-
09	4980 X	4442	-0-	-538	-0-	4442	3			N	-0-					-0-
10	5022 X	4618	-0-	-404	-0-	11	1	4607	3	N	-0-					-0-
11	4860 X	4721	-0-	-139	-0-	10	1	4711	3	N	-0-					-0-

OGU (ASHER, W.D. -1) WELL #: 87 RRCID -> 149650 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8036 - 8239

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -3) WELL #: 117 RRCID -> 153462 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 7807 - 7845

06	2700 X	2391	-0-	-309	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
07	2790 X	2627	-0-	-163	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
08	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
09	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
10	2759 X	2627	-0-	-132	-0-	6	1	2621	3	N	-0-					-0-
11	2820 X	2620	-0-	-200	-0-	6	1	2614	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
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1356	-0-	-70	-0-	3	1	1353	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	898	-0-	-392	-0-	2	1	896	3	N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W.-2) WELL #: 71 RRCID -> 159275 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 8278

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEDFORD, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8924 - 9019

06	540	N	268	-0-	-272	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	1	1	580	3	N	-0-					-0-
*11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	1	1	614	3	N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -6) WELL #: 108 RRCID -> 164205 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 8260

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. -B- -7) WELL #: 181 RRCID -> 171031 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 8486

06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 171358 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 8375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	711	-0-	711	38371	711	3			N	-0-					-0-
07	SWR 10	655	-0-	655	39026	655	3			N	-0-					-0-
08	SWR 10	635	-0-	635	39661	635	3			N	-0-					-0-
09	SWR 10	570	-0-	570	40231	570	3			N	-0-					-0-
10	SWR 10	645	-0-	645	40876	1	1	644	3	N	-0-					-0-
11	SWR 10	626	-0-	626	41502	1	1	625	3	N	-0-					-0-

OGU (MC&SUGGETT -21) WELL #: 160 RRCID -> 171867 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 7952

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 172462 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 8330

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
07	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
08	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
09	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
10	2387 N	1487	-0-	-900	-0-	3	1	1484	3	N	-0-					-0-
11	2310 N	1431	-0-	-879	-0-	3	1	1428	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
07	1209 N	942	-0-	-267	-0-	942	3			N	-0-					-0-
08	868 N	480	-0-	-388	-0-	480	3			N	-0-					-0-
09	840 N	467	-0-	-373	-0-	467	3			N	-0-					-0-
10	930 N	600	-0-	-330	-0-	1	1	599	3	N	-0-					-0-
*11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	1	1	688	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 174504 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 8720

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

OGU (CORLEY, C. W. -B- -6) WELL #: 170 RRCID -> 174557 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 8534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3		N	-0-			-0-
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3		N	-0-			-0-
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3		N	-0-			-0-
09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3		N	-0-			-0-
10	620 N	617	-0-	-3	-0-	1 1	616 3	N	-0-			-0-
11	600 N	557	-0-	-43	-0-	1 1	556 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. A. -9) WELL #: 169 RRCID -> 175750 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 8490

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

OGU (MCGEE, S. S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 176119 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 8068

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

OGU (ASHER, W. D. -2) WELL #: 115 RRCID -> 178088 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8049 - 8263

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 178362 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 8394

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

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

OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 182254 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 8314

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

OGU (MAGERS, T. M. -4) WELL #: 102 RRCID -> 184316 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8004 - 8228

06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
07	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
08	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
10	837 N	824	-0-	-13	-0-	2	1	822	3	N	-0-					-0-
*11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	2	1	776	3	N	-0-					-0-

OGU (LEWIS J. H. -B- 6 WELL #: 182 RRCID -> 184488 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8504

06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
07	651 N	626	-0-	-25	-0-	626	3			N	-0-					-0-
08	620 N	467	-0-	-153	-0-	467	3			N	-0-					-0-
09	660 N	447	-0-	-213	-0-	447	3			N	-0-					-0-
10	620 N	514	-0-	-106	-0-	1	1	513	3	N	-0-					-0-
*11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	1	1	559	3	N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 184623 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 (HUFF, C. C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 185480 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7898 - 8034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
07	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
08	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
10	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	4	1	1757	3	N	-0-					-0-
*11	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	3	1	1529	3	N	-0-					-0-

OGU (HUFF C. C. 3) WELL #: 118 RRCID -> 186221 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 8048

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGER, T. M. 5) WELL #: 100 RRCID -> 187490 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 8192

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SPRADLIN, G. T. -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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	3			N	-0-				-0-
07	1054	N	827	-0-	-227	-0-	827	3			N	-0-				-0-
08	992	N	955	-0-	-37	-0-	955	3			N	-0-				-0-
09	930	N	817	-0-	-113	-0-	817	3			N	-0-				-0-
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	2	1	965	3	N	-0-				-0-
*11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	2	1	971	3	N	-0-				-0-

OGU (ASHER, M. A. -5) WELL #: 197 RRCID -> 209831 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8382 - 8612

06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-				-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-				-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-				-0-
09	690	N	319	-0-	-371	-0-	319	3			N	-0-				-0-
10	651	N	97	-0-	-554	-0-	97	3			N	-0-				-0-
11	480	N	25	-0-	-455	-0-	25	3			N	-0-				-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -6) WELL #: 200 RRCID -> 210226 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8266 - 8462

06	2220	N	1786	-0-	-434	-0-	1786	3			N	-0-				-0-
07	2077	N	1903	-0-	-174	-0-	1903	3			N	-0-				-0-
08	2201	N	1207	-0-	-994	-0-	1207	3			N	-0-				-0-
09	1800	N	1644	-0-	-156	-0-	1644	3			N	-0-				-0-
10	1891	N	1703	-0-	-188	-0-	4	1	1699	3	N	-0-				-0-
*11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	3	1	1169	3	N	-0-				-0-

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 212218 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8184

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 (ALLYN, C.H. -11) WELL #: 189 RRCID -> 252414 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 8676

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

OGU (ASHER, M.A. NO. 6) WELL #: 198 RRCID -> 266530 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 8315

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

OPELIKA (TRAVIS PEAK) 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 154845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9240 - 9958

06	1410 N	399	-0-	-1011	-0-	399	2			N	-0-					73
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					73
08	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					73
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					73
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			73
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
SCOTT, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 196099 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10088 - 10196

06	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	193	1	3299	2	N	5					25
						6	9									
07	3224 X	3061	-0-	-163	-0-	200	1	2853	2	N	7					32
						8	9									
08	3193 X	3000	-0-	-193	-0-	187	1	2799	2	N	13					45
						14	9									
09	3510 X	2899	-0-	-611	-0-	180	1	2691	2	N	25					70
						28	9									
10	3627 X	3506	-0-	-121	-0-	200	1	3276	2	N	27					97
						30	9									
11	3510 X	3366	-0-	-144	-0-	193	1	3149	2	N	22					119
						24	9									

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936

OGU (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 015623 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 9994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	7425	3			N	-0-					-0-
07	7068 X	4779	-0-	-2289	-0-	4779	3			N	-0-					-0-
08	7068 X	5360	-0-	-1708	-0-	5360	3			N	-0-					-0-
09	6840 X	6754	-0-	-86	-0-	6754	3			N	-0-					-0-
10	8730 X	8730	-0-	-0-	-0-	20	1	8710	3	N	-0-					-0-
*11	8390 X	8390	-0-	-0-	-0-	18	1	8372	3	N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-1) WELL #: 21 T RRCID -> 015624 COMPL. DATE 10/23/1946 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9624

06	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
07	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
08	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
09	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
10	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	5	1	2379	3	N	-0-					-0-
*11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	2	1	1006	3	N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 T RRCID -> 015625 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8845 - 9351

06	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
07	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
08	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
09	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
10	2728 N	2538	-0-	-190	-0-	6	1	2532	3	N	-0-					-0-
11	2640 N	2161	-0-	-479	-0-	5	1	2156	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

06	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
07	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
08	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
09	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
10	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	5	1	2259	3	N	-0-					-0-
*11	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	4	1	1863	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

06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
07	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
09	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
10	989 N	989	-0-	-0-	-0-	2	1	987	3	N	-0-					-0-
*11	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	2	1	1116	3	N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -1) WELL #: 27 RRCID -> 015628 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 7970 - 9861

06	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
07	1426 N	1279	-0-	-147	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
08	1426 N	1035	-0-	-391	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
09	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
10	1209 N	1067	-0-	-142	-0-	2	1	1065	3	N	-0-					-0-
*11	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	4	1	1704	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

06	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
07	682 N	523	-0-	-159	-0-	523	3			N	-0-					-0-
08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
09	1080 N	862	-0-	-218	-0-	862	3			N	-0-					-0-
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	2	1	1061	3	N	-0-					-0-
*11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	2	1	887	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (TULLOS A-1) WELL #: 51 RRCID -> 015630 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	1657	-0-	-503	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1715	-0-	-362	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1790	-0-	-256	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
10	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	5	1	2145	3	N	-0-					-0-
*11	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	5	1	2303	3	N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -1) WELL #: 57 T RRCID -> 030811 COMPL. DATE 06/27/1963 TOTAL DEPTH 11648 PERF. 9049 - 10094

06	1020	N	874	-0-	-146	-0-	874	3			N	-0-					-0-
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
09	870	N	232	-0-	-638	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	465	N	26	-0-	-439	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	450	N	23	-0-	-427	-0-	23	3			N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J.W. B-2) WELL #: 37 RRCID -> 031401 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 11722 PERF. 9994 - 9996

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. B-2) WELL #: 29 L RRCID -> 031403 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8306 - 9675

06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
08	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
09	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	4	1	1894	3	N	-0-					-0-
*11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	4	1	1875	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

06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
09	390	N	307	-0-	-83	-0-	307	3			N	-0-					-0-
10	496	X	87	-0-	-409	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	660	X	151	-0-	-509	-0-	151	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

06	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
07	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
08	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
09	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	2823	-0-	-928	-0-	6	1	2817	3	N	-0-					-0-
11	3630	X	2761	-0-	-869	-0-	6	1	2755	3	N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M.W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033875 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 10080

06	3000	N	3426	-0-	426	939	3426	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3419	-0-	319	1258	3419	3			N	-0-					-0-
08	4959	X	3701	-0-	-1258	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
09	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
10	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	9	1	3926	3	N	-0-					-0-
*11	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	8	1	3778	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, J. H. A-2) WELL #: 47 T RRCID -> 034594 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 11254 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1727	-0-	-71	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1114	-0-	-626	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1439	-0-	-390	-0-	3	1	1436	3	N	-0-					-0-
11	1680	N	1556	-0-	-124	-0-	3	1	1553	3	N	-0-					-0-

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
06	840	N	626	-0-	-214	-0-	626	3			N	-0-					-0-
07	837	N	670	-0-	-167	-0-	670	3			N	-0-					-0-
08	775	N	545	-0-	-230	-0-	545	3			N	-0-					-0-
09	630	N	587	-0-	-43	-0-	587	3			N	-0-					-0-
10	682	N	667	-0-	-15	-0-	2	1	665	3	N	-0-					-0-
*11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	1	1	688	3	N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 035172 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	3321	-0-	-833	-0-	3321	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	3386	-0-	-768	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	2601	-0-	-1419	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	2497	-0-	-1657	-0-	6	1	2491	3	N	-0-					-0-
11	4020	X	2398	-0-	-1622	-0-	5	1	2393	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	2409	-0-	-970	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	2066	-0-	-1313	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	1932	-0-	-1338	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	2039	-0-	-1743	-0-	5	1	2034	3	N	-0-					-0-
11	3660	X	2350	-0-	-1310	-0-	5	1	2345	3	N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -3) WELL #: 84 RRCID -> 040092 COMPL. DATE 09/01/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 RRCID -> 040252 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
07	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
08	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
09	1800	X	1310	-0-	-490	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	1359	-0-	-1462	-0-	3	1	1356	3	N	-0-					-0-
11	2730	X	2474	-0-	-256	-0-	5	1	2469	3	N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -3) WELL #: 85 RRCID -> 040254 COMPL. DATE 07/16/1966 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
06	3210	X	1813	-0-	-1397	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
07	2604	X	1998	-0-	-606	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
08	2604	X	2253	-0-	-351	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
09	2520	X	2223	-0-	-297	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
10	2604	X	1774	-0-	-830	-0-	4	1	1770	3	N	-0-					-0-
*11	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	5	1	2199	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ALLYN, C. H. -4) WELL #: 86 RRCID -> 040255 COMPL. DATE 09/02/1966 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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 T RRCID -> 041659 COMPL. DATE 01/24/1967 TOTAL DEPTH 10389 PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -5) WELL #: 88 RRCID -> 078395 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 8897 - 9587

06	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
07	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
08	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
09	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
10	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	8	1	3284	3	N	-0-					-0-
*11	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	4	1	1840	3	N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, JANE -1) WELL #: 89 RRCID -> 088495 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 9892

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-2) WELL #: 53 RRCID -> 088613 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 9629

06	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
07	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
08	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
09	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
10	1860 N	1832	-0-	-28	-0-	4	1	1828	3	N	-0-					-0-
*11	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	5	1	2234	3	N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -2) WELL #: 60 RRCID -> 094942 COMPL. DATE 04/10/1983 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 8198 - 9419

06	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
07	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
08	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
09	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
10	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	5	1	2189	3	N	-0-					-0-
*11	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	4	1	1660	3	N	-0-					-0-

OGU (PEACOCK, C. A. -2) WELL #: 90 RRCID -> 097463 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8978 - 9236

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 (MAGERS, T. M. -2) WELL #: 48 RRCID -> 098267 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10097 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	1	1	256	3	N	-0-					-0-
*11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	1	1	292	3	N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-2) WELL #: 50 RRCID -> 102069 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 8140 - 10285

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102496 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 10038

06	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	3			N	-0-					-0-
07	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
08	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	3			N	-0-					-0-
09	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	3			N	-0-					-0-
10	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	9	1	3750	3	N	-0-					-0-
*11	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	11	1	5269	3	N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W. -3) WELL #: 72 RRCID -> 105230 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 9733

06	3000	N	3765	-0-	765	765	3765	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2883	-0-	-217	548	2883	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2978	-0-	-122	426	2978	3			N	-0-					-0-
09	3161	X	2735	-0-	-426	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	7	1	3031	3	N	-0-					-0-
*11	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	7	1	3121	3	N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -6) WELL #: 74 RRCID -> 108108 COMPL. DATE 12/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8662 - 9964

06	2700	N	2383	-0-	-317	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	2400	-0-	-328	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
08	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
09	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3664	-0-	564	564	8	1	3656	3	N	-0-					-0-
*11	3000	N	3496	-0-	496	1060	8	1	3488	3	N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W. -4) WELL #: 56 RRCID -> 110847 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8030 - 10042

06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
10	682	N	121	-0-	-561	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	660	N	519	-0-	-141	-0-	1	1	518	3	N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 111722 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 9788

06	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
07	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
08	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
09	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
10	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	6	1	2650	3	N	-0-					-0-
*11	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	6	1	2602	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113464 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	N	2328	-0-	-162	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2320	-0-	-253	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2498	-0-	-13	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	2289	-0-	-51	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
10	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	6	1	2627	3	N	-0-					-0-
*11	3000	N	3142	-0-	142	142	7	1	3135	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

06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
07	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
08	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
09	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
10	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	2	1	1048	3	N	-0-					-0-
*11	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	2	1	1064	3	N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 113963 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 9455

06	2160	N	1164	-0-	-996	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	550	-0-	-2054	-0-	550	3			N	-0-					-0-
08	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	349	-0-	-821	-0-	349	3			N	-0-					-0-
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	1	1	607	3	N	-0-					-0-
11	2730	N	321	-0-	-2409	-0-	1	1	320	3	N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 114083 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 10013

06	3000	N	4010	-0-	1010	2775	4010	3			N	-0-					-0-
07	6848	X	4073	-0-	-2775	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
08	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
09	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
10	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	7	1	3145	3	N	-0-					-0-
*11	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	5	1	2479	3	N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -7) WELL #: 92 RRCID -> 114462 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 10108

06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	2	1	717	3	N	-0-					-0-
*11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	1	1	677	3	N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -8) WELL #: 93 RRCID -> 114949 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 8900 - 10145

06	1920	N	1735	-0-	-185	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
07	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1488	-0-	-496	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1368	-0-	-372	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
10	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	6	1	2404	3	N	-0-					-0-
*11	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	5	1	2461	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ALLYN, C. H. -5) WELL #: 94 RRCID -> 115446 COMPL. DATE 03/10/1985 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9817 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	605	-0-	-25	-0-	605	3			N	-0-					-0-
07	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	3			N	-0-					-0-
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	1	1	640	3	N	-0-					-0-
11	690	N	615	-0-	-75	-0-	1	1	614	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

06	1080	N	738	-0-	-342	-0-	738	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1030	-0-	-86	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
10	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	4	1	1806	3	N	-0-					-0-
*11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	3	1	1461	3	N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-3) WELL #: 96 RRCID -> 116216 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 9496

06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-3) WELL #: 97 RRCID -> 116220 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9041 - 10144

06	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	3			N	-0-					-0-
07	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1358	-0-	-750	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	1855	-0-	-605	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
10	2356	X	1839	-0-	-517	-0-	4	1	1835	3	N	-0-					-0-
11	2280	X	2050	-0-	-230	-0-	4	1	2046	3	N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 116221 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 10250

06	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
07	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
08	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
09	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
10	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	9	1	3717	3	N	-0-					-0-
*11	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	8	1	3873	3	N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 116629 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 10126

06	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	3			N	-0-					-0-
07	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	3			N	-0-					-0-
08	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	3			N	-0-					-0-
09	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	2414	-0-	-376	-0-	6	1	2408	3	N	-0-					-0-
*11	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	13	1	5791	3	N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -5) WELL #: 100 RRCID -> 117686 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 10058

06	2553	N	2202	-0-	-351	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
07	2232	X	2185	-0-	-47	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
08	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3			N	-0-					-0-
09	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
10	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	8	1	3509	3	N	-0-					-0-
*11	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	8	1	3689	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (ALLYN, C. H. -6) WELL #: 101 RRCID -> 117926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8742 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
07	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
08	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
09	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
10	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	7	1	2850	3	N	-0-					-0-
*11	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	6	1	2919	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

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		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

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MULLENAX WELL #: 1 RRCID -> 118440 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9547 - 9966

06	960	N	333	-0-	-627	-0-	11	1	322	2	N	-0-					45
07	682	N	376	-0-	-306	-0-	12	1	361	2	N	3					48
							3	9									
08	589	N	410	-0-	-179	-0-	13	1	393	2	N	4					52
							4	9									
09	330	N	312	-0-	-18	-0-	10	1	302	2	N	-0-					52
10	372	N	274	-0-	-98	-0-	8	1	265	2	N	1					53
							1	9									
*11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	17	1	489	2	N	4					57
							4	9									

OGU (MC & SUGGETT -9) WELL #: 104 RRCID -> 118593 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004

06	2040	N	1676	-0-	-364	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1583	-0-	-401	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1719	-0-	-358	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1098	-0-	-582	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	22	1	1602	3	N	-0-					-0-
*11	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	21	1	2326	3	N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 118807 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 9711

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

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (TULLOS, J. W. B-4) WELL #: 64 RRCID -> 119016 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 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
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	3	1	1234	3	N	-0-					-0-
*11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	3	1	1387	3	N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 119232 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2310	X	1406	-0-	-904	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
07	2387	X	1327	-0-	-1060	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1537	-0-	-354	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
09	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
10	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	6	1	2812	3	N	-0-					-0-
*11	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	6	1	2839	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	N	1160	-0-	-700	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1806	-0-	-116	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1348	-0-	-574	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
09	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	4	1	1872	3	N	-0-					-0-
*11	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	5	1	2152	3	N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 T RRCID -> 119835 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
07	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
08	2449	X	2310	-0-	-139	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
09	2370	X	2169	-0-	-201	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
10	2449	X	2384	-0-	-65	-0-	5	1	2379	3	N	-0-					-0-
11	2340	X	1411	-0-	-929	-0-	3	1	1408	3	N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -3) WELL #: 107 RRCID -> 119847 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 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
06	1080	N	645	-0-	-435	-0-	645	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	714	-0-	-402	-0-	714	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	481	-0-	-635	-0-	481	3			N	-0-					-0-
09	660	N	650	-0-	-10	-0-	650	3			N	-0-					-0-
10	713	N	626	-0-	-87	-0-	1	1	625	3	N	-0-					-0-
*11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	1	1	617	3	N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-3) WELL #: 66 T RRCID -> 120130 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9068 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	4	1	1627	3	N	-0-					-0-
*11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	4	1	1756	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ASHER, M. A. -2) WELL #: 68 RRCID -> 120272 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1012	-0-	-218	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	996	-0-	-24	-0-	996	3			N	-0-					-0-
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	2	1	938	3	N	-0-					-0-
*11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	2	1	1121	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

06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	1	1	629	3	N	-0-					-0-
*11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	1	1	632	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

06	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	3			N	-0-					-0-
07	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	3			N	-0-					-0-
08	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	3			N	-0-					-0-
09	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	3			N	-0-					-0-
10	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	12	1	5330	3	N	-0-					-0-
*11	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	12	1	5370	3	N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -7) WELL #: 109 RRCID -> 122586 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212

06	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
07	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
08	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
09	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	2122	-0-	-1257	-0-	5	1	2117	3	N	-0-					-0-
11	3270	X	2333	-0-	-937	-0-	5	1	2328	3	N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 122587 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570

06	2280	N	1744	-0-	-536	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	1817	-0-	-663	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1482	-0-	-564	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1605	-0-	-224	-0-	4	1	1601	3	N	-0-					-0-
*11	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	5	1	2232	3	N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-4) WELL #: 111 RRCID -> 122588 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 10090

06	5580	X	5126	-0-	-454	-0-	5126	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	5564	-0-	-202	-0-	5564	3			N	-0-					-0-
08	5766	X	5653	-0-	-113	-0-	5653	3			N	-0-					-0-
09	5580	X	5045	-0-	-535	-0-	5045	3			N	-0-					-0-
10	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	14	1	6073	3	N	-0-					-0-
*11	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	13	1	6004	3	N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -7) WELL #: 112 RRCID -> 122589 COMPL. DATE 10/21/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 10107

06	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	3			N	-0-					-0-
07	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
08	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
09	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3			N	-0-					-0-
10	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	10	1	4462	3	N	-0-					-0-
*11	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	10	1	4835	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	3	1	1177	3	N	-0-					-0-
*11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	3	1	1202	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
06	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
07	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
08	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
09	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
10	2480	X	2345	-0-	-135	-0-	5	1	2340	3	N	-0-					-0-
*11	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	6	1	2961	3	N	-0-					-0-

OGU (ASHER, W. D. -2) WELL #: 115 RRCID -> 122968 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8049 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
07	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
08	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
09	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
10	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	8	1	3661	3	N	-0-					-0-
*11	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	10	1	4584	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
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
07	992	N	966	-0-	-26	-0-	966	3			N	-0-					-0-
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
09	870	N	868	-0-	-2	-0-	868	3			N	-0-					-0-
10	961	N	832	-0-	-129	-0-	2	1	830	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	975	-0-	-75	-0-	2	1	973	3	N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 (WOFFORD, G. M. -3) WELL #: 127 RRCID -> 123082 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	1	1	244	3	N	-0-					-0-
*11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	1	1	387	3	N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -10) WELL #: 121 C RRCID -> 123083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142

06	2520	N	933	-0-	-1587	-0-	933	3			N	-0-					-0-
07	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
08	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
09	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
10	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	25	1	2676	3	N	-0-					-0-
*11	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	22	1	2686	3	N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C. C. -3) WELL #: 118 RRCID -> 123158 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816

06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
09	810	N	781	-0-	-29	-0-	781	3			N	-0-					-0-
10	806	N	679	-0-	-127	-0-	2	1	677	3	N	-0-					-0-
11	810	N	709	-0-	-101	-0-	2	1	707	3	N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 123165 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 9632

06	1590	N	1089	-0-	-501	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	882	-0-	-854	-0-	882	3			N	-0-					-0-
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	3	1	1136	3	N	-0-					-0-
*11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	3	1	1361	3	N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 123359 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 9904

06	510	X	492	-0-	-18	-0-	492	3			N	-0-					-0-
07	527	X	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					-0-
08	527	X	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					-0-
09	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
10	527	X	527	-0-	-0-	-0-	1	1	526	3	N	-0-					-0-
11	510	X	464	-0-	-46	-0-	1	1	463	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

06	1260	N	1154	-0-	-106	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1170	-0-	-132	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	3	1	1280	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1145	-0-	-25	-0-	2	1	1143	3	N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -4) WELL #: 133 RRCID -> 123468 COMPL. DATE 01/18/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9241 - 10234

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	4	1	1641	3	N	-0-					-0-
11	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 (LEWIS, S.R. #2) WELL #: 134 T RRCID -> 123602 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9417 - 9584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
07	1271 N	1065	-0-	-206	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
08	1271 N	1209	-0-	-62	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
09	1230 N	746	-0-	-484	-0-	746	3			N	-0-					-0-
10	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
11	1170 N	1142	-0-	-28	-0-	2	1	1140	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

06	3000 N	3345	-0-	345	2302	3345	3			N	-0-					-0-
07	6093 X	3791	-0-	-2302	-0-	3791	3			N	-0-					-0-
08	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
09	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	3			N	-0-					-0-
10	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	10	1	4490	3	N	-0-					-0-
*11	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	9	1	3945	3	N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -6) WELL #: 135 RRCID -> 124431 COMPL. DATE 06/03/1987 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9188 - 10205

06	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
07	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
08	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
09	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
10	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	23	1	2427	3	N	-0-					-0-
*11	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	24	1	2561	3	N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -16) WELL #: 139 RRCID -> 124433 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10099 - 10165

06	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
07	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
08	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
09	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
10	1922 X	1565	-0-	-357	-0-	4	1	1561	3	N	-0-					-0-
*11	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	4	1	1956	3	N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -15) WELL #: 137 RRCID -> 124716 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 11933 PERF. 9376 - 10299

06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	1	1	418	3	N	-0-					-0-
11	270 N	6	-0-	-264	-0-	6	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 124794 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	2490	X	176	-0-	-2314	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
09	2760	X	922	-0-	-1838	-0-	922	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 125415 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1992	-0-	-85	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
10	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	6	1	2619	3	N	-0-					-0-
*11	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	6	1	2932	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
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
07	620	N	503	-0-	-117	-0-	503	3			N	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
09	600	N	452	-0-	-148	-0-	452	3			N	-0-					-0-
10	496	N	411	-0-	-85	-0-	1	1	410	3	N	-0-					-0-
11	600	N	496	-0-	-104	-0-	1	1	495	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
06	3510	X	2741	-0-	-769	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
07	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3236	-0-	-391	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3206	-0-	-304	-0-	3206	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	3116	-0-	-15	-0-	7	1	3109	3	N	-0-					-0-
11	3030	X	2822	-0-	-208	-0-	6	1	2816	3	N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -4) WELL #: 147 RRCID -> 125615 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8845 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
07	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
08	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3			N	-0-					-0-
09	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	7	1	2845	3	N	-0-					-0-
*11	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	7	1	3255	3	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
06	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
07	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
09	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
10	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	5	1	2361	3	N	-0-					-0-
*11	3000	N	3008	-0-	8	8	6	1	3002	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-5) WELL #: 129 RRCID -> 126861 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 9867

06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-		-0-
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-		-0-
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-		-0-
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-		-0-
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	2	1	957	3	N	-0-		-0-
*11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	1	1	675	3	N	-0-		-0-

OGU (HATTON, J.F. -1) WELL #: 161 RRCID -> 138189 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 8890 - 9785

06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	N	-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

06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-		-0-
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-		-0-
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-		-0-
09	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-		-0-
10	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	5	1	1999	3	N	-0-		-0-
*11	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	5	1	2104	3	N	-0-		-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -5) WELL #: 162 RRCID -> 138521 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792

06	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	3			N	-0-		-0-
07	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6878	3			N	-0-		-0-
08	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	7151	3			N	-0-		-0-
09	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	3			N	-0-		-0-
10	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	18	1	7661	3	N	-0-		-0-
*11	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	16	1	7262	3	N	-0-		-0-

OGU (TURNER, H. C. -2) WELL #: 164 RRCID -> 139004 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. N/A

06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-		-0-
07	1581	N	1434	-0-	-147	-0-	1434	3			N	-0-		-0-
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-		-0-
09	1320	N	916	-0-	-404	-0-	916	3			N	-0-		-0-
10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	4	1	1604	3	N	-0-		-0-
*11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	4	1	1763	3	N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LANG WELL #: 1 RRCID -> 142730 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4140	X	3538	-0-	-602	-0-	119	1	3402	2	N	15					150
							17	9									
07	4278	X	3363	-0-	-915	-0-	105	1	3244	2	N	13					163
							14	9									
08	3689	X	3513	-0-	-176	-0-	115	1	3381	2	N	15					178
							17	9									
09	3540	X	3206	-0-	-334	-0-	98	1	3095	2	N	12					190
							13	9									
10	3658	X	3056	-0-	-602	-0-	87	1	2960	2	N	8					198
							9	9									
11	3540	X	2712	-0-	-828	-0-	92	1	2610	2	N	9					207
							10	9									

OGU (MAGERS, T.M. -9) WELL #: 167 RRCID -> 144687 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946

06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
09	660	N	95	-0-	-565	-0-	95	3			N	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	18	1	467	3	N	-0-					-0-
11	900	N	848	-0-	-52	-0-	7	1	841	3	N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-9) WELL #: 169 RRCID -> 144893 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 9784

06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	3	1	1153	3	N	-0-					-0-
*11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	2	1	825	3	N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T.M. -10) WELL #: 172 RRCID -> 145046 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 9502

06	1080	N	954	-0-	-126	-0-	954	3			N	-0-					-0-
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1109	-0-	-100	-0-	25	1	1084	3	N	-0-					-0-
*11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	24	1	1160	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

06	1800	N	1458	-0-	-342	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1450	-0-	-379	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1535	-0-	-46	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1275	-0-	-195	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1263	-0-	-194	-0-	3	1	1260	3	N	-0-					-0-
11	1500	N	771	-0-	-729	-0-	2	1	769	3	N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -A- -7) WELL #: 168 RRCID -> 145272 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9600 - 9919

06	1530	X	166	-0-	-1364	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	1581	X	1134	-0-	-447	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
08	1581	X	1193	-0-	-388	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MCGEE, S.S. -7) WELL #: 175 RRCID -> 145277 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9273 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2350	N	1900	-0-	-450	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2413	-0-	-5	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	1876	-0-	-852	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	1668	-0-	-972	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
10	2759	X	1928	-0-	-831	-0-	4	1	1924	3	N	-0-					-0-
11	2340	X	1860	-0-	-480	-0-	4	1	1856	3	N	-0-					-0-

OGU (POPE, F.S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 145286 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 10052

06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1301	-0-	-373	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1408	-0-	-142	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	4	1	1568	3	N	-0-					-0-
*11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	4	1	1704	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

06	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
07	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	4	1	1785	3	N	-0-					-0-
*11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	3	1	1468	3	N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 145330 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9554

06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
07	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	3			N	-0-					-0-
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	3	1	1104	3	N	-0-					-0-
11	870	N	799	-0-	-71	-0-	2	1	797	3	N	-0-					-0-

OGU (MALONE , G.W. -7) WELL #: 176 RRCID -> 145599 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942

06	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	3			N	-0-					-0-
07	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3615	-0-	-198	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
09	3960	X	3715	-0-	-245	-0-	3715	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	3409	-0-	-993	-0-	22	1	3387	3	N	-0-					-0-
11	4260	X	2640	-0-	-1620	-0-	22	1	2618	3	N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 145602 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C.W. -B- -7) WELL #: 181 RRCID -> 145608 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 9685

06	1590	X	1449	-0-	-141	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
07	1705	X	1441	-0-	-264	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
08	1705	X	1525	-0-	-180	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
09	1650	X	1376	-0-	-274	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
10	1674	X	1514	-0-	-160	-0-	3	1	1511	3	N	-0-					-0-
11	1470	X	1466	-0-	-4	-0-	3	1	1463	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT -22) WELL #: 178 RRCID -> 145609 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8828 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 145884 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 9538

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	1	1	498	3	N	-0-					-0-
11	0	N	-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

06	2850	X	2074	-0-	-776	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	1581	-0-	-1364	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	1462	-0-	-1483	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2214	-0-	-636	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
10	2542	X	2217	-0-	-325	-0-	28	1	2189	3	N	-0-					-0-
*11	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	27	1	2300	3	N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G.T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 145999 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9398 - 9657

06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2026	-0-	-361	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	1983	-0-	-218	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1856	-0-	-154	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1726	-0-	-289	-0-	4	1	1722	3	N	-0-					-0-
*11	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	5	1	2299	3	N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -A- -8) WELL #: 188 RRCID -> 146291 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9048 - 9863

06	1140	N	852	-0-	-288	-0-	852	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	768	-0-	-317	-0-	2	1	766	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	836	-0-	-184	-0-	2	1	834	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -23) WELL #: 191 RRCID -> 146419 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	N	1720	-0-	-500	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
07	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	4	1	1942	3	N	-0-					-0-
11	2100	N	1899	-0-	-201	-0-	4	1	1895	3	N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C.C. -6) WELL #: 190 RRCID -> 146421 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8842 - 9362

06	3000	N	4590	-0-	1590	1590	4590	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4036	-0-	936	2526	4036	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2967	-0-	-133	2393	2967	3			N	-0-					-0-
09	6136	X	3743	-0-	-2393	-0-	3743	3			N	-0-					-0-
10	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	9	1	4063	3	N	-0-					-0-
11	2430	X	2133	-0-	-297	-0-	5	1	2128	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

06	810	N	699	-0-	-111	-0-	699	3			N	-0-					-0-
07	806	N	717	-0-	-89	-0-	717	3			N	-0-					-0-
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	2	1	943	3	N	-0-					-0-
11	930	N	817	-0-	-113	-0-	2	1	815	3	N	-0-					-0-

OGU (HATTON, J.F. -2) WELL #: 194 RRCID -> 162120 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8835 - 9782

06	300	X	200	-0-	-100	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	310	X	205	-0-	-105	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
10	217	X	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	270	X	257	-0-	-13	-0-	1	1	256	3	N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -6) WELL #: 152 RRCID -> 165734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12055 PERF. 8890 - 9962

06	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	3355	-0-	-24	-0-	3355	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	2047	-0-	-1797	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	2268	-0-	-1572	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	2239	-0-	-1729	-0-	5	1	2234	3	N	-0-					-0-
11	3840	X	1897	-0-	-1943	-0-	4	1	1893	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

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 171105 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9042 - 9870

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, J.H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 177354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9322 - 9760

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

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
07	1302 N	1097	-0-	-205	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
08	1302 N	1202	-0-	-100	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
09	1140 N	1097	-0-	-43	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
10	1085 N	1059	-0-	-26	-0-	2	1	1057	3	N	-0-					-0-
11	1170 N	805	-0-	-365	-0-	2	1	803	3	N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 179580 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 10014

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-9) WELL #: 193 RRCID -> 181352 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 9022 - 9960

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

OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 192649 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 10184

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
07	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
08	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
09	2160 X	1906	-0-	-254	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
10	2232 X	2122	-0-	-110	-0-	5	1	2117	3	N	-0-					-0-
*11	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	5	1	2380	3	N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 210369 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 9778

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	3690 X	2113	-0-	-1577	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
07	3813 X	1707	-0-	-2106	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
08	4681 X	1835	-0-	-2846	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
09	4530 X	2049	-0-	-2481	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
10	4681 X	2082	-0-	-2599	-0-	5	1	2077	3	N	-0-					-0-
11	2100 X	1990	-0-	-110	-0-	4	1	1986	3	N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -5) WELL #: 199 RRCID -> 214627 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 10050

06	4410 X	3054	-0-	-1356	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
07	4557 X	3343	-0-	-1214	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
08	4557 X	2892	-0-	-1665	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
09	4320 X	2089	-0-	-2231	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
10	4185 X	2363	-0-	-1822	-0-	5	1	2358	3	N	-0-					-0-
11	3240 X	2234	-0-	-1006	-0-	5	1	2229	3	N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 221488 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10010

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
07	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
08	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
09	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
10	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	5	1	2201	3	N	-0-					-0-
*11	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	4	1	2065	3	N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGETT 21) WELL #: 160 RRCID -> 251123 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 9857

06	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
07	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
09	1170 N	114	-0-	-1056	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	3	1	1187	3	N	-0-					-0-
11	660 N	612	-0-	-48	-0-	1	1	611	3	N	-0-					-0-

OWENSVILLE (COTTON VALLEY, UP.) 67890 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. 945936
MORGAN CREEK VILLAGE INC WELL #: 1 RRCID -> 118493 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 15208 PERF.14248 - 14274

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

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

PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME) 69997 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
MARATHON OIL COMPANY 525380
POTH FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 145882 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14710 - 15200

06	41910 X	31965	-0-	-9945	-0-	31965	2	N	-0-			-0-
07	41323 X	37294	-0-	-4029	-0-	37294	2	N	-0-			-0-
08	42160 X	35564	-0-	-6596	-0-	35564	2	N	-0-			-0-
09	40800 X	38236	-0-	-2564	-0-	38236	2	N	-0-			-0-
10	42160 X	38984	-0-	-3176	-0-	38984	2	N	-0-			-0-
*11	36168 X	36168	-0-	-0-	-0-	36168	2	N	-0-			-0-

POTH FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 158520 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15100 - 15567

06	134520 X	125152	-0-	-9368	-0-	125152	2	N	-0-			-0-
07	137386 X	137386	-0-	-0-	-0-	137386	2	N	-0-			-0-
08	136090 X	132901	-0-	-3189	-0-	132901	2	N	-0-			-0-
09	128138 X	128138	-0-	-0-	-0-	128138	2	N	-0-			-0-
*10	138823 X	138823	-0-	-0-	-0-	138823	2	N	-0-			-0-
*11	135001 X	135001	-0-	-0-	-0-	135001	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 156212 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9430 - 9683

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

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156214 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9774 - 10233

06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ETHRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 156401 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9568 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	X	1632	-0-	-138	-0-	208	1	1424	2	N	-0-					17
07	1829	X	1350	-0-	-479	-0-	159	1	1191	2	N	-0-					17
08	1829	X	1204	-0-	-625	-0-	131	1	1069	2	N	-0-					17
							4	5									
09	1620	X	1379	-0-	-241	-0-	161	1	1218	2	N	-0-					17
10	1674	X	1258	-0-	-416	-0-	79	1	1179	2	N	-0-					17
11	1620	X	870	-0-	-750	-0-	52	1	818	2	N	-0-					17

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 159759 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9544 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	213	1	1453	2	Y	-0-					-0-
07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	208	1	1553	2	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1685	-0-	-51	-0-	183	1	1497	2	Y	-0-					-0-
							5	5									
09	1680	N	1613	-0-	-67	-0-	189	1	1424	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1739	-0-	-28	-0-	109	1	1630	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1567	-0-	-53	-0-	94	1	1473	2	Y	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 161749 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9499 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-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	37567	-0-	37567	37567	2358	1	35209	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	54053	-0-	54053	91620	3233	1	50820	2	Y	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 161930 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9682 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	646	1	4413	2	Y	-0-					-0-
07	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	661	1	4942	2	Y	-0-					-0-
08	5239	X	5085	-0-	-154	-0-	553	1	4517	2	Y	-0-					-0-
							15	5									
09	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	636	1	4791	2	Y	-0-					-0-
10	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	373	1	5571	2	Y	-0-					-0-
*11	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	335	1	5271	2	Y	-0-					-0-

BETTINGER WELL #: 2 RRCID -> 162578 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9996 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110	X	3791	-0-	-319	-0-	484	1	3307	2	N	-0-					58
07	4247	X	3793	-0-	-454	-0-	448	1	3345	2	N	-0-					58
08	4247	X	3602	-0-	-645	-0-	392	1	3199	2	N	-0-					58
							11	5									
09	4110	X	3365	-0-	-745	-0-	394	1	2971	2	N	-0-					58
10	4185	X	3853	-0-	-332	-0-	242	1	3611	2	N	-0-					58
11	3780	X	3448	-0-	-332	-0-	206	1	3242	2	N	-0-					58

TUCKER WELL #: 5 RRCID -> 164339 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10820 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	X	2621	-0-	-79	-0-	335	1	2286	2	Y	-0-					-0-
07	2790	X	2720	-0-	-70	-0-	321	1	2399	2	Y	-0-					-0-
08	2790	X	2673	-0-	-117	-0-	291	1	2374	2	Y	-0-					-0-
							8	5									
09	2700	X	2579	-0-	-121	-0-	302	1	2277	2	Y	-0-					-0-
10	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	178	1	2664	2	Y	-0-					-0-
*11	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	162	1	2542	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	14	X	7	-0-	-7	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	31	X	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

ETHRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 169925 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9788 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	709	X	709	-0-	-0-	-0-	91	1	618	2	N	-0-					68
07	682	X	631	-0-	-51	-0-	74	1	557	2	N	-0-					68
08	749	X	749	-0-	-0-	-0-	81	1	666	2	N	-0-					68
							2	5									
09	720	X	652	-0-	-68	-0-	76	1	576	2	N	-0-					68
10	744	X	614	-0-	-130	-0-	39	1	575	2	N	-0-					68
11	720	X	215	-0-	-505	-0-	13	1	202	2	N	-0-					68

TUCKER WELL #: 6 RRCID -> 170086 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11104 - 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
06	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	427	1	2914	2	Y	-0-					-0-
07	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	365	1	2730	2	Y	-0-					-0-
08	2325	X	1765	-0-	-560	-0-	192	1	1573	2	Y	-0-					-0-
09	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	408	1	3079	2	Y	-0-					-0-
10	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	287	1	4286	2	Y	-0-					-0-
*11	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	256	1	4021	2	Y	-0-					-0-

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170131 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9634 - 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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	141	-0-	-9	-0-	5	1	136	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	7	1	134	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	5	1	127	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	5	1	124	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					-0-

BETTINGER WELL #: 3 RRCID -> 175324 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11096 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	X	2294	-0-	-346	-0-	293	1	2001	2	N	-0-					141
07	2728	X	2430	-0-	-298	-0-	287	1	2143	2	N	-0-					141
08	2728	X	2351	-0-	-377	-0-	256	1	2089	2	N	-0-					141
							6	5									
09	2610	X	1474	-0-	-1136	-0-	173	1	1301	2	N	-0-					141
10	2604	X	1488	-0-	-1116	-0-	93	1	1395	2	N	-0-					141
*11	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	222	1	3498	2	N	-0-					141

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCLARAN, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 183157 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	990	N	962	-0-	-28	-0-	38	1	924	2	Y	-0-			-0-
07	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	42	1	969	2	Y	-0-			-0-
08	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	42	1	967	2	Y	-0-			-0-
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	42	1	963	2	Y	-0-			-0-
10	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	41	1	980	2	Y	-0-			-0-
*11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	41	1	975	2	Y	-0-			-0-

KENNEDY, FORREST WELL #: 1 RRCID -> 194957 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10470 - 11600

06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	55	1	1298	2	Y	-0-			-0-
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	58	1	1344	2	Y	-0-			-0-
08	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	57	1	1323	2	Y	-0-			-0-
09	1350	N	1044	-0-	-306	-0-	43	1	1001	2	Y	-0-			-0-
10	1395	N	1119	-0-	-276	-0-	46	1	1073	2	Y	-0-			-0-
11	1350	N	1188	-0-	-162	-0-	48	1	1140	2	Y	-0-			-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162671 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170092 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9880 - 9920

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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		112
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		112
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		112
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		112
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		112
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		112

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2004

OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160105 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9808 - 9826

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

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 161332 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10585 - 10903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 2 RRCID -> 165829 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 11691 PERF. 9700 - 9710

06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		Y	-0-			66
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		Y	-0-			66
08	217 N	181	-0-	-36	-0-	181	2		Y	-0-			66
09	270 N	156	-0-	-114	-0-	156	2		Y	-0-			66
10	217 N	136	-0-	-81	-0-	136	2		Y	-0-			66
11	180 N	133	-0-	-47	-0-	133	2		Y	-0-			66

SCHULTZ "E" WELL #: 3 RRCID -> 165938 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7530 - 7828

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-

SCHULTZ "E" WELL #: 4 RRCID -> 166127 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 10792

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-

SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174388 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7556 - 10620

06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		Y	-0-			75
07	558 N	316	-0-	-242	-0-	316	2		Y	-0-			75
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		Y	-0-			75
09	390 N	65	-0-	-325	-0-	65	2		Y	-0-			75
10	310 N	176	-0-	-134	-0-	176	2		Y	-0-			75
*11	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2		Y	-0-			75

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216926 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10890 - 10910

06	3000 N	3067	-0-	67	67	3067	2		Y	-0-			109
07	3100 N	3294	-0-	194	261	3294	2		Y	-0-			109
08	3100 N	3217	-0-	117	378	3217	2		Y	-0-			109
09	3374 X	2996	-0-	-378	-0-	2996	2		Y	-0-			109
10	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2		Y	-0-			109
11	2640 X	2191	-0-	-449	-0-	2191	2		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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 6 T RRCID -> 171993 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6582 - 6910

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TUCKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164487 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7607 - 7687

06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	239	1	48	2	N	-0-			-0-
07	496 X	335	-0-	-161	-0-	246	1	89	2	N	-0-			-0-
08	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	526	1	2320	2	N	-0-			-0-
						8	5							
09	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	349	1	1477	2	N	-0-			-0-
10	496 X	52	-0-	-444	-0-	4	1	48	2	N	-0-			-0-
11	480 X	71	-0-	-409	-0-	12	1	59	2	N	-0-			-0-

WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 165646 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF. 7704 - 7716

06	870 X	837	-0-	-33	-0-	107	1	730	2	N	-0-			30
07	1116 X	898	-0-	-218	-0-	106	1	792	2	N	-0-			30
08	1209 X	834	-0-	-375	-0-	91	1	741	2	N	-0-			30
						2	5							
09	1170 X	728	-0-	-442	-0-	85	1	643	2	N	-0-			30
10	1209 X	787	-0-	-422	-0-	49	1	738	2	N	-0-			30
*11	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	69	1	1091	2	N	-0-			30

TUCKER WELL #: 7 RRCID -> 170969 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9362 - 9465

06	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	262	1	1788	2	Y	-0-			-0-
07	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	201	1	1505	2	Y	-0-			-0-
08	1891 N	1337	-0-	-554	-0-	145	1	1188	2	Y	-0-			-0-
						4	5							
09	2040 N	1284	-0-	-756	-0-	150	1	1134	2	Y	-0-			-0-
10	1705 N	1531	-0-	-174	-0-	96	1	1435	2	Y	-0-			-0-
*11	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	114	1	1786	2	Y	-0-			-0-

HILL, LAURA WELL #: 4 RRCID -> 171099 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7591 - 7596

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 174204 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9224 - 9288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	388	1	2657	2	N	-0-					65
07	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	684	1	5108	2	N	-0-					65
08	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	486	1	3964	2	N	-0-					65
						13	5									
09	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	394	1	2968	2	N	-0-					65
10	5797 X	3173	-0-	-2624	-0-	199	1	2974	2	N	-0-					65
11	5610 X	4749	-0-	-861	-0-	284	1	4465	2	N	-0-					65

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 174207 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7620 - 7922

06	990 X	741	-0-	-249	-0-	94	1	647	2	N	-0-					27
07	1023 X	688	-0-	-335	-0-	81	1	607	2	N	-0-					27
08	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					27
09	990 X	876	-0-	-114	-0-	103	1	773	2	N	-0-					27
10	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	118	1	1754	2	N	-0-					27
*11	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	62	1	967	2	N	-0-					27

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193196 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7595 - 7982

06	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	1019	1	6961	2	N	-0-					-0-
07	8405 X	8405	-0-	-0-	-0-	992	1	7413	2	N	-0-					-0-
08	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	839	1	6847	2	N	-0-					-0-
						23	5									
09	7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	898	1	6769	2	N	-0-					-0-
10	8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	504	1	7535	2	N	-0-					-0-
*11	8150 X	8150	-0-	-0-	-0-	488	1	7662	2	N	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 243471 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 165647 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 7562 - 8052

06	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	230	1	3957	2	N	11					46
						12	9									
07	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	221	1	3831	2	N	34	34	8			46
						37	9									
08	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	244	1	3951	2	N	-0-					46
09	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	255	1	3548	2	N	20	20	8			46
						22	9									
*10	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	227	1	3861	2	N	34	34	8			46
						37	9									
*11	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	233	1	3566	2	N	-0-					34

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168223 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATARA ANDOVER I LLC 643257
MUSE, M. WELL #: 2 RRCID -> 189491 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 7640 - 7456

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIDGE PETROLEUM INC. 711106
TUCKER, D. J. WELL #: A 1 T RRCID -> 015638 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7604 - 7654

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 109799 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7966 - 7980

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 176084 COMPL. DATE 12/31/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 8018

06	1440 X	1209	-0-	-231	-0-	1208	2	1	9	N	1					118
07	1488 X	1010	-0-	-478	-0-	1010	2			N	-0-					118
08	1333 X	1025	-0-	-308	-0-	1023	2	2	9	N	2					120
09	1290 X	806	-0-	-484	-0-	804	2	2	9	N	2					122
10	1333 X	1036	-0-	-297	-0-	1035	2	1	9	N	1					123
11	1200 X	1081	-0-	-119	-0-	1081	2			N	-0-					123

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189852 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7934 - 8004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	180 X	154	-0-	-26	-0-	154	2		N	-0-			10
07	186 X	157	-0-	-29	-0-	157	2		N	-0-			10
08	186 X	142	-0-	-44	-0-	142	2		N	-0-			10
09	180 X	142	-0-	-38	-0-	142	2		N	-0-			10
10	186 X	137	-0-	-49	-0-	137	2		N	-0-			10
11	150 X	143	-0-	-7	-0-	143	2		N	-0-			10

CARLSON, JACK NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 193363 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8013

06	390 X	210	-0-	-180	-0-	210	2		N	-0-			132
07	372 X	246	-0-	-126	-0-	246	2		N	-0-			132
08	248 X	195	-0-	-53	-0-	195	2		N	-0-			132
09	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			132
*10	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			132
11	240 X	182	-0-	-58	-0-	182	2		N	-0-			132

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 203131 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7602 - 7618

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

MCCLARAN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 218855 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 7890 - 8024

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 4 U RRCID -> 166901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 8147

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

SCHULTZ "E" WELL #: 7 RRCID -> 174249 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7590 - 8248

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174440 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7860 - 8088

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHAMBERS, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 189599 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 8034

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

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHAMBERS. O.W. WELL #: 3 RRCID -> 192375 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMBERS, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 196254 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8061

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED) 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
ABER OIL & GAS CO. 001641
LOWRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226517 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9406 - 9982

06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*10	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	180	N	100	-0-	-80	-0-	100	2			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
EASTERLING, A. R., ET AL, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044254 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11329 - 11349

06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	3	1	85	2	N	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	N	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	N	-0-					-0-
*11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	2	N	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619

06	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	95	1	2243	2	N	-0-					-0-
07	2356	N	2022	-0-	-334	-0-	82	1	1940	2	N	-0-					-0-
08	2387	N	1635	-0-	-752	-0-	67	1	1568	2	N	-0-					-0-
09	2340	N	50	-0-	-2290	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
11	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 11154

06	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	162	1	3829	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	4031	-0-	-61	-0-	165	1	3866	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	4051	-0-	-289	-0-	168	1	3883	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	3701	-0-	-499	-0-	152	1	3549	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	3821	-0-	-395	-0-	155	1	3666	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	3736	-0-	-254	-0-	152	1	3584	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	22	1	493	2	N	-0-					-0-
07	527	N	502	-0-	-25	-0-	21	1	481	2	N	-0-					-0-
08	527	N	517	-0-	-10	-0-	21	1	496	2	N	-0-					-0-
09	510	N	505	-0-	-5	-0-	21	1	484	2	N	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	21	1	492	2	N	-0-					-0-
*11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	21	1	496	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352

06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	52	1	1234	2	N	-0-					-0-
07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	75	1	1742	2	N	-0-					-0-
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	67	1	1542	2	N	-0-					-0-
09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	64	1	1492	2	N	-0-					-0-
10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	64	1	1493	2	N	-0-					-0-
*11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	60	1	1437	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160

06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	29	1	700	2	N	-0-					-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	31	1	698	2	N	-0-					-0-
08	775	N	718	-0-	-57	-0-	30	1	688	2	N	-0-					-0-
09	720	N	667	-0-	-53	-0-	27	1	640	2	N	-0-					-0-
10	744	N	670	-0-	-74	-0-	27	1	643	2	N	-0-					-0-
11	690	N	671	-0-	-19	-0-	28	1	643	2	N	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671

06	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	110	1	2596	2	N	-0-					-0-
07	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	116	1	2708	2	N	-0-					-0-
08	2790	N	2771	-0-	-19	-0-	115	1	2656	2	N	-0-					-0-
09	2700	N	2348	-0-	-352	-0-	97	1	2251	2	N	-0-					-0-
10	2790	N	2367	-0-	-423	-0-	96	1	2271	2	N	-0-					-0-
11	2670	N	2387	-0-	-283	-0-	97	1	2290	2	N	-0-					-0-

LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10688 - 10898

06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	38	1	888	2	Y	-0-					-0-
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	38	1	915	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	944	-0-	-17	-0-	40	1	904	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	916	-0-	-14	-0-	37	1	879	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	943	-0-	-18	-0-	38	1	905	2	Y	-0-					-0-
*11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	37	1	873	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11194 - 11371

06	1590	N	728	-0-	-862	-0-	29	1	699	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	868	-0-	-589	-0-	35	1	833	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	44	1	1013	2	Y	-0-					-0-
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	34	1	804	2	Y	-0-					-0-
10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	59	1	1414	2	Y	-0-					-0-
*11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	56	1	1308	2	Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414

06	4080	X	3802	-0-	-278	-0-	155	1	3647	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	4011	-0-	-205	-0-	165	1	3846	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	4015	-0-	-15	-0-	166	1	3849	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3683	-0-	-157	-0-	151	1	3532	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	3907	-0-	-92	-0-	158	1	3749	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	3762	-0-	-138	-0-	153	1	3609	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	2370	N	2354	-0-	-16	-0-	95	1	2259	2	N	-0-					-0-
07	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	100	1	2343	2	N	-0-					-0-
08	2480	N	2385	-0-	-95	-0-	99	1	2286	2	N	-0-					-0-
09	2340	N	2248	-0-	-92	-0-	91	1	2157	2	N	-0-					-0-
10	2449	N	2190	-0-	-259	-0-	89	1	2101	2	N	-0-					-0-
11	2310	N	2110	-0-	-200	-0-	86	1	2024	2	N	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684

06	2010	N	1901	-0-	-109	-0-	76	1	1825	2	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1645	-0-	-308	-0-	68	1	1577	2	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1697	-0-	-318	-0-	70	1	1627	2	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1541	-0-	-349	-0-	64	1	1477	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1518	-0-	-125	-0-	61	1	1457	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3118	-0-	118	118	128	1	2990	2	Y	-0-					-0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497

06	3060	X	2922	-0-	-138	-0-	119	1	2803	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	1880	-0-	-1282	-0-	77	1	1803	2	N	-0-					-0-
08	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	155	1	3578	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	2648	-0-	-502	-0-	109	1	2539	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	3092	-0-	-163	-0-	125	1	2967	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	2445	-0-	-705	-0-	100	1	2345	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	3690	X	3364	-0-	-326	-0-	136	1	3228	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3529	-0-	-284	-0-	145	1	3384	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	3661	-0-	-28	-0-	152	1	3509	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3277	-0-	-293	-0-	134	1	3143	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	3529	-0-	-5	-0-	143	1	3386	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	3235	-0-	-305	-0-	132	1	3103	2	N	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912

06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	16	1	409	2	N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	18	1	421	2	N	-0-					-0-
08	434	N	430	-0-	-4	-0-	18	1	412	2	N	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	18	1	406	2	N	-0-					-0-
10	434	N	433	-0-	-1	-0-	18	1	415	2	N	-0-					-0-
11	420	N	419	-0-	-1	-0-	17	1	402	2	N	-0-					-0-

WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11186 - 11377

06	1560	N	1512	-0-	-48	-0-	61	1	1451	2	Y	-0-					-0-
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	69	1	1606	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1802	-0-	-89	-0-	75	1	1727	2	Y	-0-					-0-
09	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	79	1	1879	2	Y	-0-					-0-
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	79	1	1890	2	Y	-0-					-0-
*11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	71	1	1672	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10675 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091070 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10722 - 10929

06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	88	1	2077	2	Y	27	34	1			11
							30	9									
07	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	106	1	2481	2	Y	35	30	1			16
							39	9									
08	INC G-10		2215	-0-	2215	2215	90	1	2088	2	Y	34	28	1			22
							37	9									
09	INC G-10		2363	-0-	2363	4578	95	1	2234	2	Y	31	30	1			23
							34	9									
10	INC G-10		1782	-0-	1782	6360	70	1	1659	2	Y	48	45	1			26
							53	9									
*11	2900	N	2437	-0-	-463	5897	98	1	2310	2	Y	26	26	1			26
							29	9									

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091072 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10712 - 10996

06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
*11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289

06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	45	1	1044	2	N	-0-					-0-
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	45	1	1074	2	N	-0-					-0-
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	46	1	1071	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	43	1	1018	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	44	1	1044	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	1063	-0-	-17	-0-	44	1	1019	2	N	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11167 - 11373

06	1650	N	1411	-0-	-239	-0-	57	1	1354	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	17	-0-	-1533	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
09	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCFERRAN, V. WELL #: 1 RRCID -> 092745 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 9917 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	65	1	1537	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	73	1	1715	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
08	INC G-10		1779	-0-	1779	1779	74	1	1699	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
09	INC G-10		1775	-0-	1775	3554	73	1	1698	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
10	INC G-10		2047	-0-	2047	5601	83	1	1956	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
*11	2900	N	2018	-0-	-882	4719	83	1	1933	2	Y	2	4	1			2
							2	9									

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 11006

06	2400	X	2349	-0-	-51	-0-	95	1	2254	2	Y	-0-					-0-
07	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	104	1	2444	2	Y	-0-					-0-
08	2511	N	2361	-0-	-150	-0-	98	1	2263	2	Y	-0-					-0-
09	2340	N	1157	-0-	-1183	-0-	47	1	1110	2	Y	-0-					-0-
10	2542	N	1949	-0-	-593	-0-	79	1	1870	2	Y	-0-					-0-
11	2280	N	1476	-0-	-804	-0-	60	1	1416	2	Y	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 092884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11175 PERF.10098 - 11037

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RENFRO, R. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 092885 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 9183 - 9864

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147

06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	62	1	676	2	N	5					132
							6	9									
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	68	1	735	2	N	7					139
							8	9									
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	56	1	718	2	N	13					152
							14	9									
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	47	1	704	2	N	2					154
							2	9									
10	806	N	709	-0-	-97	-0-	47	1	662	2	N	-0-					154
*11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	75	1	746	2	N	-0-					154

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106

06	2370	N	2290	-0-	-80	-0-	93	1	2197	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	1462	-0-	-987	-0-	59	1	1403	2	N	-0-					-0-
08	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	112	1	2589	2	N	-0-					-0-
09	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	95	1	2223	2	N	-0-					-0-
10	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	91	1	2152	2	N	-0-					-0-
11	2400	N	2202	-0-	-198	-0-	90	1	2112	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	82	1	1922	2	N	-0-					-0-
07	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	145	1	3411	2	N	-0-					-0-
08	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	209	1	4847	2	N	-0-					-0-
09	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	106	1	2484	2	N	-0-					-0-
10	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	116	1	2763	2	N	-0-					-0-
*11	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	168	1	3949	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889

06	3000	N	3293	-0-	293	293	133	1	3160	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3077	-0-	-23	270	126	1	2951	2	N	-0-					-0-
08	2920	N	2650	-0-	-270	-0-	110	1	2540	2	N	-0-					-0-
09	1440	X	544	-0-	-896	-0-	22	1	522	2	N	-0-					-0-
10	1488	X	558	-0-	-930	-0-	22	1	536	2	N	-0-					-0-
*11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	129	1	3026	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10961 - 11282

06	2640	X	1785	-0-	-855	-0-	72	1	1713	2	Y	-0-					-0-
07	2635	X	1790	-0-	-845	-0-	73	1	1717	2	Y	-0-					-0-
08	2263	N	1829	-0-	-434	-0-	76	1	1753	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1668	-0-	-132	-0-	69	1	1599	2	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1651	-0-	-147	-0-	67	1	1584	2	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1586	-0-	-184	-0-	64	1	1522	2	Y	-0-					-0-

KERR, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 094000 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11809 PERF. 9578 - 10474

06	990	N	913	-0-	-77	-0-	37	1	874	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
07	961	N	945	-0-	-16	-0-	38	1	903	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
08	INC G-10		945	-0-	945	945	39	1	900	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
09	INC G-10		907	-0-	907	1852	36	1	864	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
10	INC G-10		938	-0-	938	2790	37	1	894	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
*11	2900	N	897	-0-	-2003	787	37	1	858	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669

06	2550	N	2441	-0-	-109	-0-	98	1	2343	2	N	-0-					-0-
07	2542	N	2351	-0-	-191	-0-	97	1	2254	2	N	-0-					-0-
08	2511	N	2356	-0-	-155	-0-	98	1	2258	2	N	-0-					-0-
09	2430	N	2129	-0-	-301	-0-	87	1	2042	2	N	-0-					-0-
10	2356	N	2128	-0-	-228	-0-	86	1	2042	2	N	-0-					-0-
11	2280	N	2016	-0-	-264	-0-	83	1	1933	2	N	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097183 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11141 - 11449

06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	25	1	601	2	Y	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	26	1	612	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	633	-0-	-18	-0-	26	1	607	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	611	-0-	-19	-0-	24	1	587	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	646	-0-	-5	-0-	27	1	619	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	598	-0-	-2	-0-	25	1	573	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

REYNOLDS, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 097184 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10804 - 11130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2690 X	2328	-0-	-362	-0-	93	1	2191	2	Y	40	56	1			16
						44	9									
07	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	87	1	2044	2	Y	47	41	1			22
						52	9									
08	INC G-10	2166	-0-	2166	2166	88	1	2034	2	Y	40	36	1			26
						44	9									
09	INC G-10	2090	-0-	2090	4256	85	1	1961	2	Y	40	37	1			29
						44	9									
10	INC G-10	2125	-0-	2125	6381	83	1	1974	2	Y	62	57	1			34
						68	9									
*11	8435 X	2054	-0-	-6381	-0-	83	1	1946	2	Y	23	34	1			23
						25	9									

RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 11717 PERF.10937 - 11575

06	T. A.	506	-0-	506	506	21	1	485	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	506					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	506					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	506					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	506					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	506					Y	-0-					-0-

ROTHERMAL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 103297 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10983 - 11181

06	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	205	1	4839	2	Y	-0-					-0-
07	6634 X	4964	-0-	-1670	-0-	203	1	4761	2	Y	-0-					-0-
08	5921 X	4938	-0-	-983	-0-	204	1	4734	2	Y	-0-					-0-
09	5730 X	4278	-0-	-1452	-0-	175	1	4103	2	Y	-0-					-0-
10	5859 X	4610	-0-	-1249	-0-	186	1	4424	2	Y	-0-					-0-
11	5040 X	3795	-0-	-1245	-0-	155	1	3640	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9272 - 9764

06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	15	1	368	2	Y	-0-					-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	2	Y	-0-					-0-
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	11	1	267	2	Y	-0-					-0-
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	19	1	430	2	Y	-0-					-0-
10	248 N	206	-0-	-42	-0-	9	1	197	2	Y	-0-					-0-
*11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	18	1	412	2	Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 2 RRCID -> 105149 COMPL. DATE 03/05/1983 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11491 - 11548

06	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	51	1	1225	2	N	-0-					-0-
07	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	55	1	1278	2	N	-0-					-0-
08	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	54	1	1241	2	N	-0-					-0-
09	1290 N	1209	-0-	-81	-0-	49	1	1160	2	N	-0-					-0-
10	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	56	1	1320	2	N	-0-					-0-
11	1260 N	1051	-0-	-209	-0-	44	1	1007	2	N	-0-					-0-

HILL, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 105841 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11549 PERF.10096 - 10511

06	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	76	1	1801	2	N	-0-					-0-
07	1891 N	1728	-0-	-163	-0-	71	1	1657	2	N	-0-					-0-
08	2015 N	1756	-0-	-259	-0-	73	1	1683	2	N	-0-					-0-
09	1890 N	1579	-0-	-311	-0-	64	1	1515	2	N	-0-					-0-
10	1736 N	1607	-0-	-129	-0-	65	1	1542	2	N	-0-					-0-
11	1710 N	1560	-0-	-150	-0-	64	1	1496	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLANCY, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 106881 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9145 - 9800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	75	1	1771	2	Y	-0-					-0-
07	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	78	1	1823	2	Y	-0-					-0-
08	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	80	1	1866	2	Y	-0-					-0-
09	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	79	1	1853	2	Y	-0-					-0-
10	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	79	1	1880	2	Y	-0-					-0-
*11	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	78	1	1847	2	Y	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 106970 COMPL. DATE 07/26/1983 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11154 - 11308

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 9815

06	1500 X	873	-0-	-627	-0-	35	1	838	2	N	-0-					-0-
07	1550 X	768	-0-	-782	-0-	32	1	736	2	N	-0-					-0-
08	1116 N	374	-0-	-742	-0-	15	1	359	2	N	-0-					-0-
09	870 N	535	-0-	-335	-0-	22	1	513	2	N	-0-					-0-
10	775 N	437	-0-	-338	-0-	18	1	419	2	N	-0-					-0-
*11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	350	2	N	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 108642 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 11504 PERF.10913 - 11141

06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	26	1	621	2	Y	-0-					-0-
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	27	1	627	2	Y	-0-					-0-
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	25	1	581	2	Y	-0-					-0-
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	21	1	471	2	Y	-0-					-0-
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	21	1	480	2	Y	-0-					-0-
*11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	18	1	424	2	Y	-0-					-0-

MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312

06	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	155	1	3679	2	Y	-0-					-0-
07	3937 X	3830	-0-	-107	-0-	157	1	3673	2	Y	-0-					-0-
08	3875 X	3604	-0-	-271	-0-	149	1	3455	2	Y	-0-					-0-
09	3750 X	3406	-0-	-344	-0-	140	1	3266	2	Y	-0-					-0-
10	3875 X	3368	-0-	-507	-0-	136	1	3232	2	Y	-0-					-0-
11	3750 X	3554	-0-	-196	-0-	145	1	3409	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316

06	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	94	1	2205	2	N	-0-					-0-
07	2356 N	2333	-0-	-23	-0-	95	1	2238	2	N	-0-					-0-
08	2356 N	1822	-0-	-534	-0-	76	1	1746	2	N	-0-					-0-
09	2280 N	1956	-0-	-324	-0-	79	1	1877	2	N	-0-					-0-
10	2325 N	739	-0-	-1586	-0-	30	1	709	2	N	-0-					-0-
11	1770 N	918	-0-	-852	-0-	38	1	880	2	N	-0-					-0-

TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568

06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111316 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10940 - 11040

06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-				-0-
07	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 112191 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9478 - 9788

06	780	N	333	-0-	-447	-0-	13	1	320	2	N	-0-				-0-
07	403	N	361	-0-	-42	-0-	14	1	347	2	N	-0-				-0-
08	372	N	298	-0-	-74	-0-	13	1	285	2	N	-0-				-0-
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	13	1	312	2	N	-0-				-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	2	N	-0-				-0-
*11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	18	1	418	2	N	-0-				-0-

MUSE-TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 114074 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 11866 PERF.11496 - 11613

06	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	81	1	1900	2	N	-0-				-0-
07	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	117	1	2769	2	N	-0-				-0-
08	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	100	1	2323	2	N	-0-				-0-
09	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	82	1	1941	2	N	-0-				-0-
10	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	165	1	3892	2	N	-0-				-0-
*11	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	124	1	2942	2	N	-0-				-0-

ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 11117

06	630	N	624	-0-	-6	-0-	25	1	599	2	Y	-0-				-0-
07	651	N	639	-0-	-12	-0-	26	1	613	2	Y	-0-				-0-
08	651	N	630	-0-	-21	-0-	26	1	604	2	Y	-0-				-0-
09	630	N	603	-0-	-27	-0-	24	1	579	2	Y	-0-				-0-
10	651	N	636	-0-	-15	-0-	26	1	610	2	Y	-0-				-0-
*11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	25	1	588	2	Y	-0-				-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 11174

06	2220	N	2143	-0-	-77	-0-	87	1	2056	2	Y	-0-				-0-
07	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	95	1	2221	2	Y	-0-				-0-
08	2232	N	2185	-0-	-47	-0-	90	1	2095	2	Y	-0-				-0-
09	2130	N	2122	-0-	-8	-0-	87	1	2035	2	Y	-0-				-0-
10	2325	N	2242	-0-	-83	-0-	91	1	2151	2	Y	-0-				-0-
*11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	89	1	2098	2	Y	-0-				-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11193 - 11363

06	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	135	1	3207	2	N	-0-				-0-
07	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	138	1	3247	2	N	-0-				-0-
08	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	138	1	3187	2	N	-0-				-0-
09	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	119	1	2799	2	N	-0-				-0-
10	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	111	1	2638	2	N	-0-				-0-
*11	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	130	1	3043	2	N	-0-				-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	2460	N	2362	-0-	-98	-0-	96	1	2266	2	N	-0-			-0-
07	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	101	1	2366	2	N	-0-			-0-
08	2480	N	2418	-0-	-62	-0-	100	1	2318	2	N	-0-			-0-
09	2370	N	2198	-0-	-172	-0-	90	1	2108	2	N	-0-			-0-
10	2480	N	2351	-0-	-129	-0-	95	1	2256	2	N	-0-			-0-
11	2340	N	1808	-0-	-532	-0-	74	1	1734	2	N	-0-			-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 10754

06	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	110	1	2601	2	N	-0-			-0-
07	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	120	1	2804	2	N	-0-			-0-
08	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	111	1	2567	2	N	-0-			-0-
09	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	109	1	2535	2	N	-0-			-0-
10	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	113	1	2669	2	N	-0-			-0-
*11	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	107	1	2527	2	N	-0-			-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174

06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	117	1	2760	2	N	-0-			-0-
07	3317	X	2993	-0-	-324	-0-	123	1	2870	2	N	-0-			-0-
08	3317	X	3018	-0-	-299	-0-	125	1	2893	2	N	-0-			-0-
09	3210	X	2728	-0-	-482	-0-	112	1	2616	2	N	-0-			-0-
10	3007	X	2777	-0-	-230	-0-	113	1	2664	2	N	-0-			-0-
*11	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	121	1	2836	2	N	-0-			-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 9846 - 10347

06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	60	1	1413	2	N	-0-			-0-
07	1519	N	1511	-0-	-8	-0-	61	1	1450	2	N	-0-			-0-
08	1519	N	1482	-0-	-37	-0-	62	1	1420	2	N	-0-			-0-
09	1470	N	1416	-0-	-54	-0-	58	1	1358	2	N	-0-			-0-
10	1519	N	1475	-0-	-44	-0-	60	1	1415	2	N	-0-			-0-
11	1440	N	1421	-0-	-19	-0-	58	1	1363	2	N	-0-			-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 10198

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 128805 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11153 - 11434

06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	47	1	1097	2	N	-0-			-0-
07	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	48	1	1127	2	N	-0-			-0-
08	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	47	1	1097	2	N	-0-			-0-
09	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	46	1	1076	2	N	-0-			-0-
10	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	47	1	1111	2	N	-0-			-0-
*11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	45	1	1073	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	1710	N	1569	-0-	-141	-0-	63	1	1480	2	Y	24	38	1			10
							26	9									
07	1767	N	1646	-0-	-121	-0-	66	1	1550	2	Y	27	24	1			13
							30	9									
08	INC G-10		1640	-0-	1640	1640	67	1	1551	2	Y	20	20	1			13
							22	9									
09	INC G-10		1578	-0-	1578	3218	64	1	1495	2	Y	17	17	1			13
							19	9									
10	INC G-10		1715	-0-	1715	4933	67	1	1596	2	Y	47	34	1			26
							52	9									
*11	2900	N	1815	-0-	-1085	3848	74	1	1731	2	Y	9	26	1			9
							10	9									

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357

06	2280	N	2057	-0-	-223	-0-	83	1	1974	2	Y	-0-					-0-
07	2232	N	1838	-0-	-394	-0-	76	1	1762	2	Y	-0-					-0-
08	2263	N	2129	-0-	-134	-0-	89	1	2040	2	Y	-0-					-0-
09	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	97	1	2248	2	Y	-0-					-0-
10	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	98	1	2323	2	Y	-0-					-0-
*11	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	86	1	2039	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 10786

06	2550	N	2083	-0-	-467	-0-	85	1	1998	2	N	-0-					-0-
07	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	104	1	2455	2	N	-0-					-0-
08	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	92	1	2132	2	N	-0-					-0-
09	2070	N	1084	-0-	-986	-0-	45	1	1039	2	N	-0-					-0-
10	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	119	1	2828	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	1161	-0-	-999	-0-	47	1	1114	2	N	-0-					-0-

CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 130870 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11054 - 11248

06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	81	1	1902	2	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1739	-0-	-245	-0-	71	1	1668	2	Y	-0-					-0-
08	2046	N	1938	-0-	-108	-0-	80	1	1858	2	Y	-0-					-0-
09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	85	1	1971	2	Y	-0-					-0-
10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	91	1	2155	2	Y	-0-					-0-
*11	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	79	1	1863	2	Y	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220

06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	15	1	349	2	N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	14	1	347	2	N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	14	1	327	2	N	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	24	1	558	2	N	-0-					-0-
10	372	N	340	-0-	-32	-0-	13	1	327	2	N	-0-					-0-
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	13	1	312	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	166	1	3920	2	N	-0-					-0-
07	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	172	1	4033	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	4168	-0-	-172	-0-	173	1	3995	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	3673	-0-	-467	-0-	151	1	3522	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	3296	-0-	-951	-0-	134	1	3162	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	3861	-0-	-219	-0-	158	1	3703	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 12063 PERF.10863 - 11015

06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	82	1	1926	2	N	-0-					-0-
07	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	99	1	2308	2	N	-0-					-0-
08	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	101	1	2339	2	N	-0-					-0-
09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	85	1	1995	2	N	-0-					-0-
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	37	1	881	2	N	-0-					-0-
*11	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	86	1	2035	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 9874

06	270	N	266	-0-	-4	-0-	10	1	256	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	11	1	255	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	260	-0-	-19	-0-	11	1	249	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	239	-0-	-31	-0-	10	1	229	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	244	-0-	-35	-0-	10	1	234	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	9	1	213	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 11508

06	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	97	1	2275	2	Y	-0-					-0-
07	2449	N	2255	-0-	-194	-0-	92	1	2163	2	Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		2132	-0-	2132	2132	89	1	2043	2	Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		2041	-0-	2041	4173	84	1	1957	2	Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		2104	-0-	2104	6277	86	1	2018	2	Y	-0-					-0-
*11	8295	X	2018	-0-	-6277	-0-	83	1	1935	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 11120

06	2490	N	2266	-0-	-224	-0-	200	1	2066	2	Y	-0-					-0-
07	2542	N	2510	-0-	-32	-0-	222	1	2288	2	Y	-0-					-0-
08	2511	N	2306	-0-	-205	-0-	204	1	2102	2	Y	-0-					-0-
09	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	207	1	2098	2	Y	-0-					-0-
10	2511	N	2319	-0-	-192	-0-	210	1	2109	2	Y	-0-					-0-
*11	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	206	1	2081	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175

06	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	130	1	3070	2	Y	-0-					-0-
07	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	128	1	3015	2	Y	-0-					-0-
08	3379	X	3157	-0-	-222	-0-	131	1	3026	2	Y	-0-					-0-
09	3270	X	3051	-0-	-219	-0-	124	1	2927	2	Y	-0-					-0-
10	3317	X	3192	-0-	-125	-0-	129	1	3063	2	Y	-0-					-0-
11	3210	X	2979	-0-	-231	-0-	121	1	2858	2	Y	-0-					-0-

NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 10322

06	3000	N	-0-	-0-	-3000	18564					N	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	15464					N	-0-					-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	12364					N	-0-					-0-
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	9364					N	-0-					-0-
10	9364	X	-0-	-0-	-9364	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BROWDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135342 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 11502 PERF. 9597 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135569 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10984 - 11122

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LENAMON, L. K. WELL #: 2 RRCID -> 136544 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11209 - 11410

06	2310	N	2113	-0-	-197	-0-	85	1	2028	2	Y	-0-					-0-
07	2387	N	1959	-0-	-428	-0-	80	1	1879	2	Y	-0-					-0-
08	2232	N	1266	-0-	-966	-0-	53	1	1213	2	Y	-0-					-0-
09	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	89	1	2085	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	891	-0-	-1062	-0-	37	1	854	2	Y	-0-					-0-
*11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	67	1	1581	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 11042

06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	63	1	1514	2	Y	-0-					-0-
07	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	68	1	1598	2	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1642	-0-	-1	-0-	68	1	1574	2	Y	-0-					-0-
09	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	70	1	1658	2	Y	-0-					-0-
10	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	74	1	1752	2	Y	-0-					-0-
*11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	73	1	1694	2	Y	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426

06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	80	1	1884	2	N	-0-					-0-
07	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	82	1	1910	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	1842	-0-	-173	-0-	76	1	1766	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	1624	-0-	-326	-0-	66	1	1558	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1634	-0-	-350	-0-	67	1	1567	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1478	-0-	-292	-0-	60	1	1418	2	N	-0-					-0-

EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138317 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11273 - 11628

06	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	205	1	4858	2	N	-0-					-0-
07	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	210	1	4927	2	N	-0-					-0-
08	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	212	1	4921	2	N	-0-					-0-
09	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	186	1	4362	2	N	-0-					-0-
10	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	184	1	4360	2	N	-0-					-0-
*11	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	207	1	4870	2	N	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 9774

06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	84	1	1977	2	Y	-0-					-0-
07	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	79	1	1855	2	Y	-0-					-0-
08	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	82	1	1912	2	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1775	-0-	-115	-0-	73	1	1702	2	Y	-0-					-0-
10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	79	1	1869	2	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1737	-0-	-153	-0-	71	1	1666	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141454 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10792 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	2605	-0-	-425	-0-	106	1	2499	2	Y	-0-					-0-
07	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	132	1	3097	2	Y	-0-					-0-
08	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	122	1	2809	2	Y	-0-					-0-
09	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	136	1	3195	2	Y	-0-					-0-
10	3689	X	2361	-0-	-1328	-0-	95	1	2266	2	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2965	-0-	-155	-0-	121	1	2844	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9865 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	3	1	80	2	N	-0-					-0-
*11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	N	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 141733 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10882 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	123	1	2907	2	Y	39	49	1			16
							43	9									
07	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	124	1	2902	2	Y	34	34	1			16
							37	9									
08	INC G-10		2987	-0-	2987	2987	122	1	2831	2	Y	31	27	1			20
							34	9									
09	INC G-10		2819	-0-	2819	5806	114	1	2664	2	Y	37	30	1			27
							41	9									
10	INC G-10		2887	-0-	2887	8693	114	1	2705	2	Y	62	55	1			34
							68	9									
*11	11389	X	2696	-0-	-8693	-0-	109	1	2556	2	Y	28	34	1			28
							31	9									

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
06	3330	X	2166	-0-	-1164	-0-	88	1	2078	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	2380	-0-	-1061	-0-	97	1	2283	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	2589	-0-	-201	-0-	107	1	2482	2	N	-0-					-0-
09	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	134	1	3141	2	N	-0-					-0-
10	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	202	1	4785	2	N	-0-					-0-
*11	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	164	1	3853	2	N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 11526 PERF.10864 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1347	-0-	-33	-0-	55	1	1292	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	57	1	1334	2	Y	-0-					-0-
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	57	1	1329	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1311	-0-	-39	-0-	54	1	1257	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	55	1	1281	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1270	-0-	-80	-0-	52	1	1218	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9463 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3664	-0-	664	981	148	1	3516	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3807	-0-	707	1688	156	1	3651	2	Y	-0-					-0-
08	5479	X	3791	-0-	-1688	-0-	156	1	3635	2	Y	-0-					-0-
09	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	152	1	3545	2	Y	-0-					-0-
10	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	153	1	3633	2	Y	-0-					-0-
11	3420	X	3411	-0-	-9	-0-	140	1	3271	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	82	1	1935	2	Y	-0-					-0-
07	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	88	1	2058	2	Y	-0-					-0-
08	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	91	1	2104	2	Y	-0-					-0-
09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	84	1	1956	2	Y	-0-					-0-
10	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	77	1	1812	2	Y	-0-					-0-
11	1740	N	150	-0-	-1590	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10820 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6510	X	4964	-0-	-1546	-0-	200	1	4718	2	Y	42	57	1			17
							46	9									
07	6479	X	4874	-0-	-1605	-0-	197	1	4625	2	Y	47	42	1			22
							52	9									
08	INC G-10		4800	-0-	4800	4800	198	1	4558	2	Y	40	36	1			26
							44	9									
09	INC G-10		4518	-0-	4518	9318	182	1	4292	2	Y	40	37	1			29
							44	9									
10	INC G-10		4826	-0-	4826	14144	193	1	4565	2	Y	62	57	1			34
							68	9									
*11	18582	X	4438	-0-	-14144	-0-	180	1	4233	2	Y	23	34	1			23
							25	9									

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
06	2700	X	2294	-0-	-406	-0-	94	1	2200	2	Y	-0-					-0-
07	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	124	1	2911	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3378	-0-	278	278	140	1	3238	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2988	-0-	-12	266	122	1	2866	2	Y	-0-					-0-
10	2976	N	2704	-0-	-272	-0-	109	1	2595	2	Y	-0-					-0-
11	2880	X	2224	-0-	-656	-0-	92	1	2132	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10788 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	24	1	562	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	512	-0-	-46	-0-	21	1	491	2	Y	-0-					-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	23	1	545	2	Y	-0-					-0-
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	24	1	551	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	524	-0-	-3	-0-	21	1	503	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	494	-0-	-46	-0-	20	1	474	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	97	1	2304	2	Y	-0-					-0-
07	2480	N	2477	-0-	-3	-0-	101	1	2376	2	Y	-0-					-0-
08	2511	N	2444	-0-	-67	-0-	102	1	2342	2	Y	-0-					-0-
09	2400	N	2278	-0-	-122	-0-	93	1	2185	2	Y	-0-					-0-
10	2480	N	2354	-0-	-126	-0-	95	1	2259	2	Y	-0-					-0-
11	2370	N	2275	-0-	-95	-0-	93	1	2182	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10771 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	898	X	898	-0-	-0-	-0-	37	1	861	2	Y	-0-					-0-
07	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	99	1	2299	2	Y	-0-					-0-
08	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	102	1	2371	2	Y	-0-					-0-
09	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	167	1	3930	2	Y	-0-					-0-
10	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	135	1	3187	2	Y	-0-					-0-
*11	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	105	1	2489	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145877 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 11320 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	71					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	71					Y	-0-					-0-
08	147	N	76	-0-	-71	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-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
06	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	155	1	3670	2	N	-0-					-0-
07	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	153	1	3578	2	N	-0-					-0-
08	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	143	1	3304	2	N	-0-					-0-
09	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	145	1	3394	2	N	-0-					-0-
10	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	147	1	3485	2	N	-0-					-0-
*11	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	139	1	3263	2	N	-0-					-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
06	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	88	1	2100	2	N	-0-					-0-
07	1550	X	487	-0-	-1063	-0-	20	1	467	2	N	-0-					-0-
08	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	201	1	4629	2	N	-0-					-0-
09	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	178	1	4178	2	N	-0-					-0-
10	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	176	1	4174	2	N	-0-					-0-
*11	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	159	1	3737	2	N	-0-					-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
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	111	1	1417	2	Y	-0-					-0-
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	97	1	1457	2	Y	-0-					-0-
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	134	1	1510	2	Y	-0-					-0-
09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	96	1	1448	2	Y	-0-					-0-
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	79	1	1483	2	Y	-0-					-0-
*11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	130	1	1446	2	Y	-0-					-0-

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
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	13	1	314	2	Y	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	26	1	606	2	Y	-0-					-0-
08	INC G-10		1008	-0-	1008	1008	42	1	966	2	Y	-0-					-0-
09	INC G-10		1380	-0-	1380	2388	57	1	1323	2	Y	-0-					-0-
10	INC G-10		1297	-0-	1297	3685	52	1	1245	2	Y	-0-					-0-
*11	2900	N	1184	-0-	-1716	1969	48	1	1136	2	Y	-0-					-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
06	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	104	1	2422	2	Y	-0-					-0-
07	2139	N	834	-0-	-1305	-0-	34	1	800	2	Y	-0-					-0-
08	2666	N	124	-0-	-2542	-0-	5	1	119	2	Y	-0-					-0-
09	2520	N	1	-0-	-2519	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	250	-0-	-587	-0-	10	1	240	2	Y	-0-					-0-
*11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	22	1	541	2	Y	-0-					-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
06	1230	N	1200	-0-	-30	-0-	48	1	1152	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1202	-0-	-100	-0-	49	1	1153	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1157	-0-	-114	-0-	48	1	1109	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1141	-0-	-59	-0-	46	1	1095	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	48	1	1138	2	Y	-0-					-0-
*11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	47	1	1108	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	4470	X	4143	-0-	-327	-0-	168	1	3973	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	4619	X	4578	-0-	-41	-0-	187	1	4391	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	186	1	4301	2	Y	-0-					-0-
09	4290	X	4139	-0-	-151	-0-	169	1	3970	2	Y	-0-					-0-
10	4433	X	4212	-0-	-221	-0-	171	1	4041	2	Y	-0-					-0-
11	4290	X	3601	-0-	-689	-0-	147	1	3454	2	Y	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198

06	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	162	1	3832	2	N	-0-					-0-
07	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	144	1	3361	2	N	-0-					-0-
08	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	133	1	3071	2	N	-0-					-0-
09	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	123	1	2888	2	N	-0-					-0-
10	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	122	1	2888	2	N	-0-					-0-
*11	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	121	1	2837	2	N	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619

06	3000	N	3723	-0-	723	723	481	1	3242	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	5306	-0-	2206	2929	573	1	4733	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	6814	-0-	3714	6643	636	1	6178	2	Y	-0-					-0-
09	14186	X	7543	-0-	-6643	-0-	653	1	6890	2	Y	-0-					-0-
10	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	687	1	7518	2	Y	-0-					-0-
*11	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	656	1	6965	2	Y	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906

06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	73	1	1739	2	Y	-0-					-0-
07	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	76	1	1775	2	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	77	1	1772	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1779	-0-	-21	-0-	73	1	1706	2	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	75	1	1775	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1785	-0-	-15	-0-	73	1	1712	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148

06	3000	N	4036	-0-	1036	1036	165	1	3871	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	4443	-0-	1343	2379	182	1	4261	2	Y	-0-					-0-
08	5723	X	3344	-0-	-2379	-0-	138	1	3206	2	Y	-0-					-0-
09	4050	X	3451	-0-	-599	-0-	142	1	3309	2	Y	-0-					-0-
10	4433	X	3381	-0-	-1052	-0-	137	1	3244	2	Y	-0-					-0-
11	4290	X	3150	-0-	-1140	-0-	128	1	3022	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 10960

06	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	193	1	4577	2	Y	-0-					-0-
07	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	193	1	4549	2	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3551	-0-	-169	-0-	147	1	3404	2	Y	-0-					-0-
09	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	184	1	4307	2	Y	-0-					-0-
10	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	175	1	4170	2	Y	-0-					-0-
*11	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	164	1	3856	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	22	1	516	2	Y	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	23	1	525	2	Y	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	22	1	512	2	Y	-0-					-0-
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	22	1	511	2	Y	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	21	1	510	2	Y	-0-					-0-
*11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	19	1	442	2	Y	-0-					-0-

JOBE #1 WELL #: 5 RRCID -> 151892 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10926 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	136	1	3233	2	Y	40	54	1			16
							44	9									
07	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	143	1	3343	2	Y	45	40	1			21
							50	9									
08	INC G-10		3539	-0-	3539	3539	145	1	3352	2	Y	38	34	1			25
							42	9									
09	INC G-10		3375	-0-	3375	6914	136	1	3195	2	Y	40	36	1			29
							44	9									
10	INC G-10		3592	-0-	3592	10506	143	1	3379	2	Y	64	58	1			35
							70	9									
*11	13914	X	3408	-0-	-10506	-0-	139	1	3244	2	Y	23	35	1			23
							25	9									

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
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	111	2	Y	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	Y	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152160 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10832 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152380 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11252 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	2706	-0-	-54	-0-	110	1	2596	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	2696	-0-	-156	-0-	110	1	2586	2	N	-0-					-0-
08	2728	N	2360	-0-	-368	-0-	98	1	2262	2	N	-0-					-0-
09	2700	N	1822	-0-	-878	-0-	75	1	1747	2	N	-0-					-0-
10	2697	N	1561	-0-	-1136	-0-	64	1	1497	2	N	-0-					-0-
11	2280	N	988	-0-	-1292	-0-	40	1	948	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10771 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	37	1	868	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	915	-0-	-15	-0-	37	1	878	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	898	-0-	-32	-0-	37	1	861	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	846	-0-	-54	-0-	34	1	812	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	892	-0-	-38	-0-	37	1	855	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	850	-0-	-20	-0-	35	1	815	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 11006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5400 X	5069	-0-	-331	-0-	205	1	4864	2	Y	-0-					-0-
07	5580 X	5265	-0-	-315	-0-	216	1	5049	2	Y	-0-					-0-
08	5425 X	4862	-0-	-563	-0-	201	1	4661	2	Y	-0-					-0-
09	5070 X	4720	-0-	-350	-0-	193	1	4527	2	Y	-0-					-0-
10	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	217	1	5150	2	Y	-0-					-0-
11	5100 X	4342	-0-	-758	-0-	177	1	4165	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 9732

06	9180 X	9153	-0-	-27	-0-	372	1	8781	2	Y	-0-					-0-
07	9424 X	9272	-0-	-152	-0-	379	1	8893	2	Y	-0-					-0-
08	9269 X	9153	-0-	-116	-0-	380	1	8773	2	Y	-0-					-0-
09	8970 X	8787	-0-	-183	-0-	359	1	8428	2	Y	-0-					-0-
10	9269 X	9018	-0-	-251	-0-	365	1	8653	2	Y	-0-					-0-
11	8970 X	8752	-0-	-218	-0-	358	1	8394	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 154887 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10700 - 10868

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	65	1	1531	2	Y	30	36	1			12
						33	9									
07	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	106	1	2478	2	Y	49	38	1			23
						54	9									
08	INC G-10	2835	-0-	2835	2835	115	1	2683	2	Y	34	35	1			22
						37	9									
09	INC G-10	2667	-0-	2667	5502	108	1	2523	2	Y	33	31	1			24
						36	9									
10	INC G-10	2620	-0-	2620	8122	104	1	2458	2	Y	53	48	1			29
						58	9									
*11	2900 N	2422	-0-	-478	7644	98	1	2300	2	Y	22	30	1			21
						24	9									

BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862

06	14B DENY	-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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RAINES, B. J. WELL #: 5 RRCID -> 156136 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 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
06	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	164	1	3858	2	Y	-0-					-0-
07	4123 X	4075	-0-	-48	-0-	166	1	3909	2	Y	-0-					-0-
08	INC G-10	3995	-0-	3995	3995	166	1	3829	2	Y	-0-					-0-
09	INC G-10	3881	-0-	3881	7876	158	1	3723	2	Y	-0-					-0-
10	INC G-10	3903	-0-	3903	11779	157	1	3746	2	Y	-0-					-0-
*11	15257 X	3478	-0-	-11779	-0-	142	1	3336	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198

06	2580 X	2297	-0-	-283	-0-	94	1	2203	2	Y	-0-					-0-
07	2666 X	2358	-0-	-308	-0-	97	1	2261	2	Y	-0-					-0-
08	2449 N	2357	-0-	-92	-0-	98	1	2259	2	Y	-0-					-0-
09	2310 N	2216	-0-	-94	-0-	91	1	2125	2	Y	-0-					-0-
10	2356 N	2241	-0-	-115	-0-	91	1	2150	2	Y	-0-					-0-
11	2280 N	2130	-0-	-150	-0-	86	1	2044	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 9836

06	14B DENY	-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-

LENAMON, L. K. WELL #: 3 RRCID -> 157486 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9894 - 9982

06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	2	Y	-0-					-0-
08	186 N	131	-0-	-55	-0-	5	1	126	2	Y	-0-					-0-
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	6	1	139	2	Y	-0-					-0-
10	186 N	132	-0-	-54	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					-0-
11	76 N	64	-0-	-12	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-

LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10718 - 10962

06	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	44	1	1035	2	Y	-0-					-0-
07	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	52	1	1207	2	Y	-0-					-0-
08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	46	1	1054	2	Y	-0-					-0-
09	1050 N	1039	-0-	-11	-0-	43	1	996	2	Y	-0-					-0-
10	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	45	1	1053	2	Y	-0-					-0-
*11	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	44	1	1028	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10706 - 11000

06	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	72	1	1689	2	Y	8	13	1			3
						9	9									
07	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	72	1	1700	2	Y	8	7	1			4
						9	9									
08	INC G-10	1776	-0-	1776	1776	73	1	1690	2	Y	12	8	1			8
						13	9									
09	INC G-10	1680	-0-	1680	3456	69	1	1600	2	Y	10	11	1			7
						11	9									
10	INC G-10	1759	-0-	1759	5215	70	1	1681	2	Y	7	10	1			4
						8	9									
*11	2900 N	1673	-0-	-1227	3988	67	1	1599	2	Y	6	4	1			6
						7	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	1590	N	1463	-0-	-127	-0-	60	1	1403	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1508	-0-	-135	-0-	61	1	1447	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1509	-0-	-41	-0-	63	1	1446	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1418	-0-	-52	-0-	58	1	1360	2	Y	-0-					-0-
10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	64	1	1505	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1241	-0-	-229	-0-	50	1	1191	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	45	1	1060	2	Y	-0-					-0-
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	44	1	1029	2	Y	-0-					-0-
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	60	1	1408	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	935	-0-	-145	-0-	38	1	897	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1000	-0-	-85	-0-	40	1	960	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1005	-0-	-75	-0-	41	1	964	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917

06	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	147	1	3470	2	Y	-0-					-0-
07	2449	X	2258	-0-	-191	-0-	92	1	2166	2	Y	-0-					-0-
08	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	264	1	6096	2	Y	-0-					-0-
09	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	202	1	4746	2	Y	-0-					-0-
10	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	195	1	4634	2	Y	-0-					-0-
11	5610	X	3957	-0-	-1653	-0-	161	1	3796	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 159843 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9512 - 9753

06	2700	X	2409	-0-	-291	-0-	98	1	2311	2	Y	-0-					-0-
07	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	104	1	2450	2	Y	-0-					-0-
08	2480	N	2404	-0-	-76	-0-	100	1	2304	2	Y	-0-					-0-
09	2400	N	2256	-0-	-144	-0-	92	1	2164	2	Y	-0-					-0-
10	2480	N	2371	-0-	-109	-0-	96	1	2275	2	Y	-0-					-0-
11	2340	N	2126	-0-	-214	-0-	86	1	2040	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9715 - 10079

06	300	N	285	-0-	-15	-0-	12	1	273	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	297	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	13	1	293	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	12	1	288	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	12	1	285	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	275	-0-	-25	-0-	11	1	264	2	Y	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866

06	2430	N	2363	-0-	-67	-0-	96	1	2267	2	Y	-0-					-0-
07	2480	N	2462	-0-	-18	-0-	101	1	2361	2	Y	-0-					-0-
08	2449	N	2440	-0-	-9	-0-	101	1	2339	2	Y	-0-					-0-
09	2370	N	2367	-0-	-3	-0-	97	1	2270	2	Y	-0-					-0-
10	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	100	1	2380	2	Y	-0-					-0-
*11	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	97	1	2274	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 11184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	136	1	3216	2	Y	-0-					-0-
07	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	119	1	2782	2	Y	-0-					-0-
08	INC G-10	3043	-0-	3043	3043	126	1	2917	2	Y	-0-					-0-
09	INC G-10	3167	-0-	3167	6210	130	1	3037	2	Y	-0-					-0-
10	INC G-10	3188	-0-	3188	9398	129	1	3059	2	Y	-0-					-0-
*11	12427 X	3029	-0-	-9398	-0-	124	1	2905	2	Y	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286

06	3000 N	3004	-0-	4	112	122	1	2882	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	3017	-0-	-83	29	124	1	2893	2	Y	-0-					-0-
08	2997 X	2968	-0-	-29	-0-	123	1	2845	2	Y	-0-					-0-
09	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	112	1	2644	2	Y	-0-					-0-
10	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	110	1	2626	2	Y	-0-					-0-
*11	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	107	1	2517	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122

06	1710 N	1664	-0-	-46	-0-	68	1	1596	2	Y	-0-					-0-
07	1767 N	1710	-0-	-57	-0-	69	1	1641	2	Y	-0-					-0-
08	1736 N	1692	-0-	-44	-0-	70	1	1622	2	Y	-0-					-0-
09	1650 N	1608	-0-	-42	-0-	66	1	1542	2	Y	-0-					-0-
10	1705 N	1641	-0-	-64	-0-	67	1	1574	2	Y	-0-					-0-
11	1650 N	1573	-0-	-77	-0-	64	1	1509	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032

06	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	58	1	1361	2	Y	-0-					-0-
07	1457 N	1454	-0-	-3	-0-	59	1	1395	2	Y	-0-					-0-
08	1457 N	1442	-0-	-15	-0-	59	1	1383	2	Y	-0-					-0-
09	1410 N	1357	-0-	-53	-0-	55	1	1302	2	Y	-0-					-0-
10	1457 N	1390	-0-	-67	-0-	56	1	1334	2	Y	-0-					-0-
11	1410 N	1359	-0-	-51	-0-	55	1	1304	2	Y	-0-					-0-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060

06	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	79	1	1847	2	Y	-0-					-0-
07	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	81	1	1904	2	Y	-0-					-0-
08	2015 N	1968	-0-	-47	-0-	82	1	1886	2	Y	-0-					-0-
09	1920 N	1882	-0-	-38	-0-	77	1	1805	2	Y	-0-					-0-
10	1984 N	1933	-0-	-51	-0-	79	1	1854	2	Y	-0-					-0-
11	1890 N	1751	-0-	-139	-0-	72	1	1679	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888

06	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	104	1	2442	2	N	-0-					-0-
07	3038 X	2549	-0-	-489	-0-	104	1	2445	2	N	-0-					-0-
08	3038 X	2466	-0-	-572	-0-	102	1	2364	2	N	-0-					-0-
09	2940 X	2311	-0-	-629	-0-	95	1	2216	2	N	-0-					-0-
10	2883 X	2325	-0-	-558	-0-	95	1	2230	2	N	-0-					-0-
11	2550 X	2298	-0-	-252	-0-	94	1	2204	2	N	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520

06	2040 N	1961	-0-	-79	-0-	80	1	1881	2	Y	-0-					-0-
07	2046 N	2019	-0-	-27	-0-	82	1	1937	2	Y	-0-					-0-
08	2139 N	2033	-0-	-106	-0-	84	1	1949	2	Y	-0-					-0-
09	1950 N	1814	-0-	-136	-0-	75	1	1739	2	Y	-0-					-0-
10	2015 N	1850	-0-	-165	-0-	75	1	1775	2	Y	-0-					-0-
11	1980 N	1797	-0-	-183	-0-	73	1	1724	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	5130	X	4851	-0-	-279	-0-	197	1	4654	2	Y	-0-					-0-
07	5270	X	5022	-0-	-248	-0-	205	1	4817	2	Y	-0-					-0-
08	5239	X	4938	-0-	-301	-0-	204	1	4734	2	Y	-0-					-0-
09	5070	X	4647	-0-	-423	-0-	190	1	4457	2	Y	-0-					-0-
10	5115	X	4762	-0-	-353	-0-	193	1	4569	2	Y	-0-					-0-
11	4860	X	4582	-0-	-278	-0-	187	1	4395	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084

06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	26	1	630	2	Y	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	31	1	701	2	Y	-0-					-0-
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	30	1	669	2	Y	-0-					-0-
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	27	1	648	2	Y	-0-					-0-
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	28	1	670	2	Y	-0-					-0-
*11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	28	1	647	2	Y	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 10994

06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	75	1	1790	2	Y	-0-					-0-
07	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	77	1	1808	2	Y	-0-					-0-
08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	80	1	1847	2	Y	-0-					-0-
09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	73	1	1700	2	Y	-0-					-0-
10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	74	1	1744	2	Y	-0-					-0-
*11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	70	1	1653	2	Y	-0-					-0-

CARPENTER, MABEL ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 163680 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9197 - 9716

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 163804 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9143 - 9762

06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	Y	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					-0-
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	30	1	678	2	Y	-0-					-0-
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	21	1	488	2	Y	-0-					-0-
*11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	18	1	426	2	Y	-0-					-0-

EASTERLING WELL #: 3 RRCID -> 164879 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11344 - 11398

06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	15	1	357	2	Y	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	21	1	499	2	Y	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	21	1	496	2	Y	-0-					-0-
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	21	1	480	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	21	1	506	2	Y	-0-					-0-
*11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	21	1	501	2	Y	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878

06	4050	X	3918	-0-	-132	-0-	160	1	3758	2	Y	-0-					-0-
07	4185	X	4018	-0-	-167	-0-	164	1	3854	2	Y	-0-					-0-
08	4030	X	3993	-0-	-37	-0-	166	1	3827	2	Y	-0-					-0-
09	3900	X	3807	-0-	-93	-0-	156	1	3651	2	Y	-0-					-0-
10	4030	X	3948	-0-	-82	-0-	160	1	3788	2	Y	-0-					-0-
11	3900	X	3784	-0-	-116	-0-	155	1	3629	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165097 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 11259 PERF.10990 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	61	1	1453	2	Y	-0-					-0-
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	69	1	1609	2	Y	-0-					-0-
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	68	1	1576	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1415	-0-	-85	-0-	58	1	1357	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1491	-0-	-183	-0-	60	1	1431	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1345	-0-	-245	-0-	55	1	1290	2	Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198

06	3120	X	2799	-0-	-321	-0-	114	1	2685	2	Y	-0-					-0-
07	3224	X	2815	-0-	-409	-0-	114	1	2701	2	Y	-0-					-0-
08	3162	X	2909	-0-	-253	-0-	120	1	2789	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	2618	-0-	-442	-0-	107	1	2511	2	Y	-0-					-0-
10	3162	X	2559	-0-	-603	-0-	104	1	2455	2	Y	-0-					-0-
11	2820	X	2191	-0-	-629	-0-	90	1	2101	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412

06	4590	X	4421	-0-	-169	-0-	180	1	4241	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	4549	-0-	-194	-0-	187	1	4362	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	4509	-0-	-141	-0-	188	1	4321	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	4275	-0-	-195	-0-	175	1	4100	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	4407	-0-	-212	-0-	178	1	4229	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	4289	-0-	-121	-0-	175	1	4114	2	N	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165397 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9094 - 9700

06	2220	N	2057	-0-	-163	-0-	80	1	1886	2	Y	83	105	1			34
							91	9									
07	2294	N	2052	-0-	-242	-0-	82	1	1908	2	Y	56	64	1			26
							62	9									
08	INC G-10		1979	-0-	1979	1979	80	1	1854	2	Y	41	41	1			26
							45	9									
09	INC G-10		1810	-0-	1810	3789	73	1	1693	2	Y	40	37	1			29
							44	9									
10	INC G-10		1788	-0-	1788	5577	70	1	1650	2	Y	62	57	1			34
							68	9									
*11	2900	N	1566	-0-	-1334	4243	63	1	1478	2	Y	23	34	1			23
							25	9									

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11647

06	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	87	1	2056	2	Y	-0-					-0-
07	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	92	1	2145	2	Y	-0-					-0-
08	2232	N	2221	-0-	-11	-0-	92	1	2129	2	Y	-0-					-0-
09	2130	N	2007	-0-	-123	-0-	82	1	1925	2	Y	-0-					-0-
10	2232	N	1433	-0-	-799	-0-	58	1	1375	2	Y	-0-					-0-
11	2160	N	1707	-0-	-453	-0-	69	1	1638	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	3	1	93	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	4	1	108	2	Y	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	Y	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	87	-0-	-37	-0-	3	1	84	2	Y	-0-					-0-
*11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	57	1	1347	2	Y	40	56	1			16
							44	9									
07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	59	1	1391	2	Y	47	41	1			22
							52	9									
08	INC G-10		1486	-0-	1486	1486	59	1	1383	2	Y	40	36	1			26
							44	9									
09	INC G-10		1421	-0-	1421	2907	57	1	1320	2	Y	40	37	1			29
							44	9									
10	INC G-10		1476	-0-	1476	4383	58	1	1350	2	Y	62	57	1			34
							68	9									
*11	2900	N	1384	-0-	-1516	2867	55	1	1304	2	Y	23	34	1			23
							25	9									

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11259 - 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
06	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	95	1	2240	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	2158	-0-	-167	-0-	89	1	2069	2	N	-0-					-0-
08	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	93	1	2181	2	N	-0-					-0-
09	2340	N	2059	-0-	-281	-0-	85	1	1974	2	N	-0-					-0-
10	2170	N	2116	-0-	-54	-0-	86	1	2030	2	N	-0-					-0-
11	2190	N	1913	-0-	-277	-0-	78	1	1835	2	N	-0-					-0-

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
06	2940	X	2666	-0-	-274	-0-	108	1	2558	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2693	-0-	-345	-0-	110	1	2583	2	Y	-0-					-0-
08	2914	X	2627	-0-	-287	-0-	109	1	2518	2	Y	-0-					-0-
09	2820	X	2321	-0-	-499	-0-	95	1	2226	2	Y	-0-					-0-
10	2852	X	2626	-0-	-226	-0-	106	1	2520	2	Y	-0-					-0-
11	2670	X	2474	-0-	-196	-0-	101	1	2373	2	Y	-0-					-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
06	780	N	748	-0-	-32	-0-	31	1	717	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	804	-0-	-64	-0-	33	1	771	2	Y	-0-					-0-
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	34	1	795	2	Y	-0-					-0-
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	33	1	776	2	Y	-0-					-0-
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	35	1	828	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	743	-0-	-67	-0-	31	1	712	2	Y	-0-					-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
06	2280	N	2272	-0-	-8	-0-	92	1	2180	2	Y	-0-					-0-
07	2356	N	2276	-0-	-80	-0-	93	1	2183	2	Y	-0-					-0-
08	2356	N	2313	-0-	-43	-0-	96	1	2217	2	Y	-0-					-0-
09	2280	N	2272	-0-	-8	-0-	93	1	2179	2	Y	-0-					-0-
10	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	93	1	2212	2	Y	-0-					-0-
11	2250	N	2160	-0-	-90	-0-	88	1	2072	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11348 - 11476

06	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	97	1	2275	2	N	-0-					-0-
07	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	101	1	2359	2	N	-0-					-0-
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	78	1	1811	2	N	-0-					-0-
09	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	88	1	2058	2	N	-0-					-0-
10	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	86	1	2023	2	N	-0-					-0-
*11	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	92	1	2161	2	N	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10202 - 10218

06	1170	N	1153	-0-	-17	-0-	47	1	1106	2	Y	-0-					-0-
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	46	1	1082	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	46	1	1057	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1049	-0-	-91	-0-	43	1	1006	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	42	1	999	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	950	-0-	-130	-0-	38	1	912	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4400 - 4966

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

LITTLE, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 168625 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9198 - 10036

06	14B DENY	-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-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 4 RRCID -> 168865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF.10345 - 10476

06	2160	N	1978	-0-	-182	-0-	80	1	1898	2	Y	-0-					-0-
07	2294	N	2158	-0-	-136	-0-	89	1	2069	2	Y	-0-					-0-
08	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	90	1	2094	2	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1961	-0-	-19	-0-	79	1	1882	2	Y	-0-					-0-
10	2170	N	2131	-0-	-39	-0-	86	1	2045	2	Y	-0-					-0-
11	2100	N	2062	-0-	-38	-0-	85	1	1977	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11005 - 11148

06	1800	N	1727	-0-	-73	-0-	70	1	1657	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1745	-0-	-115	-0-	71	1	1674	2	N	-0-					-0-
08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	76	1	1735	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1726	-0-	-14	-0-	70	1	1656	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1727	-0-	-9	-0-	70	1	1657	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1010	-0-	-730	-0-	41	1	969	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	122	1	2894	2	Y	-0-					-0-
07	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	125	1	2932	2	Y	-0-					-0-
08	3131	X	3041	-0-	-90	-0-	126	1	2915	2	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2713	-0-	-317	-0-	111	1	2602	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	2791	-0-	-340	-0-	113	1	2678	2	Y	-0-					-0-
11	3030	X	1557	-0-	-1473	-0-	64	1	1493	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	N	403	-0-	-1877	-0-	16	1	387	2	Y	-0-					-0-
07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	89	1	2096	2	Y	-0-					-0-
08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	84	1	1932	2	Y	-0-					-0-
09	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	81	1	1906	2	Y	-0-					-0-
10	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	98	1	2323	2	Y	-0-					-0-
*11	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	84	1	1973	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11092 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1047	-0-	-63	-0-	42	1	998	2	Y	6	10	1			2
							7	9									
07	1147	N	1070	-0-	-77	-0-	44	1	1012	2	Y	13	9	1			6
							14	9									
08	INC G-10		998	-0-	998	998	41	1	951	2	Y	5	8	1			3
							6	9									
09	INC G-10		1475	-0-	1475	2473	59	1	1397	2	Y	17	8	1			12
							19	9									
10	INC G-10		1427	-0-	1427	3900	58	1	1354	2	Y	14	18	1			8
							15	9									
*11	2900	N	1357	-0-	-1543	2357	55	1	1293	2	Y	8	8	1			8
							9	9									

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
06	8370	X	7234	-0-	-1136	-0-	290	1	6852	2	Y	84	111	1			34
							92	9									
07	8339	X	7282	-0-	-1057	-0-	293	1	6886	2	Y	94	84	1			44
							103	9									
08	INC G-10		7011	-0-	7011	7011	287	1	6637	2	Y	79	72	1			51
							87	9									
09	INC G-10		6650	-0-	6650	13661	269	1	6293	2	Y	80	72	1			59
							88	9									
10	INC G-10		6995	-0-	6995	20656	278	1	6587	2	Y	118	112	1			65
							130	9									
*11	27164	X	6508	-0-	-20656	-0-	263	1	6192	2	Y	48	66	1			47
							53	9									

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
06	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	194	1	4584	2	Y	39	56	1			16
							43	9									
07	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	183	1	4302	2	Y	34	34	1			16
							37	9									
08	INC G-10		5404	-0-	5404	5404	222	1	5137	2	Y	41	31	1			26
							45	9									
09	INC G-10		4603	-0-	4603	10007	187	1	4372	2	Y	40	37	1			29
							44	9									
10	INC G-10		4396	-0-	4396	14403	175	1	4153	2	Y	62	57	1			34
							68	9									
*11	17360	X	2957	-0-	-14403	-0-	121	1	2826	2	Y	9	34	1			9
							10	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978

06	T. A.	11	-0-	11	125	11	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	66	-0-	66	191	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
08	212 N	21	-0-	-191	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143

06	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	129	1	3040	2	Y	-0-					-0-
07	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	165	1	3865	2	Y	-0-					-0-
08	4123 X	3646	-0-	-477	-0-	152	1	3494	2	Y	-0-					-0-
09	3990 X	3387	-0-	-603	-0-	138	1	3249	2	Y	-0-					-0-
10	4123 X	3669	-0-	-454	-0-	148	1	3521	2	Y	-0-					-0-
11	3900 X	2248	-0-	-1652	-0-	92	1	2156	2	Y	-0-					-0-

A. R. EASTERLING ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176748 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11318 - 11466

06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	2	Y	-0-					-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	11	1	273	2	Y	-0-					-0-
08	279 N	260	-0-	-19	-0-	11	1	249	2	Y	-0-					-0-
09	270 N	258	-0-	-12	-0-	10	1	248	2	Y	-0-					-0-
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	11	1	258	2	Y	-0-					-0-
*11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	12	1	287	2	Y	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 10832

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	INC G-10	6266	-0-	6266	6266	256	1	6010	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 11085

06	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	98	1	2317	2	Y	-0-					-0-
07	2635 N	2139	-0-	-496	-0-	87	1	2052	2	Y	-0-					-0-
08	2387 N	2336	-0-	-51	-0-	97	1	2239	2	Y	-0-					-0-
09	2430 N	2248	-0-	-182	-0-	91	1	2157	2	Y	-0-					-0-
10	2139 N	1980	-0-	-159	-0-	80	1	1900	2	Y	-0-					-0-
*11	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	97	1	2292	2	Y	-0-					-0-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 2 RRCID -> 176840 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9604 - 9776

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

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	123	1	2911	2	N	-0-					-0-
07	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	151	1	3543	2	N	-0-					-0-
08	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	140	1	3249	2	N	-0-					-0-
09	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	115	1	2710	2	N	-0-					-0-
10	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	144	1	3418	2	N	-0-					-0-
*11	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	121	1	2826	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326

06	1860	N	1755	-0-	-105	-0-	72	1	1683	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1662	-0-	-229	-0-	68	1	1594	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1630	-0-	-230	-0-	67	1	1563	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1622	-0-	-148	-0-	66	1	1556	2	N	-0-					-0-
10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	70	1	1651	2	N	-0-					-0-
*11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	70	1	1651	2	N	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 178081 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 9528 - 11023

06	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	179	1	4217	2	Y	-0-					-0-
07	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	189	1	4434	2	Y	-0-					-0-
08	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	192	1	4470	2	Y	-0-					-0-
09	4470	X	4006	-0-	-464	-0-	164	1	3842	2	Y	-0-					-0-
10	4619	X	4249	-0-	-370	-0-	172	1	4077	2	Y	-0-					-0-
11	4500	X	4449	-0-	-51	-0-	181	1	4268	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885

06	1170	N	1095	-0-	-75	-0-	275	1	820	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1016	-0-	-286	-0-	280	1	736	2	N	-0-					-0-
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	290	1	961	2	N	-0-					-0-
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	280	1	933	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	942	-0-	-81	-0-	276	1	666	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	931	-0-	-269	-0-	268	1	663	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256

06	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	126	1	2990	2	N	-0-					-0-
07	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	127	1	2995	2	N	-0-					-0-
08	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	129	1	2963	2	N	-0-					-0-
09	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	119	1	2793	2	N	-0-					-0-
10	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	121	1	2870	2	N	-0-					-0-
*11	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	117	1	2781	2	N	-0-					-0-

MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9410 - 9539

06	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
10	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11133 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	32	1	730	2	Y	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	27	1	659	2	Y	-0-					-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	26	1	627	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	334	-0-	-266	-0-	14	1	320	2	Y	-0-					-0-
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	30	1	709	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	485	-0-	-115	-0-	19	1	466	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4410	X	4012	-0-	-398	-0-	398	1	3614	2	Y	-0-					-0-
07	4495	X	4044	-0-	-451	-0-	428	1	3616	2	Y	-0-					-0-
08	3968	X	3900	-0-	-68	-0-	379	1	3521	2	Y	-0-					-0-
09	3840	X	3621	-0-	-219	-0-	395	1	3226	2	Y	-0-					-0-
10	3968	X	2548	-0-	-1420	-0-	324	1	2224	2	Y	-0-					-0-
11	3840	X	3111	-0-	-729	-0-	378	1	2733	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11374 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	108	1	2549	2	N	-0-					-0-
07	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	111	1	2618	2	N	-0-					-0-
08	2728	N	2726	-0-	-2	-0-	113	1	2613	2	N	-0-					-0-
09	2670	N	2595	-0-	-75	-0-	107	1	2488	2	N	-0-					-0-
10	2728	N	2646	-0-	-82	-0-	107	1	2539	2	N	-0-					-0-
11	2640	N	2572	-0-	-68	-0-	105	1	2467	2	N	-0-					-0-

CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	7	1	151	2	N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	2	N	-0-					-0-
09	150	N	79	-0-	-71	-0-	3	1	76	2	N	-0-					-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	21	1	499	2	N	-0-					-0-
*11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	35	1	793	2	N	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF.10588 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	65	1	1540	2	Y	21	20	1			8
							23	9									
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	65	1	1508	2	Y	24	21	1			11
							26	9									
08	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	64	1	1489	2	Y	23	19	1			15
							25	9									
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	60	1	1420	2	Y	25	22	1			18
							28	9									
10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	65	1	1525	2	Y	29	31	1			16
							32	9									
*11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	60	1	1430	2	Y	5	16	1			5
							6	9									

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
06	3900	X	3261	-0-	-639	-0-	132	1	3129	2	Y	-0-					-0-
07	3875	X	3206	-0-	-669	-0-	131	1	3075	2	Y	-0-					-0-
08	3472	X	3317	-0-	-155	-0-	138	1	3179	2	Y	-0-					-0-
09	3360	X	3180	-0-	-180	-0-	130	1	3050	2	Y	-0-					-0-
10	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	143	1	3377	2	Y	-0-					-0-
*11	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	135	1	3173	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-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-

LAURENCE, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 181072 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10992

06	1560 N	1520	-0-	-40	-0-	62	1	1458	2	Y	-0-					-0-
07	1643 N	1445	-0-	-198	-0-	59	1	1386	2	Y	-0-					-0-
08	1643 N	1428	-0-	-215	-0-	59	1	1369	2	Y	-0-					-0-
09	1530 N	1406	-0-	-124	-0-	57	1	1349	2	Y	-0-					-0-
10	1457 N	1429	-0-	-28	-0-	58	1	1371	2	Y	-0-					-0-
11	1380 N	1377	-0-	-3	-0-	56	1	1321	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892

06	5400 X	4974	-0-	-426	-0-	202	1	4772	2	Y	-0-					-0-
07	5580 X	5040	-0-	-540	-0-	206	1	4834	2	Y	-0-					-0-
08	5425 X	4892	-0-	-533	-0-	202	1	4690	2	Y	-0-					-0-
09	5220 X	4601	-0-	-619	-0-	188	1	4413	2	Y	-0-					-0-
10	5270 X	4665	-0-	-605	-0-	190	1	4475	2	Y	-0-					-0-
11	4980 X	4384	-0-	-596	-0-	179	1	4205	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214

06	1590 N	1548	-0-	-42	-0-	63	1	1485	2	Y	-0-					-0-
07	1643 N	1557	-0-	-86	-0-	65	1	1492	2	Y	-0-					-0-
08	1612 N	1574	-0-	-38	-0-	65	1	1500	2	Y	8	3	1			5
						9	9									
09	1560 N	1428	-0-	-132	-0-	58	1	1370	2	Y	-0-	5	1			-0-
10	1550 N	1449	-0-	-101	-0-	58	1	1391	2	Y	-0-					-0-
11	1530 N	1519	-0-	-11	-0-	63	1	1456	2	Y	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 11304

06	2850 X	2391	-0-	-459	-0-	97	1	2294	2	N	-0-					-0-
07	2945 X	2749	-0-	-196	-0-	113	1	2636	2	N	-0-					-0-
08	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	142	1	3291	2	N	-0-					-0-
09	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	124	1	2913	2	N	-0-					-0-
10	2759 X	2555	-0-	-204	-0-	104	1	2451	2	N	-0-					-0-
11	2850 X	2820	-0-	-30	-0-	115	1	2705	2	N	-0-					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10954 - 11166

06	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	172	1	4069	2	Y	83	114	1			34
						91	9									
07	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	175	1	4096	2	Y	94	84	1			44
						103	9									
08	INC G-10	3997	-0-	3997	3997	163	1	3746	2	Y	80	72	1			52
						88	9									
09	INC G-10	4281	-0-	4281	8278	747	1	3455	2	Y	72	71	1			53
						79	9									
10	INC G-10	4356	-0-	4356	12634	901	1	3323	2	Y	120	107	1			66
						132	9									
*11	16474 X	3840	-0-	-12634	-0-	730	1	3059	2	Y	46	67	1			45
						51	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	1410	N	1341	-0-	-69	-0-	55	1	1286	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1344	-0-	-113	-0-	55	1	1289	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	55	1	1271	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1274	-0-	-76	-0-	52	1	1222	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	52	1	1227	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1240	-0-	-50	-0-	50	1	1190	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 11148

06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	48	1	1135	2	Y	-0-					-0-
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	44	1	1028	2	Y	-0-					-0-
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	55	1	1263	2	Y	-0-					-0-
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	46	1	1085	2	Y	-0-					-0-
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	46	1	1063	2	Y	-0-					-0-
*11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	44	1	1017	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348

06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	67	1	1585	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1667	-0-	-224	-0-	68	1	1599	2	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1609	-0-	-251	-0-	66	1	1543	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1480	-0-	-170	-0-	60	1	1420	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1583	-0-	-91	-0-	64	1	1519	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1501	-0-	-59	-0-	60	1	1441	2	Y	-0-					-0-

NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9813 - 10380

06	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	171	1	4054	2	N	-0-					92
07	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	177	1	4135	2	N	-0-					92
08	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	176	1	4055	2	N	-0-					92
09	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	166	1	3877	2	N	-0-					92
10	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	164	1	3891	2	N	-0-					92
*11	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	168	1	3924	2	N	-0-					92

EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182155 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11288 - 11518

06	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	211	1	4979	2	N	-0-					-0-
07	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	213	1	5002	2	N	-0-					-0-
08	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	196	1	4510	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	4039	-0-	-1151	-0-	166	1	3873	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	3637	-0-	-1726	-0-	147	1	3490	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	2714	-0-	-2476	-0-	111	1	2603	2	N	-0-					-0-

CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10802 - 10902

06	2280	N	2158	-0-	-122	-0-	88	1	2070	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2262	-0-	-125	-0-	92	1	2170	2	N	-0-					-0-
08	2449	N	2289	-0-	-160	-0-	96	1	2193	2	N	-0-					-0-
09	2160	N	2074	-0-	-86	-0-	85	1	1989	2	N	-0-					-0-
10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	92	1	2179	2	N	-0-					-0-
*11	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	97	1	2287	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 9701

06	8670	X	7300	-0-	-1370	-0-	297	1	7003	2	Y	-0-					-0-
07	8959	X	7318	-0-	-1641	-0-	300	1	7018	2	Y	-0-					-0-
08	7719	X	7061	-0-	-658	-0-	292	1	6769	2	Y	-0-					-0-
09	7350	X	6643	-0-	-707	-0-	271	1	6372	2	Y	-0-					-0-
10	7595	X	6815	-0-	-780	-0-	276	1	6539	2	Y	-0-					-0-
11	7290	X	6482	-0-	-808	-0-	264	1	6218	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	66	1	1555	2	Y	-0-					-0-
07	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	71	1	1656	2	Y	-0-					-0-
08	1891 N	1683	-0-	-208	-0-	69	1	1614	2	Y	-0-					-0-
09	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	69	1	1627	2	Y	-0-					-0-
10	1736 N	1624	-0-	-112	-0-	65	1	1559	2	Y	-0-					-0-
11	1620 N	1599	-0-	-21	-0-	66	1	1533	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 9191 - 9836

06	1380 N	1141	-0-	-239	-0-	47	1	1094	2	Y	-0-					-0-
07	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	45	1	1062	2	Y	-0-					-0-
08	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	49	1	1123	2	Y	-0-					-0-
09	1140 N	1039	-0-	-101	-0-	43	1	996	2	Y	-0-					-0-
10	1116 N	747	-0-	-369	-0-	30	1	717	2	Y	-0-					-0-
11	1140 N	571	-0-	-569	-0-	22	1	549	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10659 - 10807

06	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	50	1	1185	2	Y	-0-					-0-
07	1271 N	1259	-0-	-12	-0-	52	1	1207	2	Y	-0-					-0-
08	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	56	1	1285	2	Y	-0-					-0-
09	1230 N	1228	-0-	-2	-0-	51	1	1177	2	Y	-0-					-0-
10	1271 N	1175	-0-	-96	-0-	48	1	1127	2	Y	-0-					-0-
11	1290 N	1130	-0-	-160	-0-	47	1	1083	2	Y	-0-					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 183579 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 11396 PERF. 9670 - 11104

06	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	60	1	1415	2	Y	76	101	1			31
						84	9									
07	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	57	1	1339	2	Y	100	84	1			47
						110	9									
08	INC G-10	1635	-0-	1635	1635	65	1	1497	2	Y	66	70	1			43
						73	9									
09	INC G-10	1427	-0-	1427	3062	55	1	1293	2	Y	72	62	1			53
						79	9									
10	INC G-10	1573	-0-	1573	4635	59	1	1398	2	Y	105	100	1			58
						116	9									
*11	2900 N	1403	-0-	-1497	3138	55	1	1303	2	Y	41	58	1			41
						45	9									

ALEXANDER, TONI WELL #: 1 RRCID -> 183634 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10590 - 10684

06	1590 N	1189	-0-	-401	-0-	48	1	1141	2	Y	-0-					-0-
07	1457 N	1128	-0-	-329	-0-	46	1	1082	2	Y	-0-					-0-
08	1581 N	788	-0-	-793	-0-	33	1	755	2	Y	-0-					-0-
09	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	75	1	1751	2	Y	-0-					-0-
10	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	47	1	1102	2	Y	-0-					-0-
11	750 N	586	-0-	-164	-0-	25	1	561	2	Y	-0-					-0-

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 183682 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11140 - 11200

06	1770 N	1605	-0-	-165	-0-	65	1	1540	2	N	-0-					-0-
07	1705 N	1642	-0-	-63	-0-	68	1	1574	2	N	-0-					-0-
08	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	70	1	1619	2	N	-0-					-0-
09	1620 N	1540	-0-	-80	-0-	63	1	1477	2	N	-0-					-0-
10	1643 N	1528	-0-	-115	-0-	61	1	1467	2	N	-0-					-0-
11	1620 N	1477	-0-	-143	-0-	60	1	1417	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	2340	N	2300	-0-	-40	-0-	94	1	2206	2	Y	-0-					-0-
07	2418	N	2368	-0-	-50	-0-	97	1	2271	2	Y	-0-					-0-
08	2387	N	2368	-0-	-19	-0-	99	1	2269	2	Y	-0-					-0-
09	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	97	1	2268	2	Y	-0-					-0-
10	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	96	1	2278	2	Y	-0-					-0-
11	2280	N	2278	-0-	-2	-0-	93	1	2185	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029

06	7530	X	5059	-0-	-2471	-0-	204	1	4809	2	Y	42	57	1			17
							46	9									
07	7781	X	4696	-0-	-3085	-0-	190	1	4454	2	Y	47	42	1			22
							52	9									
08	INC G-10		4154	-0-	4154	4154	169	1	3941	2	Y	40	36	1			26
							44	9									
09	INC G-10		2990	-0-	2990	7144	121	1	2829	2	Y	36	36	1			26
							40	9									
10	INC G-10		3151	-0-	3151	10295	125	1	2962	2	Y	58	52	1			32
							64	9									
*11	12615	X	2320	-0-	-10295	-0-	94	1	2209	2	Y	15	32	1			15
							17	9									

RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 11292

06	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	105	1	2493	2	Y	-0-					-0-
07	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	110	1	2553	2	Y	-0-					-0-
08	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	117	1	2716	2	Y	-0-					-0-
09	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	109	1	2537	2	Y	-0-					-0-
10	2697	X	2686	-0-	-11	-0-	108	1	2578	2	Y	-0-					-0-
11	2610	X	2524	-0-	-86	-0-	103	1	2421	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129

06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	78	1	1857	2	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1873	-0-	-111	-0-	77	1	1796	2	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1934	-0-	-81	-0-	80	1	1854	2	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1867	-0-	-83	-0-	76	1	1791	2	Y	-0-					-0-
10	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	77	1	1844	2	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1848	-0-	-12	-0-	76	1	1772	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119

06	2610	N	2590	-0-	-20	-0-	105	1	2485	2	Y	-0-					-0-
07	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	110	1	2584	2	Y	-0-					-0-
08	2697	X	2659	-0-	-38	-0-	110	1	2549	2	Y	-0-					-0-
09	2610	X	2491	-0-	-119	-0-	102	1	2389	2	Y	-0-					-0-
10	2697	X	2570	-0-	-127	-0-	104	1	2466	2	Y	-0-					-0-
11	2610	X	2509	-0-	-101	-0-	102	1	2407	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10754 - 10861

06	2070	N	1969	-0-	-101	-0-	80	1	1889	2	Y	-0-					-0-
07	2077	N	2002	-0-	-75	-0-	82	1	1920	2	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1996	-0-	-81	-0-	82	1	1914	2	Y	-0-					-0-
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	81	1	1907	2	Y	-0-					-0-
10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	83	1	1952	2	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1903	-0-	-17	-0-	77	1	1826	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	2130	N	2127	-0-	-3	-0-	86	1	2041	2	N	-0-					-0-
07	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	89	1	2086	2	N	-0-					-0-
08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	89	1	2054	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	2028	-0-	-102	-0-	82	1	1946	2	N	-0-					-0-
10	2170	N	2095	-0-	-75	-0-	85	1	2010	2	N	-0-					-0-
11	2070	N	2026	-0-	-44	-0-	83	1	1943	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11000 - 11266

06	1470	N	1456	-0-	-14	-0-	59	1	1397	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1414	-0-	-291	-0-	58	1	1356	2	N	-0-					-0-
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	68	1	1570	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3316	-0-	316	316	136	1	3180	2	N	-0-					-0-
10	2640	N	2324	-0-	-316	-0-	95	1	2229	2	N	-0-					-0-
*11	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	73	1	1708	2	N	-0-					-0-

MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11542 - 11680

06	3810	X	3604	-0-	-206	-0-	146	1	3458	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3697	-0-	-240	-0-	151	1	3546	2	N	-0-					-0-
08	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	169	1	3924	2	N	-0-					-0-
09	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	157	1	3701	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	3918	-0-	-19	-0-	158	1	3760	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3632	-0-	-328	-0-	149	1	3483	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419

06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	25	1	603	2	N	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	24	1	581	2	N	-0-					-0-
08	651	N	608	-0-	-43	-0-	25	1	583	2	N	-0-					-0-
09	630	N	580	-0-	-50	-0-	24	1	556	2	N	-0-					-0-
10	620	N	566	-0-	-54	-0-	22	1	544	2	N	-0-					-0-
11	600	N	524	-0-	-76	-0-	21	1	503	2	N	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 11343

06	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	142	1	3326	2	N	-0-					-0-
07	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	143	1	3353	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	3381	-0-	-122	-0-	140	1	3241	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	3138	-0-	-342	-0-	128	1	3010	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	3195	-0-	-401	-0-	129	1	3066	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	3055	-0-	-425	-0-	124	1	2931	2	N	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522

06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	72	1	1684	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	74	1	1724	2	Y	-0-					-0-
08	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	76	1	1764	2	Y	-0-					-0-
09	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	73	1	1696	2	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1775	-0-	-23	-0-	71	1	1704	2	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1704	-0-	-36	-0-	69	1	1635	2	Y	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 191278 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9948 - 11548

06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	16	1	387	2	Y	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	18	1	409	2	Y	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	17	1	396	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	387	-0-	-3	-0-	15	1	372	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	389	-0-	-14	-0-	16	1	373	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	355	-0-	-35	-0-	15	1	340	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9488 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	1982	-0-	-88	-0-	79	1	1857	2	Y	42	57	1			17
							46	9									
07	2139	N	1734	-0-	-405	-0-	69	1	1617	2	Y	44	40	1			21
							48	9									
08	INC G-10		1900	-0-	1900	1900	77	1	1778	2	Y	41	35	1			27
							45	9									
09	INC G-10		2188	-0-	2188	4088	88	1	2056	2	Y	40	38	1			29
							44	9									
10	INC G-10		2408	-0-	2408	6496	95	1	2245	2	Y	62	57	1			34
							68	9									
*11	2900	N	2281	-0-	-619	5877	92	1	2164	2	Y	23	34	1			23
							25	9									

SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925

06	8220	X	6236	-0-	-1984	-0-	253	1	5983	2	Y	-0-					-0-
07	8494	X	7016	-0-	-1478	-0-	286	1	6730	2	Y	-0-					-0-
08	10478	X	6715	-0-	-3763	-0-	278	1	6437	2	Y	-0-					-0-
09	9570	X	6264	-0-	-3306	-0-	257	1	6007	2	Y	-0-					-0-
10	7006	X	6958	-0-	-48	-0-	282	1	6676	2	Y	-0-					-0-
11	6780	X	6359	-0-	-421	-0-	260	1	6099	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834

06	4800	X	4002	-0-	-798	-0-	625	1	3331	2	Y	42	57	1			17
							46	9									
07	4960	X	4004	-0-	-956	-0-	624	1	3326	2	Y	49	43	1			23
							54	9									
08	INC G-10		4866	-0-	4866	4866	704	1	4114	2	Y	44	38	1			29
							48	9									
09	INC G-10		5868	-0-	5868	10734	688	1	5135	2	Y	41	40	1			30
							45	9									
10	INC G-10		8003	-0-	8003	18737	815	1	7110	2	Y	71	62	1			39
							78	9									
*11	26299	X	7562	-0-	-18737	-0-	794	1	6739	2	Y	26	39	1			26
							29	9									

CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841

06	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	537	1	2415	2	Y	-0-					-0-
07	3100	X	3023	-0-	-77	-0-	626	1	2397	2	Y	-0-					-0-
08	3100	X	2461	-0-	-639	-0-	557	1	1904	2	Y	-0-					-0-
09	3000	X	2758	-0-	-242	-0-	597	1	2161	2	Y	-0-					-0-
10	3038	X	2787	-0-	-251	-0-	617	1	2170	2	Y	-0-					-0-
11	2940	X	2523	-0-	-417	-0-	592	1	1931	2	Y	-0-					-0-

NETTLES, L.O. UAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203615 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9899 - 10518

06	3000	N	-0-	-0-	-3000	9681					Y	-0-					-0-
07	9681	X	-0-	-0-	-9681	-0-					Y	-0-					-0-
08	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-					-0-
09	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	-0-					-0-
10	14849	X	-0-	-0-	-14849	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	2820	X	2791	-0-	-29	-0-	113	1	2678	2	Y	-0-					-0-
07	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	121	1	2835	2	Y	-0-					-0-
08	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	113	1	2615	2	Y	-0-					-0-
09	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	121	1	2835	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3223	-0-	123	123	131	1	3092	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3181	-0-	181	304	130	1	3051	2	Y	-0-					-0-

DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 7 RRCID -> 220693 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11468 PERF.11101 - 11264

06	2580	X	2526	-0-	-54	-0-	104	1	2422	2	Y	-0-					-0-
07	2666	X	2529	-0-	-137	-0-	103	1	2426	2	Y	-0-					-0-
08	2573	N	2492	-0-	-81	-0-	103	1	2389	2	Y	-0-					-0-
09	2520	N	2360	-0-	-160	-0-	97	1	2263	2	Y	-0-					-0-
10	2542	N	2371	-0-	-171	-0-	96	1	2275	2	Y	-0-					-0-
11	2400	N	2351	-0-	-49	-0-	96	1	2255	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131

06	1320	N	1213	-0-	-107	-0-	50	1	1163	2	Y	-0-					-0-
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	61	1	1433	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	62	1	1426	2	Y	-0-					-0-
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	55	1	1299	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1306	-0-	-89	-0-	52	1	1254	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1232	-0-	-118	-0-	50	1	1182	2	Y	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10866 - 11042

06	2550	N	2525	-0-	-25	-0-	103	1	2422	2	N	-0-					-0-
07	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	108	1	2528	2	N	-0-					-0-
08	2697	N	2600	-0-	-97	-0-	108	1	2492	2	N	-0-					-0-
09	2520	N	2361	-0-	-159	-0-	97	1	2264	2	N	-0-					-0-
10	2635	N	2446	-0-	-189	-0-	98	1	2348	2	N	-0-					-0-
11	2520	N	2455	-0-	-65	-0-	101	1	2354	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138

06	6600	X	6314	-0-	-286	-0-	257	1	6057	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	6276	-0-	-389	-0-	257	1	6019	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	6104	-0-	-499	-0-	253	1	5851	2	N	-0-					-0-
09	6390	X	6118	-0-	-272	-0-	251	1	5867	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	6326	-0-	-277	-0-	256	1	6070	2	N	-0-					-0-
11	6300	X	6041	-0-	-259	-0-	247	1	5794	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	8760	X	7273	-0-	-1487	-0-	296	1	6977	2	N	-0-					-0-
07	9052	X	7884	-0-	-1168	-0-	323	1	7561	2	N	-0-					-0-
08	8463	X	6752	-0-	-1711	-0-	280	1	6472	2	N	-0-					-0-
09	7890	X	7601	-0-	-289	-0-	311	1	7290	2	N	-0-					-0-
10	7936	X	6101	-0-	-1835	-0-	248	1	5853	2	N	-0-					-0-
11	7620	X	5917	-0-	-1703	-0-	242	1	5675	2	N	-0-					-0-

V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11725 - 15533

06	21870	X	18566	-0-	-3304	-0-	754	1	17812	2	Y	-0-					-0-
07	22599	X	17648	-0-	-4951	-0-	722	1	16926	2	Y	-0-					-0-
08	19375	X	17137	-0-	-2238	-0-	711	1	16426	2	Y	-0-					-0-
09	18750	X	16702	-0-	-2048	-0-	683	1	16019	2	Y	-0-					-0-
10	19375	X	16030	-0-	-3345	-0-	649	1	15381	2	Y	-0-					-0-
11	18570	X	15383	-0-	-3187	-0-	628	1	14755	2	Y	-0-					-0-

LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11076 - 15889

06	0	W	13766	-0-	13766	1044443	556	1	13111	2	N	90	190	1			212
							99	9									
07	0	W	16195	-0-	16195	1060638	657	1	15403	2	N	123	191	1			144
							135	9									
08	0	W	16898	-0-	16898	1077536	694	1	16048	2	N	142	191	1			95
							156	9									
09	0	W	15517	-0-	15517	1093053	629	1	14743	2	N	132					227
							145	9									
10	0	W	14662	-0-	14662	1107715	589	1	13977	2	N	87	194	1			120
							96	9									
*11	1120585	X	12870	-0-	-1107715	-0-	518	1	12179	2	N	157					277
							173	9									

VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11220 - 16601

06	14B2	EXT	30641	-0-	30641	1122705	1240	1	29266	2	Y	123	170	1			50
							135	9									
07	14B2	EXT	30488	-0-	30488	1153193	1241	1	29092	2	Y	141	125	1			66
							155	9									
08	14B2	EXT	28953	-0-	28953	1182146	1194	1	27626	2	Y	121	109	1			78
							133	9									
09	14B2	EXT	27152	-0-	27152	1209298	1106	1	25926	2	Y	109	107	1			80
							120	9									
10	14B2	EXT	26345	-0-	26345	1235643	1058	1	25087	2	Y	182	162	1			100
							200	9									
11	14B2	EXT	25057	-0-	25057	1260700	1020	1	23959	2	Y	71	101	1			70
							78	9									

IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097615 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10868 - 11009

06	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	73	1	1494	2	Y	-0-					27
07	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	74	1	1494	2	Y	2					29
							2	9									
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	74	1	1464	2	Y	-0-					29
09	1560	N	1422	-0-	-138	-0-	69	1	1352	2	Y	1					30
							1	9									
10	1581	N	1445	-0-	-136	-0-	50	1	1381	2	Y	13	34	1			9
							14	9									
11	1500	N	1152	-0-	-348	-0-	47	1	1105	2	Y	-0-					9

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 104480 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2271	-0-	-789	-0-	105	1	2143	2	Y	21					104
							23	9									
07	3162	X	2126	-0-	-1036	-0-	99	1	2010	2	Y	15	82	1			37
							17	9									
08	2852	X	2271	-0-	-581	-0-	109	1	2150	2	Y	11					48
							12	9									
09	2760	X	2168	-0-	-592	-0-	104	1	2052	2	Y	11					59
							12	9									
10	2852	X	2205	-0-	-647	-0-	76	1	2118	2	Y	10					69
							11	9									
11	2190	N	1930	-0-	-260	-0-	77	1	1839	2	Y	13					82
							14	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155

06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	44	1	905	2	N	-0-					-0-
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	44	1	892	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	891	-0-	-659	-0-	43	1	848	2	N	-0-					-0-
09	960	N	742	-0-	-218	-0-	36	1	706	2	N	-0-					-0-
10	930	N	735	-0-	-195	-0-	26	1	709	2	N	-0-					-0-
11	870	N	587	-0-	-283	-0-	24	1	563	2	N	-0-					-0-

DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10906 - 11087

06	870	N	794	-0-	-76	-0-	36	1	739	2	Y	17					56
							19	9									
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	37	1	756	2	Y	48	53	1			51
							53	9									
08	868	N	814	-0-	-54	-0-	38	1	744	2	Y	29	52	1			28
							32	9									
09	780	N	733	-0-	-47	-0-	34	1	674	2	Y	23	49	1			2
							25	9									
10	837	N	799	-0-	-38	-0-	27	1	763	2	Y	8					10
							9	9									
11	780	N	667	-0-	-113	-0-	26	1	623	2	Y	16					26
							18	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016

06	3150	X	2829	-0-	-321	-0-	131	1	2669	2	Y	26	1	8			111
							29	9									
07	3255	X	2761	-0-	-494	-0-	128	1	2612	2	Y	19	91	1			39
							21	9									
08	3286	X	2810	-0-	-476	-0-	135	1	2661	2	Y	13					52
							14	9									
09	3180	X	2618	-0-	-562	-0-	126	1	2478	2	Y	13					65
							14	9									
10	3286	X	2702	-0-	-584	-0-	94	1	2594	2	Y	13					78
							14	9									
11	2820	X	2230	-0-	-590	-0-	90	1	2125	2	Y	14					92
							15	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
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
06	4620 X	4080	-0-	-540	-0-	183	1	3728	2	N	154	178	1			252
						169	9									
07	4774 X	3852	-0-	-922	-0-	173	1	3508	2	N	155	158	1			249
						171	9									
08	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	159	1	3139	2	N	149	184	1			214
						164	9									
09	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	145	1	2841	2	N	140	170	1			184
						154	9									
10	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	113	1	3131	2	N	174	172	1			186
						191	9									
11	2670 X	2662	-0-	-8	-0-	102	1	2418	2	N	129	176	1			139
						142	9									

DOUGLAS WELL #: 4 RRCID -> 226303 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 11404 PERF. 9320 - 11167

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853

06	1890 X	1611	-0-	-279	-0-	75	1	1536	2	Y	-0-					38
07	1953 X	1711	-0-	-242	-0-	80	1	1628	2	Y	3					41
						3	9									
08	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	92	1	1820	2	Y	-0-					41
09	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	86	1	1691	2	Y	1					42
						1	9									
10	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	63	1	1743	2	Y	17	50	1			9
						19	9									
11	1860 N	1393	-0-	-467	-0-	56	1	1337	2	Y	-0-					9

CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054

06	4800 X	4185	-0-	-615	-0-	195	1	3990	2	Y	-0-					62
07	4960 X	4856	-0-	-104	-0-	227	1	4621	2	Y	7					69
						8	9									
08	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	238	1	4679	2	Y	-0-					69
09	4200 X	3321	-0-	-879	-0-	161	1	3159	2	Y	1					70
						1	9									
10	4867 X	4132	-0-	-735	-0-	143	1	3948	2	Y	37	89	1			18
						41	9									
11	4770 X	3957	-0-	-813	-0-	160	1	3797	2	Y	-0-					18

MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324

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

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
WHITE, LOWELL K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230053 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9320 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2705	-0-	-205	-0-	138	1	2559	2	N	7					89
							8	9									
07	3317	X	2916	-0-	-401	-0-	147	1	2760	2	N	8					97
							9	9									
08	3100	X	2978	-0-	-122	-0-	155	1	2814	2	N	8					105
							9	9									
09	3000	X	2863	-0-	-137	-0-	139	1	2702	2	N	20					125
							22	9									
10	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	154	1	2758	2	N	5					130
							6	9									
11	2880	X	2707	-0-	-173	-0-	137	1	2549	2	N	19					149
							21	9									

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10878 - 10888

06	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	97	1	1983	2	N	128					327
							141	9									
07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	94	1	1909	2	N	72	183	1			216
							79	9									
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	82	1	1618	2	N	137	191	1			162
							151	9									
09	2220	N	1246	-0-	-974	-0-	57	1	1124	2	N	59	184	1			37
							65	9									
10	2077	N	1300	-0-	-777	-0-	43	1	1185	2	N	65					102
							72	9									
11	1800	N	1436	-0-	-364	-0-	55	1	1306	2	N	68					170
							75	9									

SCHARFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231691 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9262 - 10998

06	4080	X	3404	-0-	-676	-0-	175	1	3229	2	N	-0-					62
07	3937	X	3674	-0-	-263	-0-	185	1	3486	2	N	3					65
							3	9									
08	3534	X	3511	-0-	-23	-0-	183	1	3328	2	N	-0-					65
09	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	170	1	3290	2	N	5					70
							6	9									
10	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	189	1	3403	2	N	-0-					70
*11	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	177	1	3311	2	N	10					80
							11	9									

REYNOLDS, TOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241638 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9338 - 10552

06	510	N	420	-0-	-90	-0-	28	1	392	2	N	-0-					135
07	496	N	476	-0-	-20	-0-	29	1	447	2	N	-0-					135
08	465	N	451	-0-	-14	-0-	29	1	422	2	N	-0-					135
09	420	N	415	-0-	-5	-0-	26	1	383	2	N	5					140
							6	9									
10	465	N	414	-0-	-51	-0-	25	1	387	2	N	2					142
							2	9									
*11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	26	1	428	2	N	-0-					142

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
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
06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	99	1	2026	2	Y	48					151
							53	9									
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	96	1	1960	2	Y	125	135	1			141
							138	9									
08	2170	N	1824	-0-	-346	-0-	85	1	1667	2	Y	65	128	1			78
							72	9									
09	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	101	1	1975	2	Y	66	130	1			14
							73	9									
10	2170	N	1953	-0-	-217	-0-	67	1	1865	2	Y	19					33
							21	9									
11	1770	N	1645	-0-	-125	-0-	65	1	1538	2	Y	38					71
							42	9									

SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 256719 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10488 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	X	2516	-0-	-94	-0-	93	1	2333	2	N	82					212
							90	9									
07	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	139	1	2729	2	N	102	157	1			157
							112	9									
08	3069	X	2895	-0-	-174	-0-	133	1	2657	2	N	95					252
							105	9									
09	2970	X	2474	-0-	-496	-0-	107	1	2286	2	N	74	180	1			146
							81	9									
10	3069	X	2898	-0-	-171	-0-	132	1	2636	2	N	118					264
							130	9									
11	2880	X	1888	-0-	-992	-0-	73	1	1727	2	N	80	187	1			157
							88	9									

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		3469	-0-	3469	3469	143	1	3143	2	N	166	16	8			150
							183	9									
*06	15030	X	11561	-0-	-3469	-0-	513	1	10485	2	N	512	383	1			279
							563	9									
*07	12736	X	12736	-0-	-0-	-0-	572	1	11640	2	N	476	559	1			196
							524	9									
*08	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	486	1	9564	2	N	345	361	1			180
							380	9									
*09	13956	X	13956	-0-	-0-	-0-	651	1	12788	2	N	470	559	1			91
							517	9									
*10	12871	X	12871	-0-	-0-	-0-	431	1	11923	2	N	470	361	1			200
							517	9									
*11	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	429	1	10160	2	N	479	571	1			108
							527	9									

MARATHON OIL COMPANY 525380
JOBE WELL #: 1 RRCID -> 106689 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11082 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
JOBE #1 WELL #: 2 RRCID -> 113283 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11082 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOBE #1 WELL #: 6 RRCID -> 179268 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10993 - 11230

06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATARA ANDOVER I LLC 643257
MUSE, M. WELL #: 1 RRCID -> 086143 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11368 - 11526

06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	629	-0-	-394	-0-	629	2			N	-0-					-0-
08	992	N	916	-0-	-76	-0-	916	2			N	-0-					-0-
09	960	N	790	-0-	-170	-0-	790	2			N	-0-					-0-
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
11	900	N	686	-0-	-214	-0-	686	2			N	-0-					-0-

RABALAIS, F.W. INC. 687720
KOTT WELL #: 2 RRCID -> 181726 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10888 - 11105

06	3090	X	2384	-0-	-706	-0-	107	1	2277	2	N	-0-					64
07	3193	X	1884	-0-	-1309	-0-	85	1	1799	2	N	-0-					64
08	DLQ	G-10	1621	-0-	1621	1621	73	1	1548	2	N	-0-					64
09	DLQ	G-10	1427	-0-	1427	3048	64	1	1363	2	N	-0-					64
10	DLQ	G-10	1460	-0-	1460	4508	66	1	1394	2	N	-0-					64
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4508					N	NO RPT					64

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209539 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10843 - 10959

06	3540	X	2623	-0-	-917	-0-	2623	2			N	-0-					70
07	4433	X	3730	-0-	-703	-0-	3728	2	2	9	N	2					72
08	4433	X	3197	-0-	-1236	-0-	3197	2			N	-0-					72
09	4290	X	3494	-0-	-796	-0-	3494	2			N	-0-					72
10	3720	X	3414	-0-	-306	-0-	3414	2			N	-0-					72
11	3600	X	3039	-0-	-561	-0-	3039	2			N	-0-					72

CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297

06	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	7602	2			N	-0-					83
07	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	2			N	-0-					83
08	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	2			N	-0-					83
09	7500	X	4997	-0-	-2503	-0-	4997	2			N	-0-					83
10	7750	X	4279	-0-	-3471	-0-	4279	2			N	-0-					83
11	7500	X	4639	-0-	-2861	-0-	4639	2			N	-0-					83

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10288 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					178
07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					178
08	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2265	2	2	9	N	2					180
09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1944	2	2	9	N	2					182
*10	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2430	2	18	9	N	16					198
*11	3000	N	3097	-0-	97	97	3082	2	15	9	N	14					212

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 231851 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10627 - 11888

06	150	X	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	341	X	64	-0-	-277	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

OAKS, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10576 - 11728

06	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2			N	-0-					165
07	5518	X	5350	-0-	-168	-0-	5350	2			N	-0-					165
08	5828	X	5101	-0-	-727	-0-	5101	2			N	-0-					165
09	5640	X	5165	-0-	-475	-0-	5165	2			N	-0-					165
10	5828	X	5498	-0-	-330	-0-	5498	2			N	-0-					165
11	5580	X	5253	-0-	-327	-0-	5253	2			N	-0-					165

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614

06	18300	X	13616	-0-	-4684	-0-	13568	2	48	9	N	44	177	1			72
07	17391	X	15011	-0-	-2380	-0-	14960	2	51	9	N	46					118
08	16306	X	13179	-0-	-3127	-0-	13133	2	46	9	N	42					160
09	14910	X	13641	-0-	-1269	-0-	13608	2	33	9	N	30					190
10	15407	X	13150	-0-	-2257	-0-	13133	2	17	9	N	15					205
11	14520	X	8823	-0-	-5697	-0-	8812	2	11	9	N	10					215

AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 262888 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11088 - 11116

06	420	N	247	-0-	-173	-0-	247	2			N	-0-					73
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					73
08	403	N	299	-0-	-104	-0-	299	2			N	-0-					73
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					73
10	403	N	248	-0-	-155	-0-	248	2			N	-0-					73
11	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	2			N	-0-					73

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 1 RRCID -> 091951 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11225 - 11274

06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					40
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					40
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					40
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					40
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					40
11	540	N	408	-0-	-132	-0-	408	2			Y	-0-					40

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
06	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3128	2	1	9	Y	1	1	8			6
07	3131 X	2999	-0-	-132	-0-	2999	2			Y	-0-					6
08	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			Y	-0-					6
09	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			Y	-0-					6
10	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			Y	-0-					6
*11	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			Y	-0-					6

XTO ENERGY INC. 945936
SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11198 - 11317

06	3750 X	3198	-0-	-552	-0-	93	1	3105	2	N	-0-					81
07	3875 X	3400	-0-	-475	-0-	99	1	3301	2	N	-0-					81
08	3782 X	3116	-0-	-666	-0-	91	1	3017	2	N	7					88
						8	9									
09	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	110	1	3654	2	N	25					113
						28	9									
10	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	110	1	3669	2	N	-0-					113
*11	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	115	1	3821	2	N	-0-					113

JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121

06	2580 N	2151	-0-	-429	-0-	63	1	2088	2	N	-0-					-0-
07	2635 N	1922	-0-	-713	-0-	56	1	1866	2	N	-0-					-0-
08	2480 N	2439	-0-	-41	-0-	71	1	2368	2	N	-0-					-0-
09	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	76	1	2535	2	N	-0-					-0-
10	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	71	1	2362	2	N	-0-					-0-
*11	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	79	1	2624	2	N	-0-					-0-

EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676

06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	27	1	896	2	N	-0-					-0-
07	953 N	953	-0-	-0-	-0-	28	1	925	2	N	-0-					-0-
08	961 N	890	-0-	-71	-0-	26	1	864	2	N	-0-					-0-
09	930 N	765	-0-	-165	-0-	22	1	743	2	N	-0-					-0-
10	961 N	733	-0-	-228	-0-	21	1	712	2	N	-0-					-0-
11	870 N	730	-0-	-140	-0-	21	1	709	2	N	-0-					-0-

JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107

06	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	52	1	1737	2	N	-0-					-0-
07	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	55	1	1825	2	N	-0-					-0-
08	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	54	1	1807	2	N	-0-					-0-
09	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	55	1	1823	2	N	-0-					-0-
10	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	61	1	2034	2	N	-0-					-0-
*11	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	69	1	2306	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMON "B" WELL #: 2 RRCID -> 102189 COMPL. DATE 08/19/1982 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11128 - 11209

06	5550	X	4126	-0-	-1424	-0-	120	1	4006	2	N	-0-					128
07	5735	X	5143	-0-	-592	-0-	150	1	4993	2	N	-0-					128
08	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	165	1	5512	2	N	-0-					128
09	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	172	1	5739	2	N	-0-					128
10	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	164	1	5460	2	N	57					185
							63	9									
*11	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	169	1	5642	2	N	32					217
							35	9									

FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145

06	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	75	1	2508	2	N	-0-					78
07	2263	N	1938	-0-	-325	-0-	56	1	1882	2	N	-0-					78
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	63	1	2116	2	N	-0-					78
09	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	81	1	2712	2	N	-0-					78
10	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	76	1	2520	2	N	-0-					78
*11	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	77	1	2563	2	N	-0-					78

SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093

06	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	85	1	2838	2	N	-0-					38
07	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	90	1	2990	2	N	5					43
							6	9									
08	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	87	1	2895	2	N	9					52
							10	9									
09	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	91	1	3038	2	N	-0-					52
10	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	93	1	3084	2	N	10					62
							11	9									
*11	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	97	1	3223	2	N	10					72
							11	9									

CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912

06	12210	X	1380	-0-	-10830	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	1515	-0-	-6700	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	1393	-0-	-2141	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	1741	-0-	-989	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
10	1612	X	1210	-0-	-402	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
11	1470	X	1383	-0-	-87	-0-	1383	2			N	-0-					-0-

JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167

06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	59	1	1953	2	N	-0-					-0-
07	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	63	1	2092	2	N	-0-					-0-
08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	62	1	2055	2	N	-0-					-0-
09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	62	1	2070	2	N	-0-					-0-
10	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	68	1	2279	2	N	-0-					-0-
*11	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	70	1	2341	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	4950 X	4689	-0-	-261	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
07	4960 X	4459	-0-	-501	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
08	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
09	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
10	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
*11	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			N	-0-					-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477

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-

PETEY WISENBAKER (GLEN ROSE "G") 70878 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
MOORE, LEO GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 119391 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10296 - 10303

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
*09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110	6			-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
VAUGHN, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 118040 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10234 - 10248

06	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3185	2	79	9	N	72	192	1			82
07	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3622	2	69	9	N	63					145
08	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3517	2	41	9	N	37					182
09	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					182
10	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					182
11	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					182

PICKTON (BACON LIME) 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P. 251681

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 036841 COMPL. DATE 02/16/1945 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7895 - 7905

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

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 40 RRCID -> 036847 COMPL. DATE 10/10/1946 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7906 - 7913

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 76 RRCID -> 036853 COMPL. DATE 06/12/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7979 - 7987

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

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 154 RRCID -> 038494 COMPL. DATE 04/17/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7719 - 7728

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	5908	2	69	9	N	63					611
07	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	5636	2	155	9	N	141	180	1			572
08	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	5821	2	107	9	N	97	184	1			485
09	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	5538	2	128	9	N	116	182	1			419
*10	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	5629	2	168	9	N	153	182	1			390
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					390

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681

PECKTON PROJECT UNIT WELL #: 143 RRCID -> 046578 COMPL. DATE 04/07/1951 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7844 - 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
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 138 RRCID -> 054517 COMPL. DATE 09/12/1951 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7774 - 7784

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 45 RRCID -> 057171 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7885 - 7903

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

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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

PINE OAK CREEK, N. (BOSSIER) //CONT.// 71624 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 117288 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760

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

POKEY (PETTIT) 72170 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
SCHARFF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251747 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 6965 - 6970

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POKEY (RODESSA) 72170 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
TAYLOR, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 041655 COMPL. DATE 06/26/1966 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6419 - 6428

06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	230	1	722	2	N	10			180
						11	9							
07	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	257	1	1165	2	N	21			201
						23	9							
08	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	244	1	965	2	N	15			216
						17	9							
09	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	249	1	892	2	N	12			228
						13	9							
10	1457 N	1243	-0-	-214	-0-	255	1	965	2	N	21			249
						23	9							
11	1200 N	1120	-0-	-80	-0-	231	1	861	2	N	25			274
						28	9							

WILD TURKEY WELL #: 1 RRCID -> 144821 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 6401 - 6427

06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	200	1	627	2	N	-0-			172
07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	173	1	786	2	N	-0-			172
08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	186	1	734	2	N	-0-			172
09	840 N	765	-0-	-75	-0-	167	1	598	2	N	-0-			172
10	961 N	838	-0-	-123	-0-	175	1	663	2	N	-0-			172
11	900 N	874	-0-	-26	-0-	185	1	689	2	N	-0-			172

POKEY (TRAVIS PEAK) 72170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
VANCE, MAE B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 179692 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7311 - 7322

06	14B DENY	-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-

POKEY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 72170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
VANCE, MAE B. WELL #: 1 RRCID -> 015645 COMPL. DATE 09/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7247 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	203	1	4788	2	N	27					102
							30	9									
07	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	249	1	5840	2	N	35					137
							39	9									
08	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	224	1	5179	2	N	25					162
							28	9									
09	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	253	1	5925	2	N	44	178	1			28
							48	9									
10	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	262	1	6202	2	N	29					57
							32	9									
*11	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	214	1	5036	2	N	20					77
							22	9									

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCCLINTIC, JAMES W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159208 COMPL. DATE 06/16/1996 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7314 - 7326

06	14B	DENY	-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-

ARCHER, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 160810 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7280 - 7292

06	4590	X	4169	-0-	-421	-0-	170	1	3999	2	Y	-0-					-0-
07	4743	X	4520	-0-	-223	-0-	185	1	4335	2	Y	-0-					-0-
08	4743	X	4378	-0-	-365	-0-	181	1	4197	2	Y	-0-					-0-
09	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	185	1	4323	2	Y	-0-					-0-
10	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	187	1	4443	2	Y	-0-					-0-
11	4380	X	4274	-0-	-106	-0-	175	1	4099	2	Y	-0-					-0-

WILD TURKEY WELL #: 2 RRCID -> 168081 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7324 - 7336

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		-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-

BATES, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 169956 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7324 - 7336

06	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	INC G-10		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
09	INC G-10		122	-0-	122	127	5	1	117	2	Y	-0-					-0-
10	INC G-10		179	-0-	179	306	7	1	172	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		149	-0-	149	455	7	1	142	2	Y	-0-					-0-

CAPPS, R. T. WELL #: 2 RRCID -> 184304 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7104 - 7306

06	2130	X	718	-0-	-1412	-0-	211	1	507	2	N	-0-					-0-
07	1860	X	424	-0-	-1436	-0-	32	1	392	2	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1288	-0-	1288	1288	85	1	1203	2	N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		17	-0-	17	1305	16	1	1	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		79	-0-	79	1384	11	1	68	2	N	-0-					-0-
*11	1384	N	-0-	-0-	-1384	-0-					N	-0-					-0-

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) //CONT.// 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
FAVORS, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 190330 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7268 - 7554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62

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

06	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	523	1	3215	2	N	1	1	8			180
						1	9									
07	3720 X	3235	-0-	-485	-0-	538	1	2697	2	N	-0-					180
08	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	642	1	3842	2	N	-0-					180
09	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	617	1	3618	2	N	-0-					180
10	3906 X	3219	-0-	-687	-0-	651	1	2568	2	N	-0-					180
11	4350 X	3200	-0-	-1150	-0-	686	1	2514	2	N	-0-					180

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 252425 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7545 - 7556

06	2790 X	1342	-0-	-1448	-0-	188	1	1154	2	N	-0-					-0-
07	2759 X	155	-0-	-2604	-0-	25	1	127	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
08	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
09	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	1	1	8			-0-
10	1860 X	174	-0-	-1686	-0-	35	1	138	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	1350 X	87	-0-	-1263	-0-	19	1	68	2	N	-0-					-0-

POKEY (TRAVIS PEAK UPPER) 72170 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241205 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 7218 - 11324

06	3990 #	3653	-0-	-337	-0-	239	1	3414	2	N	-0-					12
07	4092 #	4035	-0-	-57	-0-	248	1	3787	2	N	-0-					12
08	4092 #	3881	-0-	-211	-0-	245	1	3635	2	N	1	1	8			12
						1	9									
09	3870 #	3533	-0-	-337	-0-	226	1	3307	2	N	-0-					12
10	4030 #	3780	-0-	-250	-0-	227	1	3552	2	N	1	1	8			12
						1	9									
11	3900 #	3772	-0-	-128	-0-	216	1	3555	2	N	1	1	8			12
						1	9									

POKEY (RODESSA B) 72710 401 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 204224 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6340 - 6352

06	1770 #	1751	-0-	-19	-0-	1742	2	9	9	N	8					168
07	1829 #	1727	-0-	-102	-0-	1721	2	6	9	N	5					173
08	1798 #	1765	-0-	-33	-0-	1764	2	1	9	N	1					174
09	1740 #	1735	-0-	-5	-0-	1734	2	1	9	N	1					175
10	1798 #	1700	-0-	-98	-0-	1699	2	1	9	N	1	165	1			11
11	1740 #	1709	-0-	-31	-0-	1708	2	1	9	N	1					12

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
06	1380	#	48	-0-	-1332	-0-	7	1	41	2	N	-0-					43
07	1705	#	675	-0-	-1030	-0-	112	1	563	2	N	-0-					43
08	1705	#	631	-0-	-1074	-0-	90	1	541	2	N	-0-					43
09	1650	#	1250	-0-	-400	-0-	182	1	1068	2	N	-0-					43
10	1488	#	227	-0-	-1261	-0-	46	1	181	2	N	-0-					43
11	660	#	445	-0-	-215	-0-	95	1	348	2	N	2					45
							2	9									

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 262685 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6382 - 6387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	200	1	1231	2	N	-0-					-0-
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	242	1	1213	2	N	-0-					-0-
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	186	1	1110	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	814	-0-	-626	-0-	119	1	695	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	923	-0-	-534	-0-	186	1	736	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1260	N	550	-0-	-710	-0-	118	1	432	2	N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	236	-0-	-64	-0-	236	2			N	-0-					55
07	279	N	55	-0-	-224	-0-	55	2			N	-0-					55
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					55
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					55
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					55
11	630	N	363	-0-	-267	-0-	363	2			N	-0-					55

HARDISON WELL #: 1 RRCID -> 161190 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9594 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

OMEGA ENERGY, LLC 622657
PARSONS, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 049015 COMPL. DATE 01/02/1970 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10370 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	154	-0-	154	1314	154	3			N	-0-					49
07	14B	DENY	32	-0-	32	1346	32	3			N	-0-					49
08	1523	N	177	-0-	-1346	-0-	177	3			N	-0-					49
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

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
06	14B	DENY	418	-0-	418	3551	418	3			N	-0-					72
07	14B	DENY	88	-0-	88	3639	88	3			N	-0-					72
08	3100	N	479	-0-	-2621	1018	479	3			N	-0-					72
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1018					N	NO RPT					72
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1018					N	NO RPT					72
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1018					N	NO RPT					72

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217859 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9896

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	117	-0-	117	117	117	2			N	-0-					23
08	14B2 EXT	4211	-0-	4211	4328	4208	2	3	9	N	3	3	8			23
*09	4614	286	-0-	-4328	-0-	286	2			N	-0-					23
*10	1195	1195	-0-	-0-	-0-	1192	2	3	9	N	3	3	8			23
11	900	895	-0-	-5	-0-	894	2	1	9	N	1	1	8			23

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	302	-0-	302	302	302	2			N	-0-					28
08	14B2 EXT	473	-0-	473	775	473	2			N	-0-					28
*09	531	87	-0-	-444	331	87	2			N	-0-					28
10	806	475	-0-	-331	-0-	475	2			N	-0-					28
11	450 N	259	-0-	-191	-0-	259	2			N	-0-					28

MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217858 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9288

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

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

06	6150	3133	-0-	-3017	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
07	6355	2339	-0-	-4016	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
08	6355	4863	-0-	-1492	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
09	3750 #	3218	-0-	-532	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
10	3875 #	3316	-0-	-559	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
11	4710 #	2317	-0-	-2393	-0-	2317	2			N	-0-					-0-

RED LAKE (RODESSA 8300) 75305 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BURGHER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176465 COMPL. DATE 12/25/1999 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8223 - 8279

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-

RED LAKE (RODESSA 8300) //CONT.// 75305 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SHILOH WELL #: 3 RRCID -> 241808 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8294 - 8296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6990 X	6279	-0-	-711	-0-	6265	2	14	9	N	13					180
07	7223 X	6541	-0-	-682	-0-	6522	2	19	9	N	17					197
08	7223 X	5048	-0-	-2175	-0-	5033	2	15	9	N	14					211
09	6270 X	5356	-0-	-914	-0-	5343	2	13	9	N	12					223
10	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					223
11	6330 X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					N	NO RPT					223

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
RED LAKE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 015655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 8338

06	3480 X	2641	-0-	-839	-0-	2637	2	4	9	N	4					101
07	3596 X	3223	-0-	-373	-0-	3215	2	8	9	N	7					108
08	3286 X	2864	-0-	-422	-0-	2857	2	7	9	N	6					114
09	3180 X	3101	-0-	-79	-0-	3097	2	4	9	N	4					118
10	3286 X	2851	-0-	-435	-0-	2845	2	6	9	N	5					123
11	3120 X	2692	-0-	-428	-0-	2684	2	8	9	N	7					130

RED LAKE (SUB-CLARKSVILLE) 75305 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
BALL, P. D. C. EST. WELL #: 2A RRCID -> 038361 COMPL. DATE 02/20/1966 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4536 - 4546

06	2040 #	1898	-0-	-142	-0-	1898	2			N	-0-					130
07	2108 #	1890	-0-	-218	-0-	1890	2			N	-0-					130
08	2108 #	1849	-0-	-259	-0-	1834	2	15	9	N	14					144
09	1950 #	1877	-0-	-73	-0-	1860	2	17	9	N	15					159
10	2153 R	2153	-0-	-0-	-0-	2139	2	14	9	N	13					172
*11	2076 R	2076	-0-	-0-	-0-	2070	2	6	9	N	5					177

RED LAKE (TRAVIS PEAK) 75305 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
MCADAMS "B" WELL #: 4U RRCID -> 233228 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF. 9946 - 10179

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
*11	8 R	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

RED LAKE (WOODBINE) 75305 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
BRACKENS WELL #: 1 RRCID -> 225552 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5504 PERF. 4918 - 4948

06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 N	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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

RED LAKE, N. (WOODBINE) 75312 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
P.D.C. BALL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 155874 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5922 - 4932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					39
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					39
08	372	N	198	-0-	-174	-0-	198	2			N	-0-					39
09	270	N	28	-0-	-242	-0-	28	2			N	-0-					39
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					39
11	180	N	66	-0-	-114	-0-	66	2			N	-0-					39

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

REEDER, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 221011 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6457 - 6472

06	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					263
07	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					263
08	6	#	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					263
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					263
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					263
11	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					263

COLDIRON WELL #: 2 RRCID -> 221069 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6486 - 6500

06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					178
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					178
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					178
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 221073 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6550 - 6460

06	14B2	EXT	85	-0-	85	201	85	2			N	-0-					180
07	14B2	EXT	393	-0-	393	594	368	2	25	9	N	23	148	1			55
08	14B2	EXT	467	-0-	467	1061	345	2	122	9	N	111					166
09	14B2	EXT	354	-0-	354	1415	209	2	145	9	N	132	180	1			118
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1415					N	NO RPT					118
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1415					N	NO RPT					118

MILLER #1, EVA MAE WELL #: 1 RRCID -> 221080 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6448 - 6460

06	5760	#	4977	-0-	-783	-0-	4966	2	11	9	N	10					205
07	5921	#	3497	-0-	-2424	-0-	3467	2	30	9	N	27	152	1			80
08	5580	#	3386	-0-	-2194	-0-	3369	2	17	9	N	15					95
09	5130	#	3296	-0-	-1834	-0-	3296	2			N	-0-					95
10	5301	#	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					95
11	4980	#	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT					95

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
MILLER, EVA MAE WELL #: 2 RRCID -> 221081 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6425 - 6447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5218 R	5218	-0-	-0-	-0-	5144	2	74	9	N	67	182	1			375
07	4960 #	4469	-0-	-491	-0-	4392	2	77	9	N	70					445
08	4898 #	1086	-0-	-3812	-0-	1086	2			N	-0-					445
09	5340 #	434	-0-	-4906	-0-	340	2	94	9	N	85					530
10	5518 #	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					530
11	5220 #	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT					530

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 229873 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6466 - 6474

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

SOUDERS WELL #: 1 RRCID -> 229880 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6434 - 6450

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 230047 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6494 - 6499

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

REEDER WELL #: 2 RRCID -> 230048 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6467 - 6471

06	3300 #	3004	-0-	-296	-0-	2987	2	17	9	N	15					103
07	3317 #	2492	-0-	-825	-0-	2469	2	23	9	N	21					124
08	3596 #	2460	-0-	-1136	-0-	2460	2			N	-0-					124
09	3540 #	1490	-0-	-2050	-0-	1490	2			N	-0-					124
10	3658 #	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					124
11	3000 #	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					124

ALLBRITTON WELL #: 1 RRCID -> 230049 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6412 - 6417

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 230760 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

HAMMOND WELL #: 1 RRCID -> 241242 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6410 - 6420

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
GRAHAM (WOODBINE) GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231510 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6452 - 6472

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

GRAHAM (WOODBINE) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231558 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 6440 - 6466

06	1714 R	1714	-0-	-0-	-0-	1706	3	8	9	N	7					50
07	1643 #	771	-0-	-872	-0-	770	3	1	9	N	1					51
08	1426 #	909	-0-	-517	-0-	901	3	8	9	N	7					58
09	1710 #	1131	-0-	-579	-0-	1124	3	7	9	N	6					64
10	1767 #	1066	-0-	-701	-0-	1062	3	4	9	N	4					68
11	1710 #	934	-0-	-776	-0-	931	3	3	9	N	3					71

FRISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 244946 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6521 - 6529

06	1860 #	1826	-0-	-34	-0-	1823	3	3	9	N	3					252
07	1922 #	1522	-0-	-400	-0-	1509	3	13	9	N	12	180	1			84
08	1433 R	1433	-0-	-0-	-0-	1418	3	15	9	N	14					98
09	1830 #	1137	-0-	-693	-0-	1129	3	8	9	N	7					105
10	1891 #	1244	-0-	-647	-0-	1232	3	12	9	N	11					116
11	1830 #	1083	-0-	-747	-0-	1074	3	9	9	N	8					124

XTO ENERGY INC. 945936
DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 222735 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6416 - 6431

06	120 #	102	-0-	-18	-0-	8	1	94	2	N	-0-					28
07	124 #	78	-0-	-46	-0-	7	1	71	2	N	-0-					28
08	124 #	67	-0-	-57	-0-	6	1	61	2	N	-0-					28
09	120 #	85	-0-	-35	-0-	7	1	78	2	N	-0-					28
10	124 #	62	-0-	-62	-0-	5	1	57	2	N	-0-					28
11	90 #	65	-0-	-25	-0-	7	1	58	2	N	-0-					28

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON-BING WELL #: 1 RRCID -> 222827 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6446 - 6458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30 #	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-			38
07	31 #	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-			38
08	31 #	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-			38
09	30 #	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-			38
10	31 #	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-			38
11	30 #	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-			38

DOT CADENHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 223578 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6444 - 6464

06	114 R	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	2	N	-0-			28
07	124 #	113	-0-	-11	-0-	10	1	103	2	N	-0-			28
08	124 #	112	-0-	-12	-0-	10	1	102	2	N	-0-			28
09	130 R	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	2	N	-0-			28
10	124 #	97	-0-	-27	-0-	8	1	89	2	N	-0-			28
11	120 #	74	-0-	-46	-0-	8	1	66	2	N	-0-			28

DOT CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 223583 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6426 - 6442

06	150 #	145	-0-	-5	-0-	8	1	137	2	N	-0-			69
07	156 R	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	N	-0-			69
08	161 R	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	N	-0-			69
09	167 R	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	N	-0-			69
10	155 #	128	-0-	-27	-0-	8	1	120	2	N	-0-			69
11	150 #	92	-0-	-58	-0-	7	1	85	2	N	-0-			69

DOT CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 225635 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6413 - 6433

06	300 #	298	-0-	-2	-0-	17	1	281	2	N	-0-			37
07	310 #	280	-0-	-30	-0-	17	1	263	2	N	-0-			37
08	310 #	271	-0-	-39	-0-	17	1	254	2	N	-0-			37
09	300 #	275	-0-	-25	-0-	16	1	259	2	N	-0-			37
10	310 #	231	-0-	-79	-0-	14	1	217	2	N	-0-			37
11	300 #	214	-0-	-86	-0-	17	1	197	2	N	-0-			37

DOT CADENHEAD -D- WELL #: 1WS RRCID -> 228170 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

06	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			27
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. 426984
HARRIS, B.R. WELL #: 1 RRCID -> 146788 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5642 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
11	DELQ PR		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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

HARRINGTON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 164240 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5702 - 5709

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

HARRINGTON, N. G. WELL #: 1 RRCID -> 174209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5752 - 5762

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
DORIS STONE WELL #: 1 RRCID -> 075458 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5743 - 5749

06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	4	1	222	3	N	18					221
							20	9									
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	7	1	196	3	N	35	188	1			68
							39	9									
08	217	N	173	-0-	-44	-0-	5	1	148	3	N	18					86
							20	9									
09	240	N	180	-0-	-60	-0-	6	1	155	3	N	17					103
							19	9									
10	248	N	210	-0-	-38	-0-	7	1	180	3	N	21					124
							23	9									
*11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	6	1	166	3	N	18					142
							20	9									

TEXAS ROYALTY CORP. 847991
DALE GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 131904 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5600 - 5610

06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1468	2	11	9	Y	10					22
07	1581	N	1236	-0-	-345	-0-	1228	2	8	9	Y	7					29
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1412	2	12	9	Y	11					40
09	1470	N	1427	-0-	-43	-0-	1420	2	7	9	Y	6	34	1			12
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1423	2	11	9	Y	10					22
11	1380	N	598	-0-	-782	-0-	594	2	4	9	Y	4					26

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
DALE G.U. NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 135318 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5626 - 5637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1468	2	11	9	Y	10					22
07	1581	N	1236	-0-	-345	-0-	1228	2	8	9	Y	7					29
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1412	2	12	9	Y	11					40
09	1470	N	1427	-0-	-43	-0-	1420	2	7	9	Y	6	34	1			12
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1423	2	11	9	Y	10					22
11	1380	N	598	-0-	-782	-0-	594	2	4	9	Y	4					26

LEACH WELL #: 1 RRCID -> 137080 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5708 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	264	-0-	-36	-0-	262	2	2	9	Y	2					5
07	310	N	243	-0-	-67	-0-	242	2	1	9	Y	1					6
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	260	2	2	9	Y	2					8
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			Y	-0-	6	1			2
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	284	2	2	9	Y	2					4
11	240	N	125	-0-	-115	-0-	124	2	1	9	Y	1					5

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
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	312	2	2	9	Y	2					4
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	280	2	3	9	Y	3					7
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	307	2	2	9	Y	2					9
09	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	2			Y	-0-	6	1			3
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	313	2	2	9	Y	2					5
11	300	N	139	-0-	-161	-0-	138	2	1	9	Y	1					6

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
06	810	N	656	-0-	-154	-0-	652	2	4	9	Y	4					8
07	806	N	581	-0-	-225	-0-	574	2	7	9	Y	6					14
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	612	2	4	9	Y	4					18
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	709	2	6	9	Y	5	17	1			6
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	730	2	6	9	Y	5					11
11	600	N	253	-0-	-347	-0-	253	2			Y	-0-					11

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
06	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					12
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					12
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	2	1	9	Y	1					13
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					13
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					13
11	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	2			Y	-0-					13

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
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1493	2	11	9	Y	10					22
07	1488	N	1287	-0-	-201	-0-	1278	2	9	9	Y	8					30
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1342	2	8	9	Y	7					37
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1381	2	8	9	Y	7	33	1			11
10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1459	2	12	9	Y	11					22
11	1320	N	736	-0-	-584	-0-	726	2	10	9	Y	9					31

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
06	390	N	67	-0-	-323	-0-	58	2	9	9	N	8					63
07	434	N	185	-0-	-249	-0-	174	2	11	9	N	10					73
08	403	N	251	-0-	-152	-0-	248	2	3	9	N	3					76
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	212	2	14	9	N	13					89
10	186	N	103	-0-	-83	-0-	94	2	9	9	N	8					97
11	240	N	147	-0-	-93	-0-	147	2			N	-0-					97

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
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
06	510	N	498	-0-	-12	-0-	495	2	3	9	Y	3					8
07	496	N	450	-0-	-46	-0-	447	2	3	9	Y	3					11
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	501	2	3	9	Y	3					14
09	510	N	494	-0-	-16	-0-	492	2	2	9	Y	2	12	1			4
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	570	2	6	9	Y	5					9
11	480	N	363	-0-	-117	-0-	356	2	7	9	Y	6					15

DALE GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 148473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5500 - 5514

06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1236	2	9	9	Y	8					19
07	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	1195	2	10	9	Y	9					28
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1213	2	7	9	Y	6					34
09	1260	N	1104	-0-	-156	-0-	1103	2	1	9	Y	1	26	1			9
10	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	1192	2	10	9	Y	9					18
11	1170	N	641	-0-	-529	-0-	631	2	10	9	Y	9					27

NORCOM WELL #: 1 RRCID -> 246811 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5779 - 5786

06	2520	X	2323	-0-	-197	-0-	2320	2	3	9	N	3					95
07	2604	X	2133	-0-	-471	-0-	2127	2	6	9	N	5					100
08	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2304	2	2	9	N	2					102
09	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					102
10	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2562	2	54	9	N	49					151
11	2310	X	1088	-0-	-1222	-0-	1088	2			N	-0-					151

XTO ENERGY INC. 945936
WEBB, MARY ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 148829 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5540 - 5546

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

WEBB, MARY ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 250597 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5565 - 5575

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984
CADENHEAD, C. L. WELL #: 3 RRCID -> 053991 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5769 - 5774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

JOWERS WELL #: 1 A RRCID -> 055724 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5720 - 5730

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			45
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			45
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			45
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			45
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			45
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			45

JOWERS WELL #: 2 A RRCID -> 055725 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5679 - 5686

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
ALLBRIGHT, JETER WELL #: 1 RRCID -> 049496 COMPL. DATE 03/09/1970 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5727 - 5733

06	360 N	236	-0-	-124	-0-	9	1	225	3	N	2			112
						2	9							
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	11	1	306	3	N	-0-			112
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	11	1	305	3	N	-0-			112
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	9	1	265	3	N	-0-			112
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	13	1	347	3	N	-0-			112
11	300 N	233	-0-	-67	-0-	8	1	225	3	N	-0-			112

CADENHEAD-WASSON WELL #: 1 RRCID -> 058073 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5646 - 5650

06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	Y	-0-			23
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	4	1	104	3	Y	-0-			23
08	INC G-10	86	-0-	86	86	3	1	83	3	Y	-0-			23
09	INC G-10	105	-0-	105	191	4	1	101	3	Y	-0-			23
10	304 N	113	-0-	-191	-0-	4	1	109	3	Y	-0-			23
*11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	102	3	Y	-0-			23

CADENHEAD-LAMONS WELL #: 1 RRCID -> 061297 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5681 - 5686

06	60 N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	3	Y	-0-			37
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	1	1	41	3	Y	-0-			37
08	INC G-10	41	-0-	41	41	1	1	40	3	Y	-0-			37
09	INC G-10	45	-0-	45	86	1	1	44	3	Y	-0-			37
10	136 N	50	-0-	-86	-0-	2	1	48	3	Y	-0-			37
*11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-			37

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 217078 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5788 - 5791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	23	1	366	2	N	37					107
						41	9									
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	24	1	375	2	N	45					152
						50	9									
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	24	1	364	2	N	57					209
						63	9									
09	420 N	407	-0-	-13	-0-	22	1	363	2	N	20	182	1			47
						22	9									
10	434 N	350	-0-	-84	-0-	20	1	313	2	N	15					62
						17	9									
11	450 N	311	-0-	-139	-0-	23	1	269	2	N	17					79
						19	9									

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 218230 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5737 - 5741

06	990 N	923	-0-	-67	-0-	53	1	848	2	N	20					190
						22	9									
07	930 N	927	-0-	-3	-0-	56	1	858	2	N	12	165	1			37
						13	9									
08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	58	1	878	2	N	15					52
						17	9									
09	935 N	935	-0-	-0-	-0-	54	1	870	2	N	10					62
						11	9									
10	930 N	808	-0-	-122	-0-	48	1	754	2	N	5					67
						6	9									
11	930 N	712	-0-	-218	-0-	54	1	647	2	N	10					77
						11	9									

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-				27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-				27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-				27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-				27
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT				27
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT				27

COLDIRON GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141634 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH 5791 PERF. 5674 - 5690

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-				27
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-				27
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-				27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-				27
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT				27
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT				27

OIL MANAGEMENT CORPORATION 620480
JONES, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 070205 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5835 - 5841

06	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	23	2	43	9	N	39				159
07	93 N	60	-0-	-33	B	-0-	23	2	37	9	N	34				193
08	62 N	48	-0-	-14	B	-0-	23	2	25	9	N	23				216
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	60 N	37	-0-	-23	B	-0-	12	2	25	9	N	23				239
10	62 N	43	-0-	-19	B	-0-	23	2	20	9	N	18	179	1		78
11	60 N	48	-0-	-12	B	-0-	34	2	14	9	N	13				91

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
HARCROW, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 031479 COMPL. DATE 05/26/1963 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5759 - 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
06	INC G-10	310	-0-	310 B	1163	12	1	298	3	N	-0-			-0-
07	INC G-10	356	-0-	356 B	1519	13	1	343	3	N	-0-			-0-
08	1600 N	251	-0-	-1349 B	170	8	1	243	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 170														
09	544 N	374	-0-	-170 B	-0-	13	1	361	3	N	-0-			-0-
10	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	12	1	337	3	N	-0-			-0-
*11	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	10	1	276	3	N	-0-			-0-

LEVINE, SAM, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032589 COMPL. DATE 11/26/1963 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5708 - 5720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	INC G-10	900	-0-	900 B	2975	33	1	867	3	N	-0-			-0-
07	INC G-10	774	-0-	774 B	3749	26	1	748	3	N	-0-			-0-
08	1600 N	570	-0-	-1030 B	2719	19	1	551	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2719														
09	3000 N	545	-0-	-2455 B	264	19	1	526	3	N	-0-			-0-
10	844 N	580	-0-	-264 B	-0-	21	1	559	3	N	-0-			-0-
11	540 N	467	-0-	-73 B	-0-	16	1	451	3	N	-0-			-0-

PETERSON, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 033616 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5682 - 5690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	INC G-10	412	-0-	412 B	1027	15	1	397	3	N	-0-			-0-
07	INC G-10	239	-0-	239 B	1266	9	1	230	3	N	-0-			-0-
08	1600 N	365	-0-	-1235 B	31	12	1	353	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 31														
09	315 N	284	-0-	-31 B	-0-	10	1	274	3	N	-0-			-0-
10	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	9	1	245	3	N	-0-			-0-
11	360 N	197	-0-	-163 B	-0-	7	1	190	3	N	-0-			-0-

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
06	INC G-10	124	-0-	124 B	323	5	1	119	3	N	-0-			-0-
07	INC G-10	110	-0-	110 B	433	4	1	106	3	N	-0-			-0-
08	520 N	87	-0-	-433 B	-0-	3	1	84	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	4	1	103	3	N	-0-			-0-
10	124 N	108	-0-	-16 B	-0-	4	1	104	3	N	-0-			-0-
*11	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	3	1	99	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
06	INC G-10	142	-0-	142 B	519	5	1	137	3	N	-0-			-0-
07	INC G-10	102	-0-	102 B	621	4	1	98	3	N	-0-			-0-
08	702 N	81	-0-	-621 B	-0-	3	1	78	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	4	1	105	3	N	-0-			-0-
10	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	3	1	82	3	N	-0-			-0-
*11	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	3	1	96	3	N	-0-			-0-

CADENHEAD, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 037587 COMPL. DATE 08/18/1965 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5787 - 5791

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2013 - PLUGGED 06-05-2013

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
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
06	1286	N	1286	-0-	-0- B	-0-	47	1	1229	3	N	9					58
							10	9									
07	868	N	794	-0-	-74 B	-0-	28	1	752	3	N	13					71
							14	9									
08	930	N	884	-0-	-46 B	-0-	29	1	843	3	N	11					82
							12	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1290	N	551	-0-	-739 B	-0-	19	1	523	3	N	8					90
							9	9									
10	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	35	1	934	3	N	10					100
							11	9									
11	870	N	868	-0-	-2 B	-0-	30	1	827	3	N	10					110
							11	9									

BROWN, HENRY T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 061296 COMPL. DATE 12/01/1974 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5762 - 5767

06	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	29	1	750	3	N	-0-					87
07	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	21	1	572	3	N	-0-					87
08	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	19	1	557	3	N	4					91
							4	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	629	-0-	-151 B	-0-	22	1	606	3	N	1					92
							1	9									
10	589	N	586	-0-	-3 B	-0-	21	1	564	3	N	1					93
							1	9									
11	570	N	549	-0-	-21 B	-0-	18	1	531	3	N	-0-					93

PETERSON GAS UNIT # 1 WELL #: 2 RRCID -> 062617 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5709 - 5715

06	INC G-10		405	-0-	405 B	997	15	1	390	3	N	-0-					-0-
07	INC G-10		334	-0-	334 B	1331	12	1	322	3	N	-0-					-0-
08	1591	N	260	-0-	-1331 B	-0-	7	1	253	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	9	1	268	3	N	-0-					-0-
10	341	N	269	-0-	-72 B	-0-	10	1	259	3	N	-0-					-0-
11	240	N	229	-0-	-11 B	-0-	8	1	221	3	N	-0-					-0-

HARCROW, T. E. UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 062858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5730 - 5740

06	INC G-10		102	-0-	102 B	337	4	1	98	3	N	-0-					-0-
07	INC G-10		101	-0-	101 B	438	4	1	97	3	N	-0-					-0-
08	533	N	95	-0-	-438 B	-0-	3	1	92	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	4	1	99	3	N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	4	1	103	3	N	-0-					-0-
*11	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	3	1	103	3	N	-0-					-0-

PORTER, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 069894 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5721 - 5727

06	300	N	206	-0-	-94 B	-0-	7	1	185	3	N	13					243
							14	9									
07	372	N	217	-0-	-155 B	-0-	8	1	209	3	N	-0-					243
08	310	N	230	-0-	-80 B	-0-	8	1	222	3	N	-0-					243
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	8	1	235	3	N	-0-					243
10	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	9	1	235	3	N	-0-					243
11	210	N	136	-0-	-74 B	-0-	4	1	132	3	N	-0-					243

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
HARCROW, T. E. UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 074763 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5759 - 5765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390 N	367	-0-	-23 B	-0-	14	1	353	3	N	-0-					197
07	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	14	1	391	3	N	-0-					197
08	372 N	246	-0-	-126 B	-0-	8	1	238	3	N	-0-					197
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	360 N	302	-0-	-58 B	-0-	10	1	292	3	N	-0-					197
10	403 N	313	-0-	-90 B	-0-	11	1	302	3	N	-0-					197
*11	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	10	1	256	3	N	-0-					197

ALLBRITTON, E. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 075138 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5710 - 5716

06	840 N	616	-0-	-224 B	-0-	23	1	593	3	N	-0-					187
07	465 N	434	-0-	-31 B	-0-	16	1	418	3	N	-0-					187
08	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	18	1	505	3	N	-0-					187
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	630 N	614	-0-	-16 B	-0-	21	1	593	3	N	-0-					187
10	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	17	1	450	3	N	-0-					187
11	510 N	414	-0-	-96 B	-0-	14	1	400	3	N	-0-					187

GASAWAY, T. S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076060 COMPL. DATE 05/25/1977 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5753 - 5757

06	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	4	1	205	3	N	2					126
						2	9									
07	310 N	225	-0-	-85 B	-0-	8	1	217	3	N	-0-					126
08	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	6	1	174	3	N	-0-					126
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	210 N	147	-0-	-63 B	-0-	5	1	142	3	N	-0-					126
10	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	8	1	237	3	N	-0-					126
*11	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	6	1	183	3	N	-0-					126

PORTER, R.A. WELL #: 1 A RRCID -> 084846 COMPL. DATE 10/31/1978 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5686 - 5694

06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	59	6	1	8	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2013 - PLUGGED 06-05-2013

ALLBRITTON, WELDON WELL #: 2 RRCID -> 085464 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5765 - 5771

06	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	11	1	277	3	N	6					34
						7	9									
07	341 N	276	-0-	-65 B	-0-	10	1	266	3	N	-0-					34
08	310 N	211	-0-	-99 B	-0-	7	1	200	3	N	4					38
						4	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	300 N	288	-0-	-12 B	-0-	10	1	277	3	N	1					39
						1	9									
10	279 N	222	-0-	-57 B	-0-	8	1	210	3	N	4					43
						4	9									
*11	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	7	1	210	3	N	2					46
						2	9									

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
LEVINE, SAM WELL #: 2 RRCID -> 088771 COMPL. DATE 09/22/1979 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	951	-0-	-69 B	-0-	35	1	913	3	N	3					20
							3	9									
07	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	39	1	1051	3	N	8					28
							9	9									
08	1054	N	1021	-0-	-33 B	-0-	34	1	987	3	N	-0-					28
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	811	-0-	-149 B	-0-	28	1	780	3	N	3					31
							3	9									
10	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	40	1	1082	3	N	-0-					31
11	990	N	787	-0-	-203 B	-0-	26	1	759	3	N	2					33
							2	9									

C.L.CADENHEAD WELL #: 2 RRCID -> 091548 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5777 - 5783

06	450	N	356	-0-	-94 B	-0-	13	1	340	3	N	3					64
							3	9									
07	465	N	418	-0-	-47 B	-0-	15	1	394	3	N	8					72
							9	9									
08	434	N	281	-0-	-153 B	-0-	10	1	271	3	N	-0-					72
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	277	-0-	-83 B	-0-	9	1	268	3	N	-0-					72
10	403	N	309	-0-	-94 B	-0-	11	1	298	3	N	-0-					72
*11	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	9	1	274	3	N	-0-					72

ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 097464 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5780 - 5784

06	1170	N	922	-0-	-248 B	-0-	34	1	888	3	N	-0-					46
07	1333	N	1168	-0-	-165 B	-0-	42	1	1122	3	N	4					50
							4	9									
08	1209	N	994	-0-	-215 B	-0-	32	1	912	3	N	-0-					50
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	38	1	1072	3	N	-0-					50
10	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	48	1	1294	3	N	-0-					50
*11	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	27	1	965	3	N	-0-					50

DONAHOE, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 097465 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5728 - 5733

06	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	13	1	345	3	N	31	171	1			32
							34	9									
07	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	6	1	171	3	N	2					34
							2	9									
08	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	6	1	183	3	N	-0-					34
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	189	-0-	-201 B	-0-	6	1	181	3	N	2					36
							2	9									
10	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	11	1	301	3	N	2					38
							2	9									
11	180	N	155	-0-	-25 B	-0-	5	1	141	3	N	8					46
							9	9									

LEGALLEY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 097466 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5741 - 5747

06	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	13	1	347	3	N	-0-					106
07	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	9	1	240	3	N	-0-					106
08	403	N	118	-0-	-285 B	-0-	4	1	114	3	N	-0-					106
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	335	-0-	-25 B	-0-	11	1	324	3	N	-0-					106
10	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	12	1	340	3	N	-0-					106
*11	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	8	1	232	3	N	-0-					106

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
ALLBRITTON, E.R. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198726 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5632 - 5638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	56	1	1467	3	N	-0-					183
07	1643 N	1406	-0-	-237 B	-0-	50	1	1356	3	N	-0-					183
08	1488 N	1216	-0-	-272 B	-0-	41	1	1175	3	N	-0-					183
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1530 N	1467	-0-	-63 B	-0-	51	1	1416	3	N	-0-					183
10	1395 N	1227	-0-	-168 B	-0-	44	1	1183	3	N	-0-					183
*11	1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	44	1	1253	3	N	-0-					183

HARCROW, T.E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217878 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5715 - 5724

06	210 N	101	-0-	-109 B	-0-	4	1	91	3	N	5					167
						6	9									
07	155 N	59	-0-	-96 B	-0-	2	1	57	3	N	-0-					167
08	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	5	1	141	3	N	-0-					167
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	5	1	137	3	N	-0-					167
10	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	6	1	153	3	N	-0-					167
11	150 N	105	-0-	-45 B	-0-	3	1	100	3	N	2	151	1			18
						2	9									

REED (HAYNESVILLE CONS.) 75509 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FOREST OIL CORPORATION 275740
RICHARDSON, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 095666 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10937 - 11036

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
WHITE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 159106 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11160 - 11350

06	1530 N	667	-0-	-863	-0-	667	2			N	-0-					92
07	1271 N	1231	-0-	-40	-0-	1231	2			N	-0-					92
08	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					92
09	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					92
*10	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1445	2	33	9	N	30					122
11	1620 N	1617	-0-	-3	-0-	1613	2	4	9	N	4					126

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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					45
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					45
08	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					45
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					45
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					45
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					45

REED (PETTIT) //CONT.// 75509 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 4U RRCID -> 186316 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 7764 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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

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

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10U RRCID -> 191523 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7760 - 7782

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED (RODESSA) 75509 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 219222 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6758 - 6768

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED (RODESSA) //CONT.// 75509 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200853 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 7319 - 7324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1830 #	1664	-0-	-166	-0-	1664	2		N	-0-			99
07	1860 #	1708	-0-	-152	-0-	1708	2		N	-0-			99
08	1736 #	1651	-0-	-85	-0-	1651	2		N	-0-			99
09	1680 #	1622	-0-	-58	-0-	1622	2		N	-0-			99
10	1736 #	1650	-0-	-86	-0-	1650	2		N	-0-			99
11	1650 #	1514	-0-	-136	-0-	1514	2		N	-0-			99

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 5 RRCID -> 216736 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7340 - 7344

06	717 R	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-			-0-
07	744 #	665	-0-	-79	-0-	665	2		N	-0-			-0-
08	775 #	605	-0-	-170	-0-	605	2		N	-0-			-0-
09	750 #	453	-0-	-297	-0-	453	2		N	-0-			-0-
10	775 #	315	-0-	-460	-0-	315	2		N	-0-			-0-
11	720 #	329	-0-	-391	-0-	329	2		N	-0-			-0-

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

06	1500 N	1042	-0-	-458	-0-	1042	2		N	-0-			37
07	1550 N	1035	-0-	-515	-0-	1035	2		N	-0-			37
08	1550 N	994	-0-	-556	-0-	994	2		N	-0-			37
09	1050 N	984	-0-	-66	-0-	984	2		N	-0-			37
10	1023 N	1005	-0-	-18	-0-	1005	2		N	-0-			37
11	960 N	851	-0-	-109	-0-	851	2		N	-0-			37

SNEED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148941 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8222 - 8528

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 157949 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8204 - 8492

06	3000 X	2977	-0-	-23	-0-	2977	2		N	-0-			21
07	3100 X	2423	-0-	-677	-0-	2423	2		N	-0-			21
08	3100 X	2957	-0-	-143	-0-	2957	2		N	-0-			21
09	3000 X	2820	-0-	-180	-0-	2820	2		N	-0-			21
10	3100 X	2293	-0-	-807	-0-	2293	2		N	-0-			21
11	2970 X	1094	-0-	-1876	-0-	1094	2		N	-0-			21

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT O/A WELL #: 3 RRCID -> 158196 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8243 - 8648

06	810 N	295	-0-	-515	-0-	295	2		N	-0-			-0-
07	1302 N	24	-0-	-1278	-0-	24	2		N	-0-			-0-
08	1147 N	40	-0-	-1107	-0-	40	2		N	-0-			-0-
09	300 N	20	-0-	-280	-0-	20	2		N	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
*11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159102 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8325 - 8588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					68
07	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					68
08	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			N	-0-					68
09	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-					68
10	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-					68
*11	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-					68

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3T RRCID -> 171186 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 9588 - 9678

06	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					69
07	2635 N	2578	-0-	-57	-0-	2578	2			N	-0-					69
08	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					69
09	3000 X	2522	-0-	-478	-0-	2522	2			N	-0-					69
10	3100 X	1254	-0-	-1846	-0-	1254	2			N	-0-					69
11	3000 X	1260	-0-	-1740	-0-	1260	2			N	-0-					69

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171610 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 8631 - 9000

06	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173380 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8209 - 8425

06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					20
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					20
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					20
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					20
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					20
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					20

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173814 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

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

SNEED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179340 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 8183 - 8200

06	210 N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					-0-
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD, C. N. WELL #: 3 RRCID -> 205617 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9306 - 8322

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GU #4 WELL #: 6 RRCID -> 209787 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11367 PERF. 8404 - 8408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIFORD, C. N. WELL #: 2 RRCID -> 223247 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8209 - 8331

06	8580 X	6847	-0-	-1733	-0-	6847	2			N	-0-					195
07	9423 X	9423	-0-	-0-	-0-	9415	2	8	9	N	7	159	1			43
08	9352 X	9352	-0-	-0-	-0-	9352	2			N	-0-					43
09	8865 X	8865	-0-	-0-	-0-	8865	2			N	-0-					43
10	9114 X	8623	-0-	-491	-0-	8602	2	21	9	N	19					62
*11	8968 X	8968	-0-	-0-	-0-	8858	2	110	9	N	100					162

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 02/12/1969 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8188 - 12145

06	270 N	156	-0-	-114	-0-	152	2	4	9	Y	4					19
07	217 N	157	-0-	-60	-0-	157	2			Y	-0-					19
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	110	2	10	9	Y	9	2	8			26
09	150 N	119	-0-	-31	-0-	116	2	3	9	Y	3					29
10	155 N	119	-0-	-36	-0-	117	2	2	9	Y	2	22	1			11
*11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	143	2	8	9	Y	7					18

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243043 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. N/A

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

REILLY SPRINGS (SMACKOVER) 75766 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WALLACE, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 136087 COMPL. DATE 09/09/1968 TOTAL DEPTH 13555 PERF.12898 - 12927

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

REILLY SPRINGS (SMACKOVER, LO.) 75766 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BEEZLEY WELL #: 1 RRCID -> 078190 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13186 - 13200

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REILLY SPRINGS (SMACKOVER, LO.) //CONT.// 75766 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STINSON, RAYFORD F. WELL #: 2 RRCID -> 162953 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12870 - 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
06	210	X	1	-0-	-209	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
10	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*11	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-

STINSON, RAYFORD F. WELL #: 3 RRCID -> 171056 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13295 - 13330

06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
07	992	N	846	-0-	-146	-0-	846	2			N	-0-					-0-
08	868	N	731	-0-	-137	-0-	731	2			N	-0-					-0-
09	930	N	414	-0-	-516	-0-	414	2			N	-0-					-0-
10	837	N	41	-0-	-796	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-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

06	2932		2932	-0-	-0-	-0-	2871	2	61	9	N	55					227
07	3447		3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-	186	1			41
08	3639		3639	-0-	-0-	-0-	3562	2	77	9	N	70					111
09	3494		3494	-0-	-0-	-0-	3417	2	77	9	N	70					181
*10	3294		3294	-0-	-0-	-0-	3230	2	64	9	N	58	190	1			49
11	2400		2203	-0-	-197	-0-	2159	2	44	9	N	40					89

RISCHERS STORE (DAVIS SAND) 76889 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
TEXAS ROYALTY CORP. 847991
DAVIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119014 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7247 - 7257

06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1583	2	34	9	Y	31					85
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1460	2	26	9	Y	24					109
08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1525	2	46	9	Y	42					151
09	1380	N	1097	-0-	-283	-0-	1073	2	24	9	Y	22					173
10	1426	N	811	-0-	-615	-0-	790	2	21	9	Y	19					192
11	1380	N	694	-0-	-686	-0-	676	2	18	9	Y	16					208

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RISCHERS STORE (MAYNARD SAND) 76889 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 105148 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2741	2741	-0-	-0-	-0-	102	1	2622	2	N	15	173	1			53
						17	9									
07	2527	2527	-0-	-0-	-0-	102	1	2403	2	N	20					73
						22	9									
08	2643	2643	-0-	-0-	-0-	172	1	2457	2	N	13					86
						14	9									
09	1937	1937	-0-	-0-	-0-	160	1	1771	2	N	5					91
						6	9									
10	2343	2343	-0-	-0-	-0-	199	1	2125	2	N	17					108
						19	9									
*11	1848	1848	-0-	-0-	-0-	185	1	1654	2	N	8					116
						9	9									

HANSON UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 119230 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7297 - 7454

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

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK) 76889 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TEXAS ROYALTY CORP. 847991
DAVIS HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 119013 COMPL. DATE 10/18/1985 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7300 - 7312

06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COLEMAN, E. G. WELL #: 2 RRCID -> 118808 COMPL. DATE 02/24/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7108 - 7159

06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 76889 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACOBS, A.W. WELL #: 7 RRCID -> 129035 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7366 - 7172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSON WELL #: 2 RRCID -> 138819 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7120 - 7458

06	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					189
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					189
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					189
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	1	150	1			40
						1	9									
10	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					40
11	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					40

RISCHERS STORE, W. (WOODBINE) 76895 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HANSON UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 119394 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3659 - 3662

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2013 - PLUGGED 06-20-2013

ROUND PRAIRIE (BOSSIER) 78553 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
PARKER, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 185515 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10308 - 10324

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUND PRAIRIE (CVL) 78553 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
SEALE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095187 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 12275 PERF.10814 - 10833

06	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	348	1	1249	2	N	-0-					27
07	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	577	1	1112	2	N	-0-					27
08	1953 N	1413	-0-	-540	-0-	316	1	1097	2	N	-0-					27
09	1590 N	1411	-0-	-179	-0-	356	1	1055	2	N	-0-					27
10	1674 N	1608	-0-	-66	-0-	335	1	1273	2	N	-0-					27
*11	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	473	1	1469	2	N	7					34
						8	9									

PARKER, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 098379 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10791 - 11049

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

ROUND PRAIRIE (CVL) //CONT.// 78553 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HULAN, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 098837 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 12702 PERF.10770 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	121	1	433	2	N	-0-					18
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	394	1	758	2	N	4					22
							4	9									
08	651	N	580	-0-	-71	-0-	128	1	443	2	N	8					30
							9	9									
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	150	1	444	2	N	10					40
							11	9									
10	1147	N	622	-0-	-525	-0-	128	1	486	2	N	7					47
							8	9									
11	570	N	558	-0-	-12	-0-	135	1	417	2	N	5					52
							6	9									

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) 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

06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	169	1	1343	2	N	14					77
							15	9									
07	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	288	1	2289	2	N	6					83
							7	9									
08	1705	N	1585	-0-	-120	-0-	176	1	1399	2	N	9					92
							10	9									
09	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	243	1	1929	2	N	3					95
							3	9									
10	2573	N	2389	-0-	-184	-0-	266	1	2117	2	N	5					100
							6	9									
*11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	172	1	1542	2	N	3					103
							3	9									

IRVINE, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 211217 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10484 - 10634

06	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1418	2	15	9	N	14					162
07	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1349	2	7	9	N	6					168
08	1984	X	1601	-0-	-383	-0-	1595	2	6	9	N	5					173
09	1920	X	1405	-0-	-515	-0-	1397	2	8	9	N	7					180
10	1984	X	1168	-0-	-816	-0-	1116	2	52	9	N	47					227
11	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					227

IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
HULAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219230 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10344 - 10548

06	3930	X	3756	-0-	-174	-0-	676	1	2894	2	N	169	180	1			126
							186	9									
07	4309	X	4148	-0-	-161	-0-	819	1	3143	2	N	169	181	1			114
							186	9									
08	4309	X	3481	-0-	-828	-0-	662	1	2655	2	N	149	185	1			78
							164	9									
09	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	792	1	3401	2	N	304	174	1			208
							334	9									
10	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	839	1	3230	2	N	167	188	1			187
							184	9									
11	4020	X	3063	-0-	-957	-0-	597	1	2341	2	N	114	182	1			119
							125	9									

WEED A WELL #: 2 RRCID -> 221485 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9722 - 9948

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
INMON, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 227284 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10465 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	669	1	2867	2	N	123	190	1			175
							135	9									
07	3472	X	2860	-0-	-612	-0-	567	1	2175	2	N	107					282
							118	9									
08	3472	X	2795	-0-	-677	-0-	540	1	2165	2	N	82	189	1			175
							90	9									
09	3360	X	3286	-0-	-74	-0-	595	1	2555	2	N	124	177	1			122
							136	9									
10	3472	X	2119	-0-	-1353	-0-	409	1	1575	2	N	123					245
							135	9									
11	3360	X	2563	-0-	-797	-0-	493	1	1931	2	N	126	190	1			181
							139	9									

RUSH CREEK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 229944 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10914

06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	53	1	228	2	N	42					204
							46	9									
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	52	1	202	2	N	34	183	1			55
							37	9									
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	147	1	592	2	N	47					102
							52	9									
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	23					125
10	279	N	87	-0-	-192	-0-	9	1	35	2	N	39					164
							43	9									
11	780	N	306	-0-	-474	-0-	57	1	224	2	N	23					187
							25	9									

HAMILTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231690 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11223 PERF.10589 - 11005

06	870	N	428	-0-	-442	-0-	78	1	333	2	N	15					251
							17	9									
07	496	N	346	-0-	-150	-0-	67	1	257	2	N	20	184	1			87
							22	9									
08	403	N	231	-0-	-172	-0-	38	1	151	2	N	38					125
							42	9									
09	420	N	205	-0-	-215	-0-	33	1	142	2	N	27					152
							30	9									
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	94	1	363	2	N	15					167
							17	9									
*11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	55	1	217	2	N	64	184	1			47
							70	9									

CHAPPELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232163 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10613 - 11017

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	2370	N	1121	-0-	-1249	-0-	1121	2			N	-0-					91
07	1488	N	1184	-0-	-304	-0-	1184	2			N	-0-					91
08	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	1191	2			N	-0-					91
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					91
10	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2052	2	57	9	N	52					143
*11	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	1961	2	65	9	N	59					202

ROUNDHOUSE (PETTIT) 78585 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
GRANTHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 197544 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 7303 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	122	1	731	2	N	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	114	1	684	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	684	-0-	-556	-0-	98	1	586	2	N	-0-					-0-
09	840	N	600	-0-	-240	-0-	86	1	514	2	N	-0-					-0-
10	806	N	386	-0-	-420	-0-	55	1	331	2	N	-0-					-0-
11	660	N	273	-0-	-387	-0-	47	1	226	2	N	-0-					-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

06	20070	#	-0-	-0-	-20070	-0-					Y	6					89
07	21948	#	-0-	-0-	-21948	-0-					Y	389	450	1			28
08	21948	#	8383	-0-	-13565	-0-	7471	3	912	9	Y	829	806	1			51
09	21240	#	3200	-0-	-18040	-0-	2317	3	883	9	Y	803	751	1			103
10	20584	#	8721	-0-	-11863	-0-	7844	3	877	9	Y	797	849	1			51
11	8100	#	8015	-0-	-85	-0-	7422	3	593	9	Y	539	528	1			62

SAND TRAP (JAMES LIME) 80541 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
HUNT OIL COMPANY 416330
STRINGFIELD, TOMMYE WELL #: 1 RRCID -> 123556 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10321 - 10327

06	29173	X	29173	-0-	-0-	-0-	1854	1	27165	3	N	140					255
							154	9									
07	29055	X	29055	-0-	-0-	-0-	1607	1	27197	3	N	228	178	1			305
							251	9									
08	26844	X	26844	-0-	-0-	-0-	1533	1	25228	3	N	75	179	1			201
							83	9									
09	25459	X	25459	-0-	-0-	-0-	1462	1	23894	3	N	94	178	1			117
							103	9									
10	30132	X	26370	-0-	-3762	-0-	1548	1	24464	3	N	325	180	1			262
							358	9									
11	29160	X	25387	-0-	-3773	-0-	1623	1	23630	3	N	122	180	1			204
							134	9									

ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 124987 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10464 - 10574

06	34560	X	20392	-0-	-14168	-0-	1299	1	19041	3	N	47					111
							52	9									
07	33759	X	30460	-0-	-3299	-0-	1696	1	28709	3	N	50					161
							55	9									
08	31561	X	31561	-0-	-0-	-0-	1799	1	29624	3	N	125					286
							138	9									
09	28719	X	28719	-0-	-0-	-0-	1655	1	27064	3	N	-0-					286
10	30473	X	29931	-0-	-542	-0-	1782	1	28149	3	N	-0-					286
11	30180	X	23550	-0-	-6630	-0-	1513	1	22037	3	N	-0-					286

SAVELL (BOSSIER SAND) 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196308 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 14471 PERF.13052 - 13625

06	7980	X	3938	-0-	-4042	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	5630	-0-	-2616	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4149	-0-	-1090	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	3881	-0-	-1189	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4193	-0-	-1046	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4620	-0-	-450	-0-	4620	2			N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
06	14340	X	1944	-0-	-12396	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
07	16508	X	16508	-0-	-0-	-0-	16508	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	3110	-0-	-8422	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
09	19647	X	19647	-0-	-0-	-0-	19647	2			N	-0-					-0-
10	14551	X	14551	-0-	-0-	-0-	14551	2			N	-0-					-0-
*11	11330	X	11330	-0-	-0-	-0-	11330	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 200195 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13155 - 13669

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202380 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14482 - 14743

06	65909	X	65909	-0-	-0-	-0-	65909	2			N	-0-					-0-
07	68231	X	61521	-0-	-6710	-0-	61521	2			N	-0-					-0-
08	66898	X	66424	-0-	-474	-0-	66424	2			N	-0-					-0-
09	64740	X	61795	-0-	-2945	-0-	61795	2			N	-0-					-0-
10	66898	X	65962	-0-	-936	-0-	65962	2			N	-0-					-0-
11	64740	X	62685	-0-	-2055	-0-	62685	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/BOTTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205117 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14874 - 14893

06	19020	X	18309	-0-	-711	-0-	243	1	18066	2	N	-0-					-0-
07	20845	X	20845	-0-	-0-	-0-	295	1	20550	2	N	-0-					-0-
08	20727	X	20727	-0-	-0-	-0-	309	1	20418	2	N	-0-					-0-
09	19380	X	19380	-0-	-0-	-0-	304	1	19076	2	N	-0-					-0-
10	20429	X	19257	-0-	-1172	-0-	288	1	18969	2	N	-0-					-0-
11	19770	X	18060	-0-	-1710	-0-	289	1	17771	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

06	142710	X	104250	-0-	-38460	-0-	2952	1	101298	2	N	-0-					-0-
07	136555	X	119404	-0-	-17151	-0-	3658	1	115746	2	N	-0-					-0-
08	132990	X	124223	-0-	-8767	-0-	3447	1	120776	2	N	-0-					-0-
09	125580	X	117671	-0-	-7909	-0-	2721	1	114950	2	N	-0-					-0-
10	125953	X	113394	-0-	-12559	-0-	3353	1	110041	2	N	-0-					-0-
11	120210	X	117540	-0-	-2670	-0-	3007	1	114533	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

06	13740	X	10071	-0-	-3669	-0-	285	1	9786	2	N	-0-					-0-
07	14074	X	9649	-0-	-4425	-0-	296	1	9353	2	N	-0-					-0-
08	11966	X	9390	-0-	-2576	-0-	261	1	9129	2	N	-0-					-0-
09	11580	X	8035	-0-	-3545	-0-	186	1	7849	2	N	-0-					-0-
10	11346	X	8180	-0-	-3166	-0-	242	1	7938	2	N	-0-					-0-
11	10080	X	8139	-0-	-1941	-0-	208	1	7931	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209257 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14624 - 14932

06	36210	X	31446	-0-	-4764	-0-	890	1	30556	2	N	-0-					-0-
07	37417	X	133	-0-	-37284	-0-	4	1	129	2	N	-0-					-0-
08	31310	X	15748	-0-	-15562	-0-	437	1	15311	2	N	-0-					-0-
09	47307	X	47307	-0-	-0-	-0-	1094	1	46213	2	N	-0-					-0-
10	37933	X	37933	-0-	-0-	-0-	1122	1	36811	2	N	-0-					-0-
*11	35574	X	35574	-0-	-0-	-0-	910	1	34664	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 209658 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	48360	X	27975	-0-	-20385	-0-	371	1	27604	2	N	-0-					-0-
07	49569	X	1144	-0-	-48425	-0-	16	1	1128	2	N	-0-					-0-
08	49414	X	4054	-0-	-45360	-0-	60	1	3994	2	N	-0-					-0-
09	47820	X	31875	-0-	-15945	-0-	500	1	31375	2	N	-0-					-0-
10	42546	X	42546	-0-	-0-	-0-	637	1	41909	2	N	-0-					-0-
*11	38008	X	38008	-0-	-0-	-0-	608	1	37400	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/READ WELL #: 1 RRCID -> 211859 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14620 - 15133

06	19380	X	18378	-0-	-1002	-0-	520	1	17858	2	N	-0-					-0-
07	20026	X	16961	-0-	-3065	-0-	520	1	16441	2	N	-0-					-0-
08	20398	X	15298	-0-	-5100	-0-	424	1	14874	2	N	-0-					-0-
09	19050	X	14788	-0-	-4262	-0-	342	1	14446	2	N	-0-					-0-
10	19003	X	3126	-0-	-15877	-0-	92	1	3034	2	N	-0-					-0-
11	18390	X	7796	-0-	-10594	-0-	199	1	7597	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

06	4560	X	4436	-0-	-124	-0-	59	1	4377	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	4555	-0-	-33	-0-	65	1	4490	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	4442	-0-	-270	-0-	66	1	4376	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	4485	-0-	-75	-0-	70	1	4415	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	3725	-0-	-987	-0-	56	1	3669	2	N	-0-					-0-
*11	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	72	1	4406	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

06	42510	X	39051	-0-	-3459	-0-	1106	1	37945	2	N	-0-					-0-
07	43989	X	40047	-0-	-3942	-0-	1227	1	38820	2	N	-0-					-0-
08	42005	X	38331	-0-	-3674	-0-	1064	1	37267	2	N	-0-					-0-
09	40410	X	36384	-0-	-4026	-0-	841	1	35543	2	N	-0-					-0-
10	40858	X	33646	-0-	-7212	-0-	995	1	32651	2	N	-0-					-0-
11	39060	X	32748	-0-	-6312	-0-	838	1	31910	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

06	13710	X	9164	-0-	-4546	-0-	259	1	8905	2	N	-0-					-0-
07	13857	X	9852	-0-	-4005	-0-	302	1	9550	2	N	-0-					-0-
08	13051	X	11586	-0-	-1465	-0-	321	1	11265	2	N	-0-					-0-
09	12630	X	11527	-0-	-1103	-0-	267	1	11260	2	N	-0-					-0-
10	13051	X	11593	-0-	-1458	-0-	343	1	11250	2	N	-0-					-0-
11	11220	X	10560	-0-	-660	-0-	270	1	10290	2	N	-0-					-0-

TBAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216087 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997

06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	38	1	1295	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216737 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13618 - 13650

06	6870	X	6783	-0-	-87	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					-0-
08	7812	X	783	-0-	-7029	-0-	783	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	22	-0-	-7538	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	120	-0-	-7692	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	423	-0-	-6357	-0-	423	2			N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 1 RRCID -> 216866 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	89640	X	81376	-0-	-8264	-0-	1081	1	80295	2	N	-0-					-0-
07	88815	X	82688	-0-	-6127	-0-	1172	1	81516	2	N	-0-					-0-
08	86242	X	78983	-0-	-7259	-0-	1176	1	77807	2	N	-0-					-0-
09	82920	X	71610	-0-	-11310	-0-	1123	1	70487	2	N	-0-					-0-
10	84103	X	79697	-0-	-4406	-0-	1193	1	78504	2	N	-0-					-0-
11	81390	X	74855	-0-	-6535	-0-	1197	1	73658	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217385 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14742 - 14772

06	48903	X	48903	-0-	-0-	-0-	649	1	48254	2	N	-0-					-0-
07	49693	X	43026	-0-	-6667	-0-	610	1	42416	2	N	-0-					-0-
08	49538	X	45814	-0-	-3724	-0-	682	1	45132	2	N	-0-					-0-
09	48900	X	39049	-0-	-9851	-0-	613	1	38436	2	N	-0-					-0-
10	50530	X	47612	-0-	-2918	-0-	713	1	46899	2	N	-0-					-0-
11	48900	X	41364	-0-	-7536	-0-	662	1	40702	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

06	71190	X	66539	-0-	-4651	-0-	884	1	65655	2	N	-0-					-0-
07	73563	X	64955	-0-	-8608	-0-	920	1	64035	2	N	-0-					-0-
08	72013	X	58008	-0-	-14005	-0-	864	1	57144	2	N	-0-					-0-
09	68550	X	63505	-0-	-5045	-0-	996	1	62509	2	N	-0-					-0-
10	68758	X	56087	-0-	-12671	-0-	840	1	55247	2	N	-0-					-0-
11	66540	X	57581	-0-	-8959	-0-	921	1	56660	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

06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	29	1	1009	2	N	-0-					-0-
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	26	1	828	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	711	-0-	-343	-0-	20	1	691	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	611	-0-	-439	-0-	14	1	597	2	N	-0-					-0-
10	868	N	277	-0-	-591	-0-	8	1	269	2	N	-0-					-0-
*11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	31	1	1170	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218154 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15155 PERF.14530 - 14849

06	103770	X	95761	-0-	-8009	-0-	2711	1	93050	2	N	-0-					-0-
07	103695	X	98128	-0-	-5567	-0-	3006	1	95122	2	N	-0-					-0-
08	100347	X	93357	-0-	-6990	-0-	2590	1	90767	2	N	-0-					-0-
09	97110	X	91391	-0-	-5719	-0-	2113	1	89278	2	N	-0-					-0-
10	98952	X	88984	-0-	-9968	-0-	2631	1	86353	2	N	-0-					-0-
11	95760	X	74716	-0-	-21044	-0-	1912	1	72804	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

06	21690	X	19968	-0-	-1722	-0-	265	1	19703	2	N	-0-					-0-
07	22413	X	18072	-0-	-4341	-0-	256	1	17816	2	N	-0-					-0-
08	23622	X	16133	-0-	-7489	-0-	240	1	15893	2	N	-0-					-0-
09	22860	X	11862	-0-	-10998	-0-	186	1	11676	2	N	-0-					-0-
10	22909	X	4524	-0-	-18385	-0-	68	1	4456	2	N	-0-					-0-
11	19980	X	19523	-0-	-457	-0-	312	1	19211	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222528 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14550 - 14867

06	116910	X	115119	-0-	-1791	-0-	1529	1	113590	2	N	-0-					-0-
07	120807	X	113385	-0-	-7422	-0-	1607	1	111778	2	N	-0-					-0-
08	120466	X	94437	-0-	-26029	-0-	1406	1	93031	2	N	-0-					-0-
09	116280	X	114593	-0-	-1687	-0-	1798	1	112795	2	N	-0-					-0-
10	118947	X	102599	-0-	-16348	-0-	1536	1	101063	2	N	-0-					-0-
11	115110	X	90612	-0-	-24498	-0-	1449	1	89163	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

T-BAR-X/BREWER G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224258 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13637 - 13713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	2010 X	1500	-0-	-510	-0-	20	1	1480	2	N	-0-					-0-
07	2077 X	1950	-0-	-127	-0-	28	1	1922	2	N	-0-					-0-
08	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	45	1	2996	2	N	-0-					-0-
09	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	76	1	4766	2	N	-0-					-0-
10	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	65	1	4298	2	N	-0-					-0-
*11	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	58	1	3560	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

06	18929 X	18929	-0-	-0-	-0-	251	1	18678	2	N	-0-					-0-
07	22149 X	22149	-0-	-0-	-0-	314	1	21835	2	N	-0-					-0-
08	16213 X	8116	-0-	-8097	-0-	121	1	7995	2	N	-0-					-0-
09	18930 X	8690	-0-	-10240	-0-	136	1	8554	2	N	-0-					-0-
10	22134 X	16490	-0-	-5644	-0-	247	1	16243	2	N	-0-					-0-
11	21420 X	9024	-0-	-12396	-0-	144	1	8880	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228117 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14657 - 15016

06	28380 X	22912	-0-	-5468	-0-	649	1	22263	2	N	-0-					-0-
07	29326 X	27768	-0-	-1558	-0-	851	1	26917	2	N	-0-					-0-
08	28613 X	23777	-0-	-4836	-0-	660	1	23117	2	N	-0-					-0-
09	27690 X	26740	-0-	-950	-0-	618	1	26122	2	N	-0-					-0-
10	27776 X	23829	-0-	-3947	-0-	705	1	23124	2	N	-0-					-0-
11	26880 X	22118	-0-	-4762	-0-	566	1	21552	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/BREWER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 228119 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13598 - 13773

06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	5810	-0-	2710	2710	5810	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	893	-0-	-2207	503	893	2			N	-0-					-0-
09	503 N	-0-	-0-	-503	-0-					N	-0-					-0-
10	837 X	7	-0-	-830	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	810 X	41	-0-	-769	-0-	41	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228523 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14716 - 14726

06	41550 X	41287	-0-	-263	-0-	548	1	40739	2	N	-0-					-0-
07	42935 X	41127	-0-	-1808	-0-	583	1	40544	2	N	-0-					-0-
08	44857 X	43241	-0-	-1616	-0-	644	1	42597	2	N	-0-					-0-
09	43110 X	40341	-0-	-2769	-0-	633	1	39708	2	N	-0-					-0-
10	44516 X	40786	-0-	-3730	-0-	611	1	40175	2	N	-0-					-0-
11	41850 X	38571	-0-	-3279	-0-	617	1	37954	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

06	17400 X	14021	-0-	-3379	-0-	186	1	13835	2	N	-0-					-0-
07	17980 X	14391	-0-	-3589	-0-	204	1	14187	2	N	-0-					-0-
08	16391 X	16391	-0-	-0-	-0-	244	1	16147	2	N	-0-					-0-
09	17635 X	17635	-0-	-0-	-0-	277	1	17358	2	N	-0-					-0-
10	18206 X	18206	-0-	-0-	-0-	273	1	17933	2	N	-0-					-0-
*11	16866 X	16866	-0-	-0-	-0-	270	1	16596	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229721 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13485 - 13753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17460 X	15824	-0-	-1636	-0-	210	1	15614	2	N	-0-					-0-
07	18321 X	10936	-0-	-7385	-0-	155	1	10781	2	N	-0-					-0-
08	17577 X	13959	-0-	-3618	-0-	208	1	13751	2	N	-0-					-0-
09	17010 X	14806	-0-	-2204	-0-	232	1	14574	2	N	-0-					-0-
10	16337 X	13828	-0-	-2509	-0-	207	1	13621	2	N	-0-					-0-
11	15810 X	12003	-0-	-3807	-0-	192	1	11811	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/READ WELL #: 2 RRCID -> 229870 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 15068

06	10860 X	8807	-0-	-2053	-0-	249	1	8558	2	N	-0-					-0-
07	10354 X	9802	-0-	-552	-0-	300	1	9502	2	N	-0-					-0-
08	10323 X	8994	-0-	-1329	-0-	250	1	8744	2	N	-0-					-0-
09	9810 X	2439	-0-	-7371	-0-	56	1	2383	2	N	-0-					-0-
10	9796 X	481	-0-	-9315	-0-	14	1	467	2	N	-0-					-0-
11	9480 X	-0-	-0-	-9480	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229871 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 14141 PERF.13386 - 13677

06	16532 X	16532	-0-	-0-	-0-	220	1	16312	2	N	-0-					-0-
07	17579 X	17579	-0-	-0-	-0-	249	1	17330	2	N	-0-					-0-
08	17162 X	17162	-0-	-0-	-0-	255	1	16907	2	N	-0-					-0-
09	15900 X	15771	-0-	-129	-0-	247	1	15524	2	N	-0-					-0-
10	16880 X	16880	-0-	-0-	-0-	253	1	16627	2	N	-0-					-0-
11	15900 X	13521	-0-	-2379	-0-	216	1	13305	2	N	-0-					-0-

BR/TURNER WELL #: 1 RRCID -> 229919 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473

06	61744 X	61744	-0-	-0-	-0-	820	1	60924	2	N	-0-					-0-
07	62434 X	56948	-0-	-5486	-0-	807	1	56141	2	N	-0-					-0-
08	63457 X	60189	-0-	-3268	-0-	896	1	59293	2	N	-0-					-0-
09	61740 X	56720	-0-	-5020	-0-	890	1	55830	2	N	-0-					-0-
10	63798 X	57294	-0-	-6504	-0-	858	1	56436	2	N	-0-					-0-
11	61740 X	55604	-0-	-6136	-0-	889	1	54715	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 229921 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900

06	10336 X	10336	-0-	-0-	-0-	776	1	9560	2	N	-0-					-0-
07	10943 X	10447	-0-	-496	-0-	817	1	9630	2	N	-0-					-0-
08	9982 X	9800	-0-	-182	-0-	787	1	9013	2	N	-0-					-0-
09	9660 X	6832	-0-	-2828	-0-	483	1	6349	2	N	-0-					-0-
10	9982 X	5158	-0-	-4824	-0-	326	1	4832	2	N	-0-					-0-
11	9660 X	2941	-0-	-6719	-0-	188	1	2753	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 229938 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844

06	5970 X	5015	-0-	-955	-0-	376	1	4639	2	N	-0-					-0-
07	6417 X	5060	-0-	-1357	-0-	396	1	4664	2	N	-0-					-0-
08	6417 X	3894	-0-	-2523	-0-	313	1	3581	2	N	-0-					-0-
09	6210 X	4729	-0-	-1481	-0-	334	1	4395	2	N	-0-					-0-
10	5859 X	5403	-0-	-456	-0-	341	1	5062	2	N	-0-					-0-
11	5010 X	3986	-0-	-1024	-0-	255	1	3731	2	N	-0-					-0-

BR/STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 230150 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371

06	5010 X	1034	-0-	-3976	-0-	14	1	1020	2	N	-0-					-0-
07	5177 X	3199	-0-	-1978	-0-	45	1	3154	2	N	-0-					-0-
08	5177 X	611	-0-	-4566	-0-	9	1	602	2	N	-0-					-0-
09	4950 X	3335	-0-	-1615	-0-	52	1	3283	2	N	-0-					-0-
10	5115 X	3510	-0-	-1605	-0-	53	1	3457	2	N	-0-					-0-
*11	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	111	1	6832	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 230160 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12312 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	29	-0-	-4321	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	12	-0-	-4824	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	4	-0-	-4615	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	19	-0-	-4451	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
10	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	279	1	4143	2	N	-0-					-0-
*11	507	X	507	-0-	-0-	-0-	32	1	475	2	N	-0-					-0-

BR\STEGALL WELL #: 2 RRCID -> 230441 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12948 - 13275

06	4260	X	2826	-0-	-1434	-0-	38	1	2788	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	2421	-0-	-1981	-0-	34	1	2387	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	1257	-0-	-2091	-0-	19	1	1238	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	718	-0-	-2102	-0-	11	1	707	2	N	-0-					-0-
10	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	54	1	3527	2	N	-0-					-0-
*11	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	53	1	3258	2	N	-0-					-0-

BR\STEGALL WELL #: 3 RRCID -> 231230 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13381 - 13535

06	21660	X	14490	-0-	-7170	-0-	192	1	14298	2	N	-0-					-0-
07	20212	X	18356	-0-	-1856	-0-	260	1	18096	2	N	-0-					-0-
08	20181	X	18900	-0-	-1281	-0-	281	1	18619	2	N	-0-					-0-
09	16311	X	16311	-0-	-0-	-0-	256	1	16055	2	N	-0-					-0-
10	18352	X	14921	-0-	-3431	-0-	223	1	14698	2	N	-0-					-0-
11	18300	X	7270	-0-	-11030	-0-	116	1	7154	2	N	-0-					-0-

BR/SPILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231556 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952

06	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
07	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-
09	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					N	-0-					-0-
10	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	3250	-0-	-1910	-0-	3250	2			N	-0-					-0-

BR/WALTS WELL #: 3 RRCID -> 232018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13230 - 13239

06	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	120	1	8887	2	N	-0-					-0-
07	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	101	1	7039	2	N	-0-					-0-
08	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	132	1	8710	2	N	-0-					-0-
09	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	137	1	8601	2	N	-0-					-0-
10	11202	X	11202	-0-	-0-	-0-	168	1	11034	2	N	-0-					-0-
*11	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	145	1	8923	2	N	-0-					-0-

BR\WALTS WELL #: 2 RRCID -> 232021 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13053 - 13469

06	9900	X	5514	-0-	-4386	-0-	73	1	5441	2	N	-0-					-0-
07	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	149	1	10370	2	N	-0-					-0-
08	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	139	1	9215	2	N	-0-					-0-
09	8700	X	7844	-0-	-856	-0-	123	1	7721	2	N	-0-					-0-
10	8990	X	7249	-0-	-1741	-0-	109	1	7140	2	N	-0-					-0-
11	8700	X	7685	-0-	-1015	-0-	123	1	7562	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 232217 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 15020 PERF.14420 - 14833

06	131070	X	120500	-0-	-10570	-0-	1600	1	118900	2	N	-0-					-0-
07	135439	X	119813	-0-	-15626	-0-	1698	1	118115	2	N	-0-					-0-
08	129363	X	110771	-0-	-18592	-0-	1649	1	109122	2	N	-0-					-0-
09	125190	X	106680	-0-	-18510	-0-	1674	1	105006	2	N	-0-					-0-
10	127999	X	104170	-0-	-23829	-0-	1560	1	102610	2	N	-0-					-0-
11	120510	X	103805	-0-	-16705	-0-	1660	1	102145	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BR/MARGERUM WELL #: 1 RRCID -> 232218 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14970 X	10761	-0-	-4209	-0-	305	1	10456	2	N	-0-					-0-
07	15469 X	10208	-0-	-5261	-0-	313	1	9895	2	N	-0-					-0-
08	13742 X	13742	-0-	-0-	-0-	381	1	13361	2	N	-0-					-0-
09	8700 X	8283	-0-	-417	-0-	192	1	8091	2	N	-0-					-0-
10	19788 X	19788	-0-	-0-	-0-	585	1	19203	2	N	-0-					-0-
*11	12268 X	12268	-0-	-0-	-0-	314	1	11954	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 2 RRCID -> 232219 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14172 - 14867

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BR/FELDMAN WELL #: 1 RRCID -> 232462 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 17315 PERF.13074 - 14728

06	6540 X	4735	-0-	-1805	-0-	355	1	4380	2	N	-0-					-0-
07	6727 X	5504	-0-	-1223	-0-	430	1	5074	2	N	-0-					-0-
08	6479 X	5992	-0-	-487	-0-	481	1	5511	2	N	-0-					-0-
09	6270 X	4085	-0-	-2185	-0-	289	1	3796	2	N	-0-					-0-
10	6479 X	4808	-0-	-1671	-0-	304	1	4504	2	N	-0-					-0-
11	5790 X	1045	-0-	-4745	-0-	67	1	978	2	N	-0-					-0-

BR/WOHLEB WELL #: 1 RRCID -> 232471 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.12500 - 14548

06	3000 N	3076	-0-	76	76	231	1	2845	2	N	-0-					-0-
07	2689 N	2613	-0-	-76	-0-	204	1	2409	2	N	-0-					-0-
08	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	163	1	1867	2	N	-0-					-0-
09	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	102	1	1345	2	N	-0-					-0-
10	1116 X	1103	-0-	-13	-0-	70	1	1033	2	N	-0-					-0-
11	1080 X	650	-0-	-430	-0-	42	1	608	2	N	-0-					-0-

BR/WALTS WELL #: 1 RRCID -> 232474 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13260 - 13633

06	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	17	1	1245	2	N	-0-					-0-
07	562 X	562	-0-	-0-	-0-	8	1	554	2	N	-0-					-0-
08	T. A.	1312	-0-	1312	1312	20	1	1292	2	N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1312					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1312					N	-0-					-0-
*11	1312 X	-0-	-0-	-1312	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/SMITHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 233236 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14032 - 14042

06	810 N	756	-0-	-54	-0-	10	1	746	2	N	-0-					-0-
07	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	33	1	2316	2	N	-0-					-0-
08	3100 N	3368	-0-	268	268	50	1	3318	2	N	-0-					-0-
09	2922 N	2654	-0-	-268	-0-	42	1	2612	2	N	-0-					-0-
10	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	38	1	2507	2	N	-0-					-0-
*11	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	34	1	2117	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233460 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13955 - 14788

06	14340 X	4201	-0-	-10139	-0-	119	1	4082	2	N	-0-					-0-
07	14291 X	108	-0-	-14183	-0-	3	1	105	2	N	-0-					-0-
08	14260 X	-0-	-0-	-14260	-0-					N	-0-					-0-
09	5580 X	56	-0-	-5524	-0-	1	1	55	2	N	-0-					-0-
10	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-
11	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 233590 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14470 PERF.12367 - 14272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19410 X	10501	-0-	-8909	-0-	788	1	9713	2	N	-0-					-0-
07	20057 X	10525	-0-	-9532	-0-	823	1	9702	2	N	-0-					-0-
08	15314 X	7532	-0-	-7782	-0-	605	1	6927	2	N	-0-					-0-
09	14820 X	9872	-0-	-4948	-0-	698	1	9174	2	N	-0-					-0-
10	14074 X	10971	-0-	-3103	-0-	693	1	10278	2	N	-0-					-0-
11	10500 X	5301	-0-	-5199	-0-	339	1	4962	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

06	12900 X	10927	-0-	-1973	-0-	309	1	10618	2	N	-0-					-0-
07	12431 X	9842	-0-	-2589	-0-	302	1	9540	2	N	-0-					-0-
08	11997 X	9325	-0-	-2672	-0-	259	1	9066	2	N	-0-					-0-
09	11520 X	9690	-0-	-1830	-0-	224	1	9466	2	N	-0-					-0-
10	11718 X	11063	-0-	-655	-0-	327	1	10736	2	N	-0-					-0-
11	10920 X	10367	-0-	-553	-0-	265	1	10102	2	N	-0-					-0-

BR/DOOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233595 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 15391 PERF.14379 - 15006

06	16676 X	16676	-0-	-0-	-0-	472	1	16204	2	N	-0-					-0-
07	8370 X	6709	-0-	-1661	-0-	206	1	6503	2	N	-0-					-0-
08	19096 X	114	-0-	-18982	-0-	3	1	111	2	N	-0-					-0-
09	17760 X	500	-0-	-17260	-0-	12	1	488	2	N	-0-					-0-
10	18352 X	24	-0-	-18328	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
11	16680 X	53	-0-	-16627	-0-	1	1	52	2	N	-0-					-0-

BR/BOYD WELL #: 1 RRCID -> 234563 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244

06	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	34	1	1174	2	N	-0-					-0-
07	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	42	1	1330	2	N	-0-					-0-
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	22	1	785	2	N	-0-					-0-
09	1200 N	706	-0-	-494	-0-	16	1	690	2	N	-0-					-0-
10	1364 N	1237	-0-	-127	-0-	37	1	1200	2	N	-0-					-0-
11	780 N	748	-0-	-32	-0-	19	1	729	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 235623 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117

06	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	421	1	5189	2	N	-0-					-0-
07	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	411	1	4843	2	N	-0-					-0-
08	5425 X	5289	-0-	-136	-0-	425	1	4864	2	N	-0-					-0-
09	5250 X	4910	-0-	-340	-0-	347	1	4563	2	N	-0-					-0-
10	5425 X	3837	-0-	-1588	-0-	242	1	3595	2	N	-0-					-0-
11	5250 X	1762	-0-	-3488	-0-	113	1	1649	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 235950 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378

06	8370 X	6740	-0-	-1630	-0-	506	1	6234	2	N	-0-					-0-
07	8918 X	8918	-0-	-0-	-0-	697	1	8221	2	N	-0-					-0-
08	9063 X	9063	-0-	-0-	-0-	728	1	8335	2	N	-0-					-0-
09	10332 X	10332	-0-	-0-	-0-	730	1	9602	2	N	-0-					-0-
10	8928 X	7824	-0-	-1104	-0-	494	1	7330	2	N	-0-					-0-
11	8760 X	5353	-0-	-3407	-0-	343	1	5010	2	N	-0-					-0-

BR/WHATLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235952 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672

06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	25	1	843	2	N	-0-					-0-
07	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	40	1	1279	2	N	-0-					-0-
08	3100 N	3429	-0-	329	329	95	1	3334	2	N	-0-					-0-
09	2649 N	2320	-0-	-329	-0-	54	1	2266	2	N	-0-					-0-
10	1333 N	227	-0-	-1106	-0-	7	1	220	2	N	-0-					-0-
11	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238301 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13410 - 13544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BR/BECKTOLD WELL #: 1 RRCID -> 238305 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 16732 PERF.15173 - 16191

06	18570 X	16340	-0-	-2230	-0-	463	1	15877	2	N	-0-					-0-
07	18228 X	16736	-0-	-1492	-0-	513	1	16223	2	N	-0-					-0-
08	16864 X	16534	-0-	-330	-0-	459	1	16075	2	N	-0-					-0-
09	16320 X	15700	-0-	-620	-0-	363	1	15337	2	N	-0-					-0-
10	16864 X	15822	-0-	-1042	-0-	468	1	15354	2	N	-0-					-0-
11	16320 X	14836	-0-	-1484	-0-	380	1	14456	2	N	-0-					-0-

BR/GASSEN WELL #: 1 RRCID -> 238722 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684

06	10260 X	1958	-0-	-8302	-0-	147	1	1811	2	N	-0-					-0-
07	10602 X	74	-0-	-10528	-0-	6	1	68	2	N	-0-					-0-
08	8587 X	4416	-0-	-4171	-0-	355	1	4061	2	N	-0-					-0-
09	9098 X	9098	-0-	-0-	-0-	643	1	8455	2	N	-0-					-0-
10	8184 X	7556	-0-	-628	-0-	477	1	7079	2	N	-0-					-0-
11	4260 X	4217	-0-	-43	-0-	270	1	3947	2	N	-0-					-0-

BR PETTY WELL #: 1 RRCID -> 241377 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051

06	27780 X	24788	-0-	-2992	-0-	329	1	24459	2	N	-0-					-0-
07	28241 X	25358	-0-	-2883	-0-	359	1	24999	2	N	-0-					-0-
08	26040 X	24836	-0-	-1204	-0-	370	1	24466	2	N	-0-					-0-
09	25200 X	22589	-0-	-2611	-0-	354	1	22235	2	N	-0-					-0-
10	26040 X	23828	-0-	-2212	-0-	357	1	23471	2	N	-0-					-0-
11	24780 X	8441	-0-	-16339	-0-	135	1	8306	2	N	-0-					-0-

BR BAYLOR COLLEGE OF MEDICINE WELL #: 1 RRCID -> 241385 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15850 - 15860

06	3720 X	66	-0-	-3654	-0-	2	1	64	2	N	-0-					-0-
07	3844 X	84	-0-	-3760	-0-	3	1	81	2	N	-0-					-0-
08	5766 X	77	-0-	-5689	-0-	2	1	75	2	N	-0-					-0-
09	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
10	1457 X	107	-0-	-1350	-0-	3	1	104	2	N	-0-					-0-
11	90 X	34	-0-	-56	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-

TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 241415 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353

06	3810 X	3106	-0-	-704	-0-	41	1	3065	2	N	-0-					-0-
07	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	59	1	4089	2	N	-0-					-0-
08	5177 X	3519	-0-	-1658	-0-	52	1	3467	2	N	-0-					-0-
09	3120 X	1729	-0-	-1391	-0-	27	1	1702	2	N	-0-					-0-
10	4154 X	823	-0-	-3331	-0-	12	1	811	2	N	-0-					-0-
11	4020 X	1011	-0-	-3009	-0-	16	1	995	2	N	-0-					-0-

BR/MARGERUM WELL #: 2 RRCID -> 241445 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084

06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
08	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	870 X	176	-0-	-694	-0-	4	1	172	2	N	-0-					-0-
10	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BR/BECKTOLD WELL #: 2 RRCID -> 242946 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15222 - 16240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7830 X	7482	-0-	-348	-0-	212	1	7270	2	N	-0-					-0-
07	8091 X	7077	-0-	-1014	-0-	217	1	6860	2	N	-0-					-0-
08	7440 X	7183	-0-	-257	-0-	199	1	6984	2	N	-0-					-0-
09	7200 X	6979	-0-	-221	-0-	161	1	6818	2	N	-0-					-0-
10	7440 X	7020	-0-	-420	-0-	208	1	6812	2	N	-0-					-0-
11	7200 X	6654	-0-	-546	-0-	170	1	6484	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 243017 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12776 - 14547

06	2280 N	1861	-0-	-419	-0-	140	1	1721	2	N	-0-					-0-
07	2511 N	2255	-0-	-256	-0-	176	1	2079	2	N	-0-					-0-
08	2139 N	1862	-0-	-277	-0-	150	1	1712	2	N	-0-					-0-
09	1860 N	1721	-0-	-139	-0-	122	1	1599	2	N	-0-					-0-
10	2263 N	1418	-0-	-845	-0-	90	1	1328	2	N	-0-					-0-
11	1800 N	1661	-0-	-139	-0-	106	1	1555	2	N	-0-					-0-

BR 2-14 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 243019 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14754 - 15289

06	37140 X	17264	-0-	-19876	-0-	489	1	16775	2	N	-0-					-0-
07	41416 X	25149	-0-	-16267	-0-	770	1	24379	2	N	-0-					-0-
08	35712 X	5660	-0-	-30052	-0-	157	1	5503	2	N	-0-					-0-
09	42242 X	42242	-0-	-0-	-0-	977	1	41265	2	N	-0-					-0-
10	44340 X	44340	-0-	-0-	-0-	1311	1	43029	2	N	-0-					-0-
*11	36192 X	36192	-0-	-0-	-0-	926	1	35266	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244884 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 14904 PERF.14349 - 14613

06	98040 X	73127	-0-	-24913	-0-	971	1	72156	2	N	-0-					-0-
07	101308 X	64216	-0-	-37092	-0-	910	1	63306	2	N	-0-					-0-
08	83080 X	63658	-0-	-19422	-0-	948	1	62710	2	N	-0-					-0-
09	80782 X	80782	-0-	-0-	-0-	1267	1	79515	2	N	-0-					-0-
10	83474 X	83474	-0-	-0-	-0-	1250	1	82224	2	N	-0-					-0-
*11	76870 X	76870	-0-	-0-	-0-	1229	1	75641	2	N	-0-					-0-

BR/MARGERUM WELL #: 3 RRCID -> 246787 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.15292 - 16191

06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	10	1	440	2	N	-0-					-0-
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	13	1	435	2	N	-0-					-0-
*11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	11	1	420	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246814 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14102 - 14855

06	55470 X	49641	-0-	-5829	-0-	659	1	48982	2	N	-0-					-0-
07	56606 X	52188	-0-	-4418	-0-	739	1	51449	2	N	-0-					-0-
08	52607 X	51315	-0-	-1292	-0-	764	1	50551	2	N	-0-					-0-
09	50910 X	48490	-0-	-2420	-0-	761	1	47729	2	N	-0-					-0-
10	52607 X	51430	-0-	-1177	-0-	770	1	50660	2	N	-0-					-0-
11	50490 X	48002	-0-	-2488	-0-	768	1	47234	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SHAW WELL #: 1 RRCID -> 247628 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13485 - 13745

06	6870 X	1220	-0-	-5650	-0-	35	1	1185	2	N	-0-					-0-
07	7099 X	670	-0-	-6429	-0-	21	1	649	2	N	-0-					-0-
08	6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	184	1	6462	2	N	-0-					-0-
09	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	52	1	2179	2	N	-0-					-0-
10	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	86	1	2826	2	N	-0-					-0-
11	6420 X	487	-0-	-5933	-0-	12	1	475	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

T-BAR-X/BREWER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249769 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13568 - 13682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	11945	X	11945	-0-	-0-	-0-	11945	2			N	-0-			-0-
07	8835	X	8428	-0-	-407	-0-	8428	2			N	-0-			-0-
08	8835	X	5085	-0-	-3750	-0-	5085	2			N	-0-			-0-
09	11940	X	4434	-0-	-7506	-0-	4434	2			N	-0-			-0-
10	12338	X	4735	-0-	-7603	-0-	4735	2			N	-0-			-0-
11	11940	X	1293	-0-	-10647	-0-	1293	2			N	-0-			-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249792 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14009 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	16590	X	13687	-0-	-2903	-0-	388	1	13299	2	N	-0-			-0-
07	16461	X	11206	-0-	-5255	-0-	343	1	10863	2	N	-0-			-0-
08	15624	X	14122	-0-	-1502	-0-	392	1	13730	2	N	-0-			-0-
09	15000	X	9893	-0-	-5107	-0-	229	1	9664	2	N	-0-			-0-
10	15159	X	12279	-0-	-2880	-0-	363	1	11916	2	N	-0-			-0-
*11	16746	X	16746	-0-	-0-	-0-	428	1	16318	2	N	-0-			-0-

BR/STEGALL WELL #: 8 RRCID -> 250551 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 15893 PERF.14585 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	17700	X	13902	-0-	-3798	-0-	185	1	13717	2	N	-0-			-0-
07	16647	X	14636	-0-	-2011	-0-	207	1	14429	2	N	-0-			-0-
08	15841	X	12377	-0-	-3464	-0-	184	1	12193	2	N	-0-			-0-
09	15090	X	10299	-0-	-4791	-0-	162	1	10137	2	N	-0-			-0-
10	15593	X	4172	-0-	-11421	-0-	62	1	4110	2	N	-0-			-0-
11	14160	X	1923	-0-	-12237	-0-	31	1	1892	2	N	-0-			-0-

BR/STEGALL WELL #: 5 RRCID -> 251904 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15978 PERF.14810 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	38406	X	38406	-0-	-0-	-0-	510	1	37896	2	N	-0-			-0-
07	38282	X	38282	-0-	-0-	-0-	542	1	37740	2	N	-0-			-0-
08	39649	X	35523	-0-	-4126	-0-	529	1	34994	2	N	-0-			-0-
09	38370	X	33201	-0-	-5169	-0-	521	1	32680	2	N	-0-			-0-
10	39649	X	34682	-0-	-4967	-0-	519	1	34163	2	N	-0-			-0-
11	38370	X	33879	-0-	-4491	-0-	542	1	33337	2	N	-0-			-0-

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
06	32790	X	30691	-0-	-2099	-0-	869	1	29822	2	N	-0-			-0-
07	33883	X	29863	-0-	-4020	-0-	915	1	28948	2	N	-0-			-0-
08	32209	X	23667	-0-	-8542	-0-	657	1	23010	2	N	-0-			-0-
09	35241	X	35241	-0-	-0-	-0-	815	1	34426	2	N	-0-			-0-
10	32209	X	24199	-0-	-8010	-0-	715	1	23484	2	N	-0-			-0-
*11	31264	X	31264	-0-	-0-	-0-	800	1	30464	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252840 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 14849 PERF.14368 - 14929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86430	X	65498	-0-	-20932	-0-	870	1	64628	2	N	-0-			-0-
07	81220	X	56409	-0-	-24811	-0-	799	1	55610	2	N	-0-			-0-
08	73222	X	64499	-0-	-8723	-0-	960	1	63539	2	N	-0-			-0-
09	70860	X	50131	-0-	-20729	-0-	786	1	49345	2	N	-0-			-0-
10	73222	X	56303	-0-	-16919	-0-	843	1	55460	2	N	-0-			-0-
11	65490	X	51188	-0-	-14302	-0-	819	1	50369	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
SPENCE WELL #: 1 RRCID -> 234058 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15074 - 15094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3300 X	3038	-0-	-262	-0-	3037	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3286 X	3042	-0-	-244	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
08	3255 X	2983	-0-	-272	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
09	3090 X	2853	-0-	-237	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
10	3193 X	2944	-0-	-249	-0-	2942	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3030 X	2761	-0-	-269	-0-	2760	2	1	9	N	1	1	8			-0-

ARMSTRONG, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 245139 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 15879 PERF.14935 - 14954

06	21450 X	3111	-0-	-18339	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
07	22219 X	22219	-0-	-0-	-0-	22219	2			N	-0-					-0-
08	41490 X	41490	-0-	-0-	-0-	41490	2			N	-0-					-0-
09	38747 X	38747	-0-	-0-	-0-	38747	2			N	-0-					-0-
10	35393 X	35393	-0-	-0-	-0-	35393	2			N	-0-					-0-
*11	26180 X	26180	-0-	-0-	-0-	26180	2			N	-0-					-0-

MCCORMICK WELL #: 1 RRCID -> 265338 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 16525 PERF.13162 - 13358

06	0 W	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
MORGAN, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 221026 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 16315 PERF.14646 - 15746

06	31710 X	29262	-0-	-2448	-0-	29262	2			N	-0-					-0-
07	31372 X	29235	-0-	-2137	-0-	29235	2			N	-0-					-0-
08	30577 X	30577	-0-	-0-	-0-	30577	2			N	-0-					-0-
09	29070 X	28612	-0-	-458	-0-	28611	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	30039 X	29175	-0-	-864	-0-	29175	2			N	-0-					-0-
11	29070 X	28282	-0-	-788	-0-	28282	2			N	-0-					-0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 223608 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14230 - 15028

06	10500 X	9716	-0-	-784	-0-	9716	2			N	-0-					-0-
07	11023 X	11023	-0-	-0-	-0-	11023	2			N	-0-					-0-
08	11023 X	11023	-0-	-0-	-0-	11023	2			N	-0-					-0-
09	10421 X	10421	-0-	-0-	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
10	10408 X	10408	-0-	-0-	-0-	10408	2			N	-0-					-0-
*11	10237 X	10237	-0-	-0-	-0-	10237	2			N	-0-					-0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 3 RRCID -> 253369 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13930 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCURLOCK (COTTON VALLEY LIME) 81842 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SCURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 161762 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 14732 PERF.14329 - 14635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220 #	2020	-0-	-200	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
07	2263 #	2043	-0-	-220	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
08	2201 #	2034	-0-	-167	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
09	2100 #	1920	-0-	-180	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
10	2108 #	2005	-0-	-103	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
11	2010 #	1878	-0-	-132	-0-	1878	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

06	3990 X	3126	-0-	-864	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
07	3968 X	1877	-0-	-2091	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
08	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
09	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
10	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
11	3750 X	3462	-0-	-288	-0-	3462	2			N	-0-					-0-

SOHO (BOSSIER SAND) 84492 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
COLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189805 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15332 - 15423

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94748					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94748					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	94748					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	94748					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	94748					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94748					N	NO RPT					-0-

STEELE CREEK (COTTON VALLEY) 85809 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 184660 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5982 - 6073

06	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	520	1	1331	2	N	6	6	8			140
						7	9									
07	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	475	1	1162	2	N	1	1	8			140
						1	9									
08	1333 N	814	-0-	-519	-0-	319	1	495	2	N	-0-					140
09	1290 N	27	-0-	-1263	-0-	14	1	12	2	N	1	1	8			140
						1	9									
10	1333 N	706	-0-	-627	-0-	124	1	581	2	N	1	1	8			140
						1	9									
*11	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	316	1	1311	2	N	-0-					140

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 185687 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9160 - 9170

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2013 - PLUGGED 05-28-2013

STEELE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 85809 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 785940
JACKSON UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 188478 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8920 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	227	-0-	-73	-0-	64	1	163	2	N	-0-					83
07	248	N	224	-0-	-24	-0-	65	1	159	2	N	-0-					83
08	248	N	183	-0-	-65	-0-	72	1	111	2	N	-0-					83
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	125	1	108	2	N	-0-					83
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	37	1	171	2	N	-0-					83
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	33	1	137	2	N	-0-					83

JACKSON UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 234319 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8888 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	255	-0-	-435	-0-	72	1	183	2	N	-0-					129
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	272	1	666	2	N	-0-					129
08	372	N	209	-0-	-163	-0-	82	1	127	2	N	-0-					129
09	270	N	246	-0-	-24	-0-	132	1	114	2	N	-0-					129
10	930	N	165	-0-	-765	-0-	29	1	136	2	N	-0-					129
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	39	1	160	2	N	-0-					129

JACKSON UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 244651 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8752 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	3378	1	8644	2	N	10	10	8			39
							11	9									
07	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	3245	1	7931	2	N	8	8	8			39
							9	9									
08	11315	X	8935	-0-	-2380	-0-	3501	1	5428	2	N	5	5	8			39
							6	9									
09	10950	X	7075	-0-	-3875	-0-	3802	1	3273	2	N	-0-					39
10	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	2012	1	9400	2	N	12	12	8			39
							13	9									
11	10950	X	9068	-0-	-1882	-0-	1763	1	7304	2	N	1	1	8			39
							1	9									

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
THORNTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202998 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10140 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	999	-0-	-501	-0-	160	1	835	2	N	4					98
							4	9									
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	99	1	554	2	N	6					104
							7	9									
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	117	1	729	2	N	23	15	1			112
							25	9									
09	990	N	632	-0-	-358	-0-	99	1	527	2	N	5					117
							6	9									
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	101	1	575	2	N	5	19	1			103
							6	9									
11	840	N	779	-0-	-61	-0-	120	1	651	2	N	7					110
							8	9									

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
06	450	N	371	-0-	-79	-0-	59	1	308	2	N	4					77
							4	9									
07	403	N	380	-0-	-23	-0-	57	1	316	2	N	6					83
							7	9									
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	61	1	376	2	N	23	15	1			91
							25	9									
09	360	N	309	-0-	-51	-0-	48	1	255	2	N	5					96
							6	9									
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	55	1	315	2	N	5	19	1			82
							6	9									
11	450	N	220	-0-	-230	-0-	33	1	179	2	N	7					89
							8	9									

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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
06	1170	N	1117	-0-	-53	-0-	179	1	934	2	N	4					91
							4	9									
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	235	1	1316	2	N	6					97
							7	9									
08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	318	1	1977	2	N	23	15	1			105
							25	9									
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	206	1	1090	2	N	4					109
							4	9									
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	209	1	1191	2	N	4	19	1			94
							4	9									
*11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	201	1	1091	2	N	7					101
							8	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
06	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	530	1	2765	2	N	119	188	1			178
							131	9									
07	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	448	1	2505	2	N	76					254
							84	9									
08	2821	X	1548	-0-	-1273	-0-	208	1	1290	2	N	45	15	1			284
							50	9									
09	2730	X	1275	-0-	-1455	-0-	195	1	1036	2	N	40					324
							44	9									
10	2821	X	1337	-0-	-1484	-0-	192	1	1095	2	N	45	190	1			179
							50	9									
11	2730	X	1871	-0-	-859	-0-	282	1	1526	2	N	57					236
							63	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
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	228	1	1186	2	N	-0-					71
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	243	1	1358	2	N	-0-					71
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	216	1	1344	2	N	1	1	1			71
							1	9									
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	191	1	1011	2	N	-0-					71
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	192	1	1092	2	N	-0-	1	1			70
*11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	156	1	843	2	N	-0-					70

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
06	2940	X	2811	-0-	-129	-0-	452	1	2358	2	N	1	180	1	1	8	45
							1	9									
07	3038	X	2400	-0-	-638	-0-	364	1	2036	2	N	-0-					45
08	3038	X	1328	-0-	-1710	-0-	184	1	1143	2	N	1	1	1			45
							1	9									
09	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	568	1	3009	2	N	-0-					45
10	3038	X	2907	-0-	-131	-0-	434	1	2473	2	N	-0-					45
11	2820	X	2756	-0-	-64	-0-	429	1	2327	2	N	-0-					45

HIBBARD ENERGY, LP 383757
WOLENS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 072593 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11660 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					3
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					3
08	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-					3
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					3
10	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	2			N	-0-					3
*11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					3

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226499 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12145 PERF.10618 - 12031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			Y	-0-					160
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			Y	-0-					160
08	2015	N	1267	-0-	-748	-0-	1267	3			Y	-0-					160
09	1950	N	1359	-0-	-591	-0-	1359	3			Y	-0-					160
10	1085	N	864	-0-	-221	-0-	864	3			Y	-0-					160
*11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			Y	-0-					160

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10608 - 11728

06	16178	X	16178	-0-	-0-	-0-	16178	3			Y	-0-					180
07	15664	X	15664	-0-	-0-	-0-	15664	3			Y	-0-					180
08	18600	X	11426	-0-	-7174	-0-	11426	3			Y	-0-					180
09	18000	X	9655	-0-	-8345	-0-	9655	3			Y	-0-					180
10	18600	X	3743	-0-	-14857	-0-	3743	3			Y	-0-					180
11	16170	X	7089	-0-	-9081	-0-	7089	3			Y	-0-					180

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12015 PERF.10251 - 11740

06	4230	X	2478	-0-	-1752	-0-	2478	3			Y	-0-					-0-
07	4371	X	1524	-0-	-2847	-0-	1524	3			Y	-0-					-0-
08	3627	X	3542	-0-	-85	-0-	3542	3			Y	-0-					-0-
09	2580	X	1772	-0-	-808	-0-	1772	3			Y	-0-					-0-
10	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			Y	-0-					-0-
11	3420	X	2200	-0-	-1220	-0-	2200	3			Y	-0-					-0-

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.11039 - 11910

06	3360	X	2817	-0-	-543	-0-	2817	3			Y	-0-					45
07	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			Y	-0-					45
08	3534	X	2745	-0-	-789	-0-	2745	3			Y	-0-					45
09	3420	X	2704	-0-	-716	-0-	2704	3			Y	-0-					45
10	3534	X	3048	-0-	-486	-0-	3048	3			Y	-0-					45
11	3210	X	2439	-0-	-771	-0-	2439	3			Y	-0-					45

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10188 - 11695

06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			Y	-0-					163
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					163
08	713	N	611	-0-	-102	-0-	611	3			Y	-0-					163
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			Y	-0-					163
10	589	N	204	-0-	-385	-0-	204	3			Y	-0-					163
*11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			Y	-0-					163

PATARA ANDOVER I LLC 643257
PYRAMID LAND WELL #: 7 RRCID -> 266327 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10480 - 10481

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1063					N	-0-					-0-
07	T. A.		225	-0-	225	1288	18	1	207	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1288					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1288					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1288					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1288					N	-0-					-0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
BEST WELL #: 2 RRCID -> 266329 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10222 - 10316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	11	-0-	11	367	1	1	10	2	N	-0-					-0-
07	T. A.	16	-0-	16	383	1	1	15	2	N	-0-					-0-
08	0 W	12	-0-	12	395	1	1	11	2	N	-0-					-0-
09	0 W	22	-0-	22	417	2	1	20	2	N	-0-					-0-
10	0 W	13	-0-	13	430	1	1	12	2	N	-0-					-0-
11	0 W	6	-0-	6	436	6	2			N	-0-					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 10575

06	T. A.	3040	-0-	3040	6934	227	1	2809	2	N	4					74
						4	9									
07	T. A.	2458	-0-	2458	9392	197	1	2253	2	N	7	16	1	7	8	58
						8	9									
08	11048 X	1656	-0-	-9392	-0-	144	1	1509	2	N	3	3	8			58
						3	9									
09	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	152	1	1734	2	N	3	3	8			58
						3	9									
10	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	106	1	1088	2	N	4	4	8			58
						4	9									
11	3030 X	830	-0-	-2200	-0-	74	1	756	2	N	-0-					58

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
CAMERON -A- WELL #: 1 RRCID -> 095965 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11097 - 11292

06	1020 N	893	-0-	-127	-0-	893	2			N	-0-					22
07	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					22
08	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					22
09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					22
10	1178 N	1101	-0-	-77	-0-	1101	2			N	-0-					22
*11	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					22

UTLEY WELL #: 1 RRCID -> 168204 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 12116 PERF. 9328 - 9715

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 069164 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11709 - 11716

06	3000 N	1381	-0-	-1619	607	30	1	1338	2	Y	12	23	1			10
						13	9									
07	2364 N	1757	-0-	-607	-0-	1746	2	11	9	Y	10					20
08	1643 X	1172	-0-	-471	-0-	34	1	1124	2	Y	13	24	1			9
						14	9									
09	1590 X	1341	-0-	-249	-0-	38	1	1289	2	Y	13	8	1			14
						14	9									
10	1643 X	1216	-0-	-427	-0-	28	1	1181	2	Y	6	10	1			10
						7	9									
11	1590 X	1103	-0-	-487	-0-	25	1	1070	2	Y	7	10	1			8
						8	9									

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 079859 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11582 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	134	1	6054	2	Y	53	43	1			45
							58	9									
07	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7213	2	47	9	Y	43					88
08	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	117	1	3917	2	Y	46	99	1			35
							51	9									
09	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	86	1	2916	2	Y	30	32	1			33
							33	9									
10	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	114	1	4828	2	Y	26	23	1			36
							29	9									
*11	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	115	1	4845	2	Y	32	33	1			35
							35	9									

STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10570 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	35	1	1574	2	Y	14	10	1			12
							15	9									
07	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2482	2	17	9	Y	15					27
08	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	65	1	2172	2	Y	26	34	1			19
							29	9									
09	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	68	1	2304	2	Y	24	17	1			26
							26	9									
10	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	60	1	2542	2	Y	13	18	1			21
							14	9									
*11	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	50	1	2110	2	Y	14	20	1			15
							15	9									

WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10698 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	1741	-0-	-59	-0-	37	1	1687	2	Y	15	12	1			13
							17	9									
07	3100	N	3760	-0-	660	660	3736	2	24	9	Y	22					35
08	3100	N	4548	-0-	1448	2108	131	1	4361	2	Y	51	49	1			37
							56	9									
09	3000	N	4941	-0-	1941	4049	140	1	4748	2	Y	48	34	1			51
							53	9									
10	7386	X	3337	-0-	-4049	-0-	77	1	3241	2	Y	17	35	1			33
							19	9									
*11	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	67	1	2842	2	Y	19	31	1			21
							21	9									

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
06	810	N	806	-0-	-4	-0-	806	2			N	-0-					34
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					34
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					34
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					34
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					34
*11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					34

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	57	1	2603	2	Y	23	17	1			20
							25	9									
07	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3663	2	23	9	Y	21					41
08	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	86	1	2876	2	Y	34	50	1			25
							37	9									
09	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	91	1	3072	2	Y	31	23	1			33
							34	9									
10	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	89	1	3766	2	Y	20	23	1			30
							22	9									
11	3360	X	2879	-0-	-481	-0-	66	1	2792	2	Y	19	29	1			21
							21	9									

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	40	1	1827	2	Y	16	13	1			14
							18	9									
07	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2776	2	18	9	Y	16					30
08	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	65	1	2180	2	Y	26	37	1			19
							29	9									
09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	52	1	1743	2	Y	18	17	1			20
							20	9									
10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	43	1	1804	2	Y	9	14	1			15
							10	9									
*11	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	42	1	1772	2	Y	12	14	1			13
							13	9									

WHATLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 235976 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10730 - 11800

06	8550	X	7217	-0-	-1333	-0-	154	1	6996	2	Y	61	60	1			51
							67	9									
07	8835	X	916	-0-	-7919	-0-	910	2	6	9	Y	5					56
08	9951	X	7234	-0-	-2717	-0-	208	1	6936	2	Y	82	78	1			60
							90	9									
09	9630	X	7859	-0-	-1771	-0-	223	1	7551	2	Y	77	55	1			82
							85	9									
10	9951	X	1657	-0-	-8294	-0-	38	1	1610	2	Y	8	57	1			33
							9	9									
*11	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	218	1	9211	2	Y	62	31	1			64
							68	9									

XTO ENERGY INC. 945936
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229936 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10719 - 11654

06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					240
07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					240
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					240
09	1740	N	1417	-0-	-323	-0-	1416	2	1	9	N	1	181	1			60
10	1860	N	1543	-0-	-317	-0-	1543	2			N	-0-					60
11	1530	N	1369	-0-	-161	-0-	1369	2			N	-0-					60

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
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	5910 X	2332	-0-	-3578	-0-	163	1	2169	2	N	-0-					-0-
07	6107 X	2944	-0-	-3163	-0-	104	1	2840	2	N	-0-					-0-
08	6107 X	2437	-0-	-3670	-0-	106	1	2081	2	N	227					227
						250	9									
09	5910 X	1620	-0-	-4290	-0-	126	1	1494	2	N	-0-	178	1			49
10	6107 X	1706	-0-	-4401	-0-	108	1	1598	2	N	-0-					49
11	5910 X	1359	-0-	-4551	-0-	65	1	1294	2	N	-0-					49

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					63
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					63

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

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

STEWARDS MILL, E. (RODESSA -A-) 86067 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
WHITAKER WELL #: 2 RRCID -> 185538 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 4296 - 4714

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
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
06	5070	X	4780	-0-	-290	-0-	435	1	4341	2	N	4					57
							4	9									
07	5239	X	4742	-0-	-497	-0-	465	1	4276	2	N	1					58
							1	9									
08	5239	X	4838	-0-	-401	-0-	465	1	4371	2	N	2					60
							2	9									
09	4830	X	4435	-0-	-395	-0-	450	1	3983	2	N	2					62
							2	9									
10	4929	X	4022	-0-	-907	-0-	428	1	3593	2	N	1					63
							1	9									
11	4770	X	3970	-0-	-800	-0-	450	1	3520	2	N	-0-					63

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 1 RRCID -> 151355 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11770 - 11920

06	480	X	319	-0-	-161	-0-	51	1	267	2	N	1					82
							1	9									
07	465	X	267	-0-	-198	-0-	40	1	225	2	N	2					84
							2	9									
08	403	X	351	-0-	-52	-0-	47	1	294	2	N	9	6	1			87
							10	9									
09	330	X	178	-0-	-152	-0-	28	1	148	2	N	2					89
							2	9									
10	341	X	260	-0-	-81	-0-	38	1	220	2	N	2	8	1			83
							2	9									
11	330	X	307	-0-	-23	-0-	48	1	257	2	N	2					85
							2	9									

THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 167227 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11630 - 11636

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

THORNTON, SARAH WELL #: 2 T RRCID -> 172914 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11688 - 11853

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

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 189012 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11784 - 11912

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

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190800 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11806 - 11866

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202288 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11554 - 11739

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
BRAGG TRUST WELL #: 1 RRCID -> 163733 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11714 - 11722

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

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
EPPES, C. A. ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 116845 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11605 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2284	-0-	-626	-0-	2284	2			Y	-0-					37
07	3007	X	2449	-0-	-558	-0-	2449	2			Y	-0-					37
08	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2777	2	34	9	Y	31					68
09	2700	X	2652	-0-	-48	-0-	2628	2	24	9	Y	22					90
*10	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2713	2	44	9	Y	40	1	8			129
11	2730	X	2355	-0-	-375	-0-	2355	2			Y	-0-					129

PATARA ANDOVER I LLC 643257
ARCO FEE WELL #: 4 T RRCID -> 167176 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	222	1	2872	2	N	11	17	1			108
							12	9									
07	3720	X	3444	-0-	-276	-0-	251	1	3191	2	N	2					110
							2	9									
08	3720	X	2674	-0-	-1046	-0-	200	1	2474	2	N	-0-					110
09	3600	X	2500	-0-	-1100	-0-	182	1	2305	2	N	12					122
							13	9									
10	3596	X	1776	-0-	-1820	-0-	133	1	1637	2	N	5					127
							6	9									
11	3330	X	2379	-0-	-951	-0-	173	1	2197	2	N	8					135
							9	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 168193 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11661 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1230	X	1135	-0-	-95	-0-	81	1	1050	2	N	4	7	1			59
							4	9									
07	1271	X	1262	-0-	-9	-0-	92	1	1169	2	N	1					60
							1	9									
08	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	94	1	1164	2	N	-0-					60
09	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	86	1	1090	2	N	1					61
							1	9									
10	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	100	1	1222	2	N	1					62
							1	9									
*11	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	100	1	1263	2	N	3					65
							3	9									

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
06	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	203	1	2622	2	N	10	16	1			32
							11	9									
07	3069	X	3028	-0-	-41	-0-	221	1	2805	2	N	2					34
							2	9									
08	3069	X	2304	-0-	-765	-0-	172	1	2130	2	N	2					36
							2	9									
09	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	220	1	2785	2	N	8					44
							9	9									
10	3038	X	2733	-0-	-305	-0-	205	1	2519	2	N	8					52
							9	9									
*11	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	216	1	2745	2	N	10					62
							11	9									

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
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
06	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	219	1	2833	2	N	12	15	1			27
							13	9									
07	2883	X	2819	-0-	-64	-0-	205	1	2604	2	N	9					36
							10	9									
08	2883	X	2631	-0-	-252	-0-	196	1	2424	2	N	10					46
							11	9									
09	3060	X	2654	-0-	-406	-0-	193	1	2436	2	N	23					69
							25	9									
10	3162	X	2695	-0-	-467	-0-	201	1	2463	2	N	28	55	1			42
							31	9									
11	3060	X	2668	-0-	-392	-0-	194	1	2462	2	N	11					53
							12	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
06	3030	X	2777	-0-	-253	-0-	199	1	2567	2	N	10	16	1			21
							11	9									
07	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	221	1	2812	2	N	11					32
							12	9									
08	2914	X	2874	-0-	-40	-0-	214	1	2651	2	N	8					40
							9	9									
09	2790	X	2486	-0-	-304	-0-	181	1	2295	2	N	9					49
							10	9									
10	3038	X	2843	-0-	-195	-0-	213	1	2610	2	N	18	1	8			66
							20	9									
*11	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	216	1	2745	2	N	9					75
							10	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
06	1740	X	1569	-0-	-171	-0-	112	1	1448	2	N	8	10	1			49
							9	9									
07	2170	X	1569	-0-	-601	-0-	114	1	1451	2	N	4					53
							4	9									
08	2170	X	1759	-0-	-411	-0-	131	1	1626	2	N	2	2	8			53
							2	9									
09	2100	X	1513	-0-	-587	-0-	110	1	1391	2	N	11					64
							12	9									
10	1674	X	1598	-0-	-76	-0-	119	1	1464	2	N	14					78
							15	9									
11	1710	X	1625	-0-	-85	-0-	118	1	1500	2	N	6					84
							7	9									

URESTE WELL #: 2 RRCID -> 173209 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	331	1	4276	2	N	18	23	1			131
							20	9									
07	3782	X	2401	-0-	-1381	-0-	175	1	2225	2	N	1					132
							1	9									
08	4526	X	4036	-0-	-490	-0-	300	1	3724	2	N	11					143
							12	9									
09	4620	X	3936	-0-	-684	-0-	286	1	3618	2	N	29					172
							32	9									
10	4774	X	3931	-0-	-843	-0-	295	1	3617	2	N	17					189
							19	9									
11	4620	X	4215	-0-	-405	-0-	307	1	3898	2	N	9					198
							10	9									

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 262414 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 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
06	1170	X	1169	-0-	-1	-0-	84	1	1084	2	N	1					70
							1	9									
07	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	90	1	1144	2	N	6	1	8			75
							7	9									
08	1209	X	1124	-0-	-85	-0-	83	1	1033	2	N	7					82
							8	9									
09	1170	X	1104	-0-	-66	-0-	81	1	1021	2	N	2					84
							2	9									
10	1240	X	1123	-0-	-117	-0-	84	1	1027	2	N	11	1	8			94
							12	9									
11	1200	X	986	-0-	-214	-0-	72	1	908	2	N	5					99
							6	9									

STEWARDS MILL, NE. (PETTIT) 86069 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC 643257
BEST WELL #: 2 RRCID -> 268074 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7350 - 7416

06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA) 86069 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
WATSON TRUST G.U. WELL #: 2 RRCID -> 172940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7719 - 7727

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATSON TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219279 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 7240 - 7746

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATARA ANDOVER I LLC 643257
MARSTERS WELL #: 3 RRCID -> 162155 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7108 - 7138

06	1590	N	1465	-0-	-125	-0-	224	1	1087	2	N	140	186	1			120
							154	9									
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	248	1	1195	2	N	127	186	1			61
							140	9									
08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	240	1	1112	2	N	92					153
							101	9									
09	1470	N	1442	-0-	-28	-0-	240	1	1031	2	N	155	180	1			128
							171	9									
10	1581	N	1575	-0-	-6	-0-	248	1	1189	2	N	125	174	1	1	8	78
							138	9									
*11	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	240	1	1434	2	N	107					185
							118	9									

STUCKY (COTTON VALLEY LIME) 86804 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
UPR/T-BAR-X KING COBRA WELL #: 1 RRCID -> 167450 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 18038 PERF.16512 - 16996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	10420	10420	-0-	-0-	-0-	10420	2			N	-0-			-0-
07	10176	10176	-0-	-0-	-0-	10176	2			N	-0-			-0-
08	9617	9617	-0-	-0-	-0-	9617	2			N	-0-			-0-
09	9205	9205	-0-	-0-	-0-	9205	2			N	-0-			-0-
10	9451	9451	-0-	-0-	-0-	9451	2			N	-0-			-0-
*11	6398	6398	-0-	-0-	-0-	6398	2			N	-0-			-0-

TALL CITY (COTTON VALLEY LIME) 88217 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172868 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 16163 PERF.15400 - 16100

06	3750 X	3554	-0-	-196	-0-	3554	3			N	-0-			-0-
07	3875 X	3499	-0-	-376	-0-	3499	3			N	-0-			-0-
08	3875 X	3088	-0-	-787	-0-	3088	3			N	-0-			-0-
09	3690 X	2779	-0-	-911	-0-	2779	3			N	-0-			-0-
10	3813 X	3259	-0-	-554	-0-	3259	3			N	-0-			-0-
11	3540 X	2732	-0-	-808	-0-	2732	3			N	-0-			-0-

FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176088 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 16513 PERF.15720 - 16350

06	39510 X	3540	-0-	-35970	-0-	3540	2			N	-0-			-0-
07	40827 X	3448	-0-	-37379	-0-	3448	2			N	-0-			-0-
08	28675 X	3560	-0-	-25115	-0-	3560	2			N	-0-			-0-
09	19410 X	12055	-0-	-7355	-0-	12055	2			N	-0-			-0-
10	25414 X	25414	-0-	-0-	-0-	25414	2			N	-0-			-0-
*11	23119 X	23119	-0-	-0-	-0-	23119	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
EUBANKS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158593 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12169 - 12229

06	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	29	1	2865	2	Y	-0-			2
07	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	28	1	2806	2	Y	-0-			2
08	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	29	1	2856	2	Y	-0-			2
09	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	27	1	2735	2	Y	-0-			2
10	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	26	1	2621	2	Y	-0-			2
*11	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	24	1	2432	2	Y	-0-			2

MOORE, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 160425 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11912 - 12184

06	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	26	1	2581	2	Y	-0-			22
07	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	27	1	2650	2	Y	-0-			22
08	2821 N	1842	-0-	-979	-0-	18	1	1824	2	Y	-0-			22
09	3000 N	3616	-0-	616	616	36	1	3580	2	Y	-0-			22
10	3100 N	2913	-0-	-187	429	29	1	2884	2	Y	-0-			22
*11	3000 N	2629	-0-	-371	58	26	1	2603	2	Y	-0-			22

ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 160441 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12110

06	4680 X	4661	-0-	-19	-0-	46	1	4615	2	Y	-0-			69
07	4836 X	4799	-0-	-37	-0-	48	1	4751	2	Y	-0-			69
08	4805 X	4786	-0-	-19	-0-	47	1	4739	2	Y	-0-			69
09	4650 X	4609	-0-	-41	-0-	46	1	4563	2	Y	-0-			69
10	4805 X	4695	-0-	-110	-0-	46	1	4649	2	Y	-0-			69
11	4650 X	4517	-0-	-133	-0-	45	1	4472	2	Y	-0-			69

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOORE, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 161968 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12200

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

FERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 163225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.11254 - 11796

06	150 N	58	-0-	-92	-0-	1	1	57	2	Y	-0-			18
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	2	1	193	2	Y	-0-			18
08	124 N	33	-0-	-91	-0-	33	2			Y	-0-			18
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	3	1	314	2	Y	-0-			18
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	2	1	212	2	Y	-0-			18
*11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	4	1	420	2	Y	-0-			18

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 163776 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12256

06	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	29	1	2873	2	Y	-0-			64
07	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	26	1	2635	2	Y	-0-			64
08	7907 X	7907	-0-	-0-	-0-	78	1	7829	2	Y	-0-			64
09	8412 X	8412	-0-	-0-	-0-	83	1	8329	2	Y	-0-			64
10	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	75	1	7487	2	Y	-0-			64
*11	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	53	1	5290	2	Y	-0-			63

LEDBETTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 163922 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10700 - 11953

06	420 N	272	-0-	-148	-0-	3	1	269	2	Y	-0-			7
07	310 N	112	-0-	-198	-0-	1	1	111	2	Y	-0-			7
08	651 N	277	-0-	-374	-0-	3	1	274	2	Y	-0-			7
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	4	1	366	2	Y	-0-			7
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	5	1	496	2	Y	-0-			7
*11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	5	1	502	2	Y	-0-			7

CLARY WELL #: 1 RRCID -> 164201 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12174 - 12262

06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	8	1	787	2	Y	-0-			66
07	764 N	764	-0-	-0-	-0-	8	1	756	2	Y	-0-			66
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	5	1	499	2	Y	-0-			66
09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	6	1	615	2	Y	-0-			66
10	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	15	1	1474	2	Y	-0-			66
*11	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	14	1	1373	2	Y	-0-			66

HARTLEY WELL #: 1 RRCID -> 164476 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12380 - 12498

06	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	24	1	2414	2	Y	-0-			16
07	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	25	1	2466	2	Y	-0-			16
08	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	25	1	2453	2	Y	-0-			16
09	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	24	1	2365	2	Y	-0-			16
10	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	24	1	2433	2	Y	-0-			16
11	2370 N	2347	-0-	-23	-0-	23	1	2324	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 164525 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	3	1	336	2	Y	-0-			104
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	3	1	348	2	Y	-0-			104
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	3	1	339	2	Y	-0-			104
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	3	1	311	2	Y	-0-			104
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	3	1	343	2	Y	-0-			104
*11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	3	1	328	2	Y	71			138
							78	9							

MOORE, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 165124 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12106 - 12168

06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	15	1	1452	2	Y	-0-			74
07	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	14	1	1439	2	Y	-0-			74
08	1550	N	1051	-0-	-499	-0-	10	1	1041	2	Y	-0-			74
09	1470	N	1133	-0-	-337	-0-	11	1	1122	2	Y	-0-			74
10	1457	N	1217	-0-	-240	-0-	12	1	1205	2	Y	-0-			74
*11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	12	1	1232	2	Y	-0-			74

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 166132 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 12768 PERF.12721 - 12755

06	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	21	1	2141	2	Y	-0-			39
07	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	25	1	2497	2	Y	-0-			39
08	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	33	1	3302	2	Y	-0-			39
09	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	29	1	2899	2	Y	-0-			39
10	2511	X	1995	-0-	-516	-0-	20	1	1975	2	Y	-0-			39
11	2850	X	2666	-0-	-184	-0-	26	1	2640	2	Y	-0-			39

ENGLISH WELL #: 2 RRCID -> 166630 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10250 - 12298

06	3150	X	2523	-0-	-627	-0-	25	1	2498	2	Y	-0-			17
07	2976	X	2496	-0-	-480	-0-	25	1	2471	2	Y	-0-			17
08	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	24	1	2410	2	Y	-0-			17
09	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	24	1	2363	2	Y	-0-			17
10	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	26	1	2600	2	Y	-0-			17
*11	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	25	1	2457	2	Y	113			17
							124	9							

MOORE, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 169766 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12557 - 14650

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-

MOORE, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 169929 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12184 - 12292

06	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	37	1	3729	2	Y	-0-			38
07	3875	X	3295	-0-	-580	-0-	33	1	3262	2	Y	-0-			38
08	3782	X	3717	-0-	-65	-0-	37	1	3680	2	Y	-0-			38
09	3660	X	3215	-0-	-445	-0-	32	1	3183	2	Y	-0-			38
10	3782	X	3561	-0-	-221	-0-	35	1	3526	2	Y	-0-			38
11	3660	X	3607	-0-	-53	-0-	36	1	3571	2	Y	-0-			38

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
06	5670	X	5542	-0-	-128	-0-	55	1	5487	2	Y	-0-			10
07	5859	X	5510	-0-	-349	-0-	55	1	5455	2	Y	-0-			10
08	5735	X	5609	-0-	-126	-0-	56	1	5553	2	Y	-0-			10
09	5550	X	5177	-0-	-373	-0-	51	1	5126	2	Y	-0-			10
10	5735	X	5616	-0-	-119	-0-	56	1	5560	2	Y	-0-			10
11	5550	X	5350	-0-	-200	-0-	53	1	5297	2	Y	-0-			10

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
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	14	1	1378	2	Y	-0-			23
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	15	1	1490	2	Y	-0-			23
08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	15	1	1541	2	Y	-0-			23
09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	15	1	1474	2	Y	-0-			23
10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	15	1	1473	2	Y	-0-			23
*11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	14	1	1424	2	Y	-0-			23

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
06	4740	X	3713	-0-	-1027	-0-	37	1	3676	2	Y	-0-			13
07	4898	X	4786	-0-	-112	-0-	47	1	4739	2	Y	-0-			13
08	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	58	1	5787	2	Y	-0-			13
09	3330	X	2755	-0-	-575	-0-	27	1	2728	2	Y	-0-			13
10	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	39	1	3903	2	Y	-0-			13
*11	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	34	1	3447	2	Y	-0-			13

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
06	3330	X	2368	-0-	-962	-0-	23	1	2345	2	Y	-0-			15
07	3286	X	2437	-0-	-849	-0-	24	1	2413	2	Y	-0-			15
08	2945	X	2476	-0-	-469	-0-	25	1	2451	2	Y	-0-			15
09	2430	X	2300	-0-	-130	-0-	23	1	2277	2	Y	-0-			15
10	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	24	1	2443	2	Y	-0-			15
11	2400	X	2042	-0-	-358	-0-	20	1	2008	2	Y	13			15
							14	9							

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
06	5400	X	5244	-0-	-156	-0-	52	1	5192	2	Y	-0-			17
07	5580	X	5491	-0-	-89	-0-	54	1	5437	2	Y	-0-			17
08	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	54	1	5448	2	Y	-0-			17
09	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	50	1	4968	2	Y	-0-			17
10	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	53	1	5272	2	Y	-0-			17
11	4920	X	4818	-0-	-102	-0-	48	1	4770	2	Y	-0-			17

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
06	390	N	338	-0-	-52	-0-	3	1	335	2	Y	-0-			17
07	744	N	199	-0-	-545	-0-	2	1	197	2	Y	-0-			17
08	403	N	19	-0-	-384	-0-	19	2			Y	-0-			17
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	7	1	705	2	Y	-0-			17
10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	12	1	1159	2	Y	-0-			17
*11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	10	1	953	2	Y	-0-			17

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
06	7170	X	4794	-0-	-2376	-0-	47	1	4747	2	Y	-0-			44
07	7347	X	3918	-0-	-3429	-0-	39	1	3879	2	Y	-0-			44
08	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	70	1	6981	2	Y	-0-			44
09	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	74	1	7374	2	Y	-0-			44
10	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	72	1	7222	2	Y	-0-			44
*11	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	65	1	6533	2	Y	22			44
							24	9							

WHITE, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171121 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12507 - 12710

06	5190	X	4656	-0-	-534	-0-	46	1	4610	2	Y	-0-			8
07	5363	X	4869	-0-	-494	-0-	48	1	4821	2	Y	-0-			8
08	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	49	1	4923	2	Y	-0-			8
09	4770	X	4671	-0-	-99	-0-	46	1	4625	2	Y	-0-			8
10	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	49	1	4892	2	Y	-0-			8
11	4770	X	4652	-0-	-118	-0-	46	1	4606	2	Y	-0-			8

EUBANKS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171346 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11992 - 12270

06	2280	X	2140	-0-	-140	-0-	21	1	2119	2	Y	-0-			65
07	2356	X	2143	-0-	-213	-0-	21	1	2122	2	Y	-0-			65
08	2697	N	2242	-0-	-455	-0-	22	1	2220	2	Y	-0-			65
09	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	23	1	2280	2	Y	-0-			65
10	2139	N	2059	-0-	-80	-0-	20	1	2039	2	Y	-0-			65
11	2160	N	2043	-0-	-117	-0-	20	1	2023	2	Y	-0-			65

MOORE, ALMA WELL #: 4 RRCID -> 171348 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12101 - 12416

06	2970	X	2426	-0-	-544	-0-	24	1	2402	2	Y	-0-			-0-
07	3069	X	2614	-0-	-455	-0-	26	1	2588	2	Y	-0-			-0-
08	3069	X	1713	-0-	-1356	-0-	17	1	1696	2	Y	-0-			-0-
09	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	40	1	4037	2	Y	-0-			-0-
10	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	35	1	3549	2	Y	-0-			-0-
*11	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	28	1	2838	2	Y	-0-			-0-

CLARY WELL #: 3 RRCID -> 171350 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12324 - 12600

06	2130	N	2053	-0-	-77	-0-	20	1	2033	2	Y	-0-			115
07	2170	N	1894	-0-	-276	-0-	19	1	1875	2	Y	-0-			115
08	2015	N	1711	-0-	-304	-0-	17	1	1694	2	Y	-0-			115
09	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	22	1	2211	2	Y	-0-			115
10	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	23	1	2304	2	Y	-0-			115
*11	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	17	1	1740	2	Y	-0-			115

CLARY WELL #: 2 RRCID -> 171422 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12235 - 12513

06	1380	N	1321	-0-	-59	-0-	13	1	1308	2	Y	-0-			27
07	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	13	1	1328	2	Y	-0-			27
08	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	14	1	1374	2	Y	-0-			27
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	13	1	1317	2	Y	-0-			27
10	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	12	1	1240	2	Y	-0-			27
11	1350	N	36	-0-	-1314	-0-	36	2			Y	-0-			27

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 171424 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12586 - 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
06	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	35	1	3498	2	Y	-0-					137
07	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	35	1	3543	2	Y	-0-					137
08	3689	X	3405	-0-	-284	-0-	34	1	3371	2	Y	-0-					137
09	3570	X	3489	-0-	-81	-0-	35	1	3454	2	Y	-0-					137
10	3689	X	3358	-0-	-331	-0-	33	1	3324	2	Y	1					138
							1	9									
*11	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	36	1	3561	2	Y	-0-					138

HARTLEY WELL #: 2 RRCID -> 171432 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12412 - 12644

06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	17	1	1743	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	10	1	1022	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1065	-0-	-826	-0-	11	1	1054	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1339	-0-	-431	-0-	13	1	1326	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3291	-0-	191	191	33	1	3258	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3471	-0-	471	662	34	1	3437	2	Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 4 RRCID -> 171892 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12167 - 12447

06	4410	X	4316	-0-	-94	-0-	43	1	4273	2	Y	-0-					67
07	4557	X	4233	-0-	-324	-0-	42	1	4191	2	Y	-0-					67
08	4743	X	4151	-0-	-592	-0-	41	1	4110	2	Y	-0-					67
09	4560	X	3996	-0-	-564	-0-	40	1	3956	2	Y	-0-					67
10	4712	X	4300	-0-	-412	-0-	43	1	4257	2	Y	-0-					67
11	4320	X	4113	-0-	-207	-0-	41	1	4065	2	Y	6					67
							7	9									

WHITE, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 171986 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12601 - 12893

06	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	25	1	2546	2	Y	-0-					70
07	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	49	1	4896	2	Y	-0-					70
08	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	51	1	5134	2	Y	-0-					70
09	3000	N	4864	-0-	1864	1864	48	1	4816	2	Y	-0-					70
10	6772	X	4908	-0-	-1864	-0-	49	1	4859	2	Y	-0-					70
*11	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	46	1	4578	2	Y	-0-					70

HARTLEY WELL #: 3 RRCID -> 172336 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12391 - 12710

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

WHITE, H. E. WELL #: 4 RRCID -> 172947 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12691 - 13014

06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	11	1	1106	2	Y	-0-					27
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	10	1	1002	2	Y	-0-					27
08	1457	N	933	-0-	-524	-0-	9	1	924	2	Y	-0-					27
09	1110	N	941	-0-	-169	-0-	9	1	932	2	Y	-0-					27
10	1023	N	930	-0-	-93	-0-	9	1	921	2	Y	-0-					27
11	900	N	711	-0-	-189	-0-	7	1	704	2	Y	-0-					27

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CLARY WELL #: 4 RRCID -> 173415 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1620	N	1093	-0-	-527	-0-	11	1	1082	2	Y	-0-			30
07	1426	N	869	-0-	-557	-0-	9	1	860	2	Y	-0-			30
08	1054	N	229	-0-	-825	-0-	2	1	227	2	Y	-0-			30
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	13	1	1306	2	Y	-0-			30
10	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	16	1	1603	2	Y	-0-			30
*11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	12	1	1247	2	Y	1			31
							1	9							

ENGLISH WELL #: 6 RRCID -> 173441 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 12318

06	2700	N	2640	-0-	-60	-0-	26	1	2614	2	Y	-0-			17
07	2604	N	2530	-0-	-74	-0-	25	1	2505	2	Y	-0-			17
08	2666	N	2413	-0-	-253	-0-	24	1	2389	2	Y	-0-			17
09	2580	N	2532	-0-	-48	-0-	25	1	2507	2	Y	-0-			17
10	2542	N	923	-0-	-1619	-0-	9	1	914	2	Y	-0-			17
11	2340	N	2108	-0-	-232	-0-	21	1	2087	2	Y	-0-			17

HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 174218 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335

06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	10	1	1034	2	Y	-0-			-0-
07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	21	1	2096	2	Y	-0-			-0-
08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	22	1	2153	2	Y	-0-			-0-
09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	20	1	2043	2	Y	-0-			-0-
10	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	21	1	2067	2	Y	-0-			-0-
*11	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	21	1	2084	2	Y	-0-			-0-

ENGLISH WELL #: 5 RRCID -> 174226 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172

06	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	43	1	4323	2	Y	-0-			82
07	4495	X	4442	-0-	-53	-0-	44	1	4398	2	Y	-0-			82
08	4526	X	4358	-0-	-168	-0-	43	1	4315	2	Y	-0-			82
09	4380	X	4190	-0-	-190	-0-	41	1	4149	2	Y	-0-			82
10	4526	X	4163	-0-	-363	-0-	41	1	4122	2	Y	-0-			82
11	4380	X	4169	-0-	-211	-0-	41	1	4128	2	Y	-0-			82

WHITTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 174900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 12912

06	4980	X	3658	-0-	-1322	-0-	36	1	3622	2	Y	-0-			25
07	5115	X	3806	-0-	-1309	-0-	38	1	3768	2	Y	-0-			25
08	4092	X	3386	-0-	-706	-0-	34	1	3352	2	Y	-0-			25
09	3960	X	3180	-0-	-780	-0-	31	1	3149	2	Y	-0-			25
10	3813	X	3043	-0-	-770	-0-	30	1	3013	2	Y	-0-			25
11	3690	X	3507	-0-	-183	-0-	35	1	3472	2	Y	-0-			25

MOORE, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 175024 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595

06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	1	1	127	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
06	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	42	1	4210	2	Y	-0-			48
07	4154 X	4005	-0-	-149	-0-	40	1	3965	2	Y	-0-			48
08	4309 X	4075	-0-	-234	-0-	40	1	4035	2	Y	-0-			48
09	4170 X	3485	-0-	-685	-0-	35	1	3450	2	Y	-0-			48
10	4309 X	4258	-0-	-51	-0-	42	1	4216	2	Y	-0-			48
11	4170 X	3981	-0-	-189	-0-	39	1	3942	2	Y	-0-			48

ENGLISH WELL #: 8 RRCID -> 175761 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161

06	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	71	1	7110	2	Y	-0-			-0-
07	7153 X	7153	-0-	-0-	-0-	71	1	7082	2	Y	-0-			-0-
08	7578 X	7578	-0-	-0-	-0-	75	1	7503	2	Y	-0-			-0-
09	8316 X	8316	-0-	-0-	-0-	82	1	8234	2	Y	-0-			-0-
10	7183 X	7183	-0-	-0-	-0-	71	1	7112	2	Y	-0-			-0-
*11	6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	68	1	6827	2	Y	-0-			13

ENGLISH WELL #: 7 RRCID -> 175763 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 12228

06	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	40	1	3951	2	Y	-0-			18
07	3844 X	3713	-0-	-131	-0-	37	1	3676	2	Y	-0-			18
08	3813 X	3679	-0-	-134	-0-	36	1	3643	2	Y	-0-			18
09	3690 X	3588	-0-	-102	-0-	36	1	3552	2	Y	-0-			18
10	3813 X	3581	-0-	-232	-0-	35	1	3546	2	Y	-0-			18
11	3690 X	3550	-0-	-140	-0-	35	1	3515	2	Y	-0-			18

HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 176164 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479

06	4350 X	4187	-0-	-163	-0-	41	1	4146	2	Y	-0-			31
07	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	47	1	4669	2	Y	-0-			31
08	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	45	1	4529	2	Y	-0-			31
09	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	42	1	4177	2	Y	-0-			31
10	4650 X	3171	-0-	-1479	-0-	31	1	3140	2	Y	-0-			31
11	4500 X	292	-0-	-4208	-0-	3	1	289	2	Y	-0-			31

HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 176166 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680

06	3420 X	3242	-0-	-178	-0-	32	1	3210	2	Y	-0-			32
07	3503 X	3106	-0-	-397	-0-	31	1	3075	2	Y	-0-			32
08	3441 X	3255	-0-	-186	-0-	32	1	3223	2	Y	-0-			32
09	3330 X	2810	-0-	-520	-0-	28	1	2782	2	Y	-0-			32
10	3410 X	3058	-0-	-352	-0-	30	1	3028	2	Y	-0-			32
11	3240 X	2851	-0-	-389	-0-	28	1	2823	2	Y	-0-			32

WHITTINGTON WELL #: 4 RRCID -> 176280 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 12967

06	4680 X	4407	-0-	-273	-0-	44	1	4363	2	Y	-0-			12
07	4836 X	4635	-0-	-201	-0-	46	1	4589	2	Y	-0-			12
08	4898 X	4581	-0-	-317	-0-	45	1	4536	2	Y	-0-			12
09	4740 X	4578	-0-	-162	-0-	45	1	4533	2	Y	-0-			12
10	4867 X	4635	-0-	-232	-0-	46	1	4589	2	Y	-0-			12
11	4500 X	4499	-0-	-1	-0-	45	1	4454	2	Y	-0-			12

EUBANKS TRUST WELL #: 5 RRCID -> 176283 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12097 - 12358

06	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	60	1	6020	2	Y	-0-			10
07	6200 X	5928	-0-	-272	-0-	59	1	5869	2	Y	-0-			10
08	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	56	1	5634	2	Y	-0-			10
09	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	54	1	5385	2	Y	-0-			10
10	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	52	1	5244	2	Y	-0-			10
*11	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	51	1	5092	2	Y	-0-			10

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	101	2	Y	-0-					13
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					13
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	T. A.		14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					13
10	T. A.		4	-0-	4	18	4	2			Y	-0-					13
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					13

MOORE, ALMA WELL #: 7 RRCID -> 176708 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12080 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5100	X	4703	-0-	-397	-0-	47	1	4656	2	Y	-0-					-0-
07	5146	X	5000	-0-	-146	-0-	50	1	4950	2	Y	-0-					-0-
08	5115	X	2928	-0-	-2187	-0-	29	1	2899	2	Y	-0-					-0-
09	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	49	1	4948	2	Y	-0-					-0-
10	4991	X	4875	-0-	-116	-0-	48	1	4827	2	Y	-0-					-0-
11	4830	X	3550	-0-	-1280	-0-	35	1	3515	2	Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 8 RRCID -> 176814 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11933 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	536	-0-	-814	-0-	5	1	531	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	600	-0-	-795	-0-	6	1	594	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	145	-0-	-1033	-0-	1	1	144	2	Y	-0-					-0-
09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	18	1	1807	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	5329	-0-	2229	2229	53	1	5276	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	4621	-0-	1621	3850	46	1	4575	2	Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 176818 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12018 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	N	1774	-0-	-416	-0-	18	1	1756	2	Y	-0-					15
07	2077	N	1489	-0-	-588	-0-	15	1	1474	2	Y	-0-					15
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	16	1	1574	2	Y	-0-					15
09	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	20	1	2026	2	Y	-0-					15
10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	24	1	2388	2	Y	-0-					15
*11	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	21	1	2092	2	Y	-0-					15

MOORE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 177840 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11947 - 12035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	15	1	1539	2	Y	-0-					29
07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	15	1	1461	2	Y	-0-					29
08	1643	N	1443	-0-	-200	-0-	14	1	1429	2	Y	-0-					29
09	1560	N	1284	-0-	-276	-0-	13	1	1271	2	Y	-0-					29
10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	15	1	1490	2	Y	-0-					29
11	1410	N	1385	-0-	-25	-0-	14	1	1371	2	Y	-0-					29

WHITE, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 177864 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12533 - 12866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6960	X	5526	-0-	-1434	-0-	55	1	5471	2	Y	-0-					-0-
07	6913	X	5554	-0-	-1359	-0-	55	1	5499	2	Y	-0-					-0-
08	6107	X	5249	-0-	-858	-0-	52	1	5197	2	Y	-0-					-0-
09	5910	X	4962	-0-	-948	-0-	49	1	4913	2	Y	-0-					-0-
10	5983	X	5060	-0-	-923	-0-	50	1	5010	2	Y	-0-					-0-
11	5520	X	4759	-0-	-761	-0-	47	1	4712	2	Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 6 RRCID -> 177947 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11988 - 12285

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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
06	2880	N	2671	-0-	-209	-0-	26	1	2645	2	Y	-0-			-0-
07	2976	N	2716	-0-	-260	-0-	27	1	2689	2	Y	-0-			-0-
08	3038	X	2812	-0-	-226	-0-	28	1	2784	2	Y	-0-			-0-
09	2910	X	2733	-0-	-177	-0-	27	1	2706	2	Y	-0-			-0-
10	2945	X	2683	-0-	-262	-0-	27	1	2656	2	Y	-0-			-0-
*11	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	28	1	2775	2	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
06	4710	X	4143	-0-	-567	-0-	41	1	4102	2	Y	-0-			50
07	4712	X	4559	-0-	-153	-0-	45	1	4514	2	Y	-0-			50
08	4712	X	3552	-0-	-1160	-0-	35	1	3517	2	Y	-0-			50
09	4560	X	4092	-0-	-468	-0-	41	1	4051	2	Y	-0-			50
10	4557	X	3155	-0-	-1402	-0-	31	1	3123	2	Y	1			51
							1	9							
11	4410	X	1808	-0-	-2602	-0-	18	1	1789	2	Y	1			52
							1	9							

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
06	810	N	522	-0-	-288	-0-	5	1	517	2	Y	-0-			12
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	7	1	717	2	Y	-0-			12
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	6	1	642	2	Y	-0-			12
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	6	1	640	2	Y	-0-			12
10	620	N	98	-0-	-522	-0-	1	1	97	2	Y	-0-			12
11	600	N	74	-0-	-526	-0-	1	1	73	2	Y	-0-			12

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
06	7440	X	6738	-0-	-702	-0-	67	1	6671	2	Y	-0-			55
07	8184	X	7387	-0-	-797	-0-	73	1	7314	2	Y	-0-			55
08	8184	X	7646	-0-	-538	-0-	76	1	7570	2	Y	-0-			55
09	7920	X	7303	-0-	-617	-0-	72	1	7231	2	Y	-0-			55
10	7378	X	7325	-0-	-53	-0-	73	1	7252	2	Y	-0-			55
11	7410	X	6873	-0-	-537	-0-	68	1	6805	2	Y	-0-			55

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
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	4	1	411	2	Y	-0-			-0-
07	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	22	1	2156	2	Y	-0-			-0-
08	341	N	205	-0-	-136	-0-	2	1	203	2	Y	-0-			-0-
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	12	1	1199	2	Y	-0-			-0-
10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	15	1	1503	2	Y	-0-			-0-
*11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	6	1	600	2	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
06	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	26	1	2632	2	Y	-0-			34
07	2511	X	1942	-0-	-569	-0-	19	1	1923	2	Y	-0-			34
08	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	28	1	2816	2	Y	-0-			34
09	2670	N	2269	-0-	-401	-0-	22	1	2247	2	Y	-0-			34
10	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	26	1	2621	2	Y	-0-			34
11	2730	N	2362	-0-	-368	-0-	23	1	2328	2	Y	10			34
							11	9							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
06	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	40	1	3990	2	Y	-0-			-0-
07	3596 X	3522	-0-	-74	-0-	35	1	3487	2	Y	-0-			-0-
08	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	40	1	3995	2	Y	-0-			-0-
09	4020 X	3890	-0-	-130	-0-	39	1	3851	2	Y	-0-			-0-
10	4154 X	3980	-0-	-174	-0-	39	1	3941	2	Y	-0-			-0-
11	4020 X	3817	-0-	-203	-0-	38	1	3779	2	Y	-0-			-0-

MOORE, ALMA WELL #: 11 RRCID -> 179065 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12164 - 12426

06	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	60	1	5989	2	Y	-0-			-0-
07	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	56	1	5624	2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	4759	-0-	1659	1659	47	1	4712	2	Y	-0-			-0-
09	6027 X	4368	-0-	-1659	-0-	43	1	4325	2	Y	-0-			-0-
10	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	41	1	4123	2	Y	-0-			-0-
*11	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	28	1	2847	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 8 RRCID -> 179262 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12020 - 12273

06	3480 X	1476	-0-	-2004	-0-	15	1	1461	2	Y	-0-			-0-
07	3503 X	86	-0-	-3417	-0-	1	1	85	2	Y	-0-			-0-
08	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	39	1	3941	2	Y	-0-			-0-
09	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	39	1	3881	2	Y	-0-			-0-
10	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	36	1	3636	2	Y	-0-			-0-
*11	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	35	1	3545	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 179263 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12313 - 12598

06	4440 X	4225	-0-	-215	-0-	42	1	4183	2	Y	-0-			34
07	4495 X	4247	-0-	-248	-0-	42	1	4205	2	Y	-0-			34
08	4526 X	4369	-0-	-157	-0-	43	1	4326	2	Y	-0-			34
09	4380 X	4242	-0-	-138	-0-	42	1	4200	2	Y	-0-			34
10	4526 X	4340	-0-	-186	-0-	43	1	4297	2	Y	-0-			34
11	4230 X	4003	-0-	-227	-0-	40	1	3963	2	Y	-0-			34

MOORE, ALMA WELL #: 9 RRCID -> 179511 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 12385 PERF.11927 - 12236

06	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	39	1	3873	2	Y	-0-			5
07	3999 X	3922	-0-	-77	-0-	39	1	3883	2	Y	-0-			5
08	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	38	1	3840	2	Y	-0-			5
09	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	29	1	2878	2	Y	-0-			5
10	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	39	1	3921	2	Y	-0-			5
*11	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	35	1	3520	2	Y	-0-			5

HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 180072 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12246 - 12542

06	4710 X	4463	-0-	-247	-0-	44	1	4419	2	Y	-0-			22
07	4867 X	4356	-0-	-511	-0-	43	1	4313	2	Y	-0-			22
08	4588 X	4580	-0-	-8	-0-	45	1	4535	2	Y	-0-			22
09	4440 X	4036	-0-	-404	-0-	40	1	3996	2	Y	-0-			22
10	4588 X	4242	-0-	-346	-0-	42	1	4200	2	Y	-0-			22
11	4440 X	4151	-0-	-289	-0-	41	1	4110	2	Y	-0-			22

ENGLISH WELL #: 10 RRCID -> 180375 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 12380

06	5430 X	5126	-0-	-304	-0-	51	1	5075	2	Y	-0-			-0-
07	6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	60	1	6031	2	Y	-0-			-0-
08	5177 X	5018	-0-	-159	-0-	50	1	4968	2	Y	-0-			-0-
09	5010 X	4855	-0-	-155	-0-	48	1	4807	2	Y	-0-			-0-
10	5177 X	4790	-0-	-387	-0-	47	1	4743	2	Y	-0-			-0-
11	5010 X	4790	-0-	-220	-0-	47	1	4743	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
06	2340	X	724	-0-	-1616	-0-	7	1	717	2	Y	-0-					29
07	2418	X	625	-0-	-1793	-0-	6	1	619	2	Y	-0-					29
08	3100	N	4869	-0-	1769	1769	48	1	4821	2	Y	-0-					29
09	3000	N	3674	-0-	674	2443	36	1	3638	2	Y	-0-					29
10	3100	N	3517	-0-	417	2860	35	1	3481	2	Y	1					30
							1	9									
*11	7281	X	4421	-0-	-2860	-0-	44	1	4377	2	Y	-0-					30

HARTLEY WELL #: 4 RRCID -> 181345 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12396 - 12686

06	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	39	1	3945	2	Y	-0-					13
07	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	40	1	3952	2	Y	-0-					13
08	4557	X	3899	-0-	-658	-0-	39	1	3860	2	Y	-0-					13
09	4230	X	3714	-0-	-516	-0-	37	1	3677	2	Y	-0-					13
10	4216	X	3995	-0-	-221	-0-	40	1	3955	2	Y	-0-					13
11	3990	X	3565	-0-	-425	-0-	35	1	3530	2	Y	-0-					13

MOORE, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 182640 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11738 - 11954

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

MOORE, ALMA WELL #: 15 RRCID -> 183306 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12136 - 12374

06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	23	1	2338	2	Y	-0-					87
07	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	28	1	2754	2	Y	-0-					87
08	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	28	1	2753	2	Y	-0-					87
09	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	26	1	2550	2	Y	1					88
							1	9									
10	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	25	1	2478	2	Y	-0-					88
11	2100	N	551	-0-	-1549	-0-	5	1	546	2	Y	-0-					88

MOORE, ALMA WELL #: 13 RRCID -> 183517 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12175 - 12437

06	3000	X	2535	-0-	-465	-0-	25	1	2510	2	Y	-0-					2
07	2821	X	2027	-0-	-794	-0-	20	1	2007	2	Y	-0-					2
08	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	30	1	2984	2	Y	-0-					2
09	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	26	1	2565	2	Y	-0-					2
10	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	27	1	2738	2	Y	-0-					2
11	2850	N	2730	-0-	-120	-0-	27	1	2703	2	Y	-0-					2

LEDBETTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184230 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11822 - 12012

06	2040	N	1958	-0-	-82	-0-	19	1	1939	2	Y	-0-					63
07	2170	N	2106	-0-	-64	-0-	21	1	2085	2	Y	-0-					63
08	2046	N	1994	-0-	-52	-0-	20	1	1974	2	Y	-0-					63
09	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	20	1	1950	2	Y	-0-					63
10	2108	N	1964	-0-	-144	-0-	19	1	1945	2	Y	-0-					63
*11	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	19	1	1906	2	Y	-0-					63

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
06	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	24	1	2386	2	Y	-0-			23
07	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	22	1	2243	2	Y	-0-			23
08	2263 N	2006	-0-	-257	-0-	20	1	1986	2	Y	-0-			23
09	2370 N	2226	-0-	-144	-0-	22	1	2204	2	Y	-0-			23
10	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	22	1	2248	2	Y	-0-			23
*11	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	22	1	2188	2	Y	-0-			23

EUBANKS TRUST WELL #: 8 RRCID -> 184649 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12030 - 12250

06	7650 X	7062	-0-	-588	-0-	70	1	6992	2	Y	-0-			69
07	7905 X	7175	-0-	-730	-0-	71	1	7104	2	Y	-0-			69
08	7254 X	6770	-0-	-484	-0-	67	1	6703	2	Y	-0-			69
09	7194 X	7194	-0-	-0-	-0-	71	1	7123	2	Y	-0-			69
10	7254 X	6867	-0-	-387	-0-	68	1	6799	2	Y	-0-			69
*11	7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	70	1	7022	2	Y	-0-			69

HARTLEY WELL #: 5 RRCID -> 184903 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12462 - 12786

06	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	35	1	3534	2	Y	-0-			-0-
07	3441 X	3387	-0-	-54	-0-	34	1	3353	2	Y	-0-			-0-
08	3441 X	3385	-0-	-56	-0-	34	1	3351	2	Y	-0-			-0-
09	3570 X	3235	-0-	-335	-0-	32	1	3203	2	Y	-0-			-0-
10	3689 X	3450	-0-	-239	-0-	34	1	3416	2	Y	-0-			-0-
11	3570 X	3269	-0-	-301	-0-	32	1	3237	2	Y	-0-			-0-

MOORE, J. H. WELL #: 8 RRCID -> 185632 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11857 - 12249

06	2850 X	2805	-0-	-45	-0-	28	1	2777	2	Y	-0-			60
07	2945 X	2817	-0-	-128	-0-	28	1	2789	2	Y	-0-			60
08	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	28	1	2829	2	Y	-0-			60
09	1290 N	918	-0-	-372	-0-	9	1	909	2	Y	-0-			60
10	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	24	1	2417	2	Y	-0-			60
*11	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	23	1	2292	2	Y	-0-			60

EUBANKS TRUST WELL #: 12 RRCID -> 187180 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11848 - 12125

06	2370 N	2247	-0-	-123	-0-	22	1	2225	2	Y	-0-			15
07	3100 N	3543	-0-	443	443	35	1	3508	2	Y	-0-			15
08	3100 N	3610	-0-	510	953	36	1	3574	2	Y	-0-			15
09	3000 N	3690	-0-	690	1643	37	1	3653	2	Y	-0-			15
10	4986 X	3343	-0-	-1643	-0-	33	1	3310	2	Y	-0-			15
*11	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	31	1	3066	2	Y	-0-			15

ENGLISH WELL #: 12 RRCID -> 187203 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12086 - 12164

06	4200 X	4017	-0-	-183	-0-	40	1	3977	2	Y	-0-			12
07	4216 X	4086	-0-	-130	-0-	40	1	4046	2	Y	-0-			12
08	3999 X	3919	-0-	-80	-0-	39	1	3880	2	Y	-0-			12
09	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	39	1	3877	2	Y	-0-			12
10	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	43	1	4315	2	Y	-0-			12
*11	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	42	1	4218	2	Y	-0-			12

ENGLISH WELL #: 11 RRCID -> 187239 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12124 - 12258

06	7110 X	6586	-0-	-524	-0-	65	1	6521	2	Y	-0-			160
07	7347 X	6641	-0-	-706	-0-	66	1	6575	2	Y	-0-			160
08	6696 X	6462	-0-	-234	-0-	64	1	6398	2	Y	-0-			160
09	6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	66	1	6576	2	Y	-0-			160
10	6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	68	1	6779	2	Y	-0-			160
*11	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	64	1	6422	2	Y	-0-			160

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LEDBETTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187278 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 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
06	2220	X	852	-0-	-1368	-0-	8	1	844	2	Y	-0-			-0-
07	1922	X	730	-0-	-1192	-0-	7	1	723	2	Y	-0-			-0-
08	992	N	373	-0-	-619	-0-	4	1	369	2	Y	-0-			-0-
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	10	1	963	2	Y	-0-			-0-
10	744	N	553	-0-	-191	-0-	5	1	548	2	Y	-0-			-0-
*11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	5	1	500	2	Y	6			-0-
							7	9							

EUBANKS TRUST WELL #: 11 RRCID -> 187310 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 12251

06	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	24	1	2378	2	Y	-0-			-0-
07	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	26	1	2578	2	Y	-0-			-0-
08	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	28	1	2821	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	3261	-0-	261	261	32	1	3229	2	Y	-0-			-0-
10	2604	N	2237	-0-	-367	-0-	22	1	2215	2	Y	-0-			-0-
11	2520	N	2354	-0-	-166	-0-	23	1	2331	2	Y	-0-			-0-

FERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187919 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 11926

06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	4	1	374	2	Y	-0-			22
07	1085	N	794	-0-	-291	-0-	8	1	786	2	Y	-0-			22
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	8	1	781	2	Y	-0-			22
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	12	1	1176	2	Y	-0-			22
10	806	N	183	-0-	-623	-0-	2	1	181	2	Y	-0-			22
*11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	9	1	913	2	Y	-0-			22

HILL "A" WELL #: 4 RRCID -> 187988 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11908 - 12230

06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
08	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
10	3100	N	3951	-0-	851	851	39	1	3912	2	Y	-0-			-0-
*11	3000	N	2303	-0-	-697	154	23	1	2280	2	Y	-0-			-0-

CLARY WELL #: 5 RRCID -> 187989 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12262 - 12386

06	3900	X	3886	-0-	-14	-0-	38	1	3848	2	Y	-0-			10
07	4030	X	3977	-0-	-53	-0-	39	1	3938	2	Y	-0-			10
08	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	39	1	3891	2	Y	-0-			10
09	3750	X	3086	-0-	-664	-0-	31	1	3055	2	Y	-0-			10
10	3875	X	3469	-0-	-406	-0-	34	1	3435	2	Y	-0-			10
11	3750	X	3601	-0-	-149	-0-	36	1	3565	2	Y	-0-			10

HILL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187992 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206

06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	8	1	772	2	Y	-0-			89
07	899	N	599	-0-	-300	-0-	6	1	593	2	Y	-0-			89
08	434	N	387	-0-	-47	-0-	4	1	383	2	Y	-0-			89
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	10	1	967	2	Y	-0-			89
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	13	1	1337	2	Y	-0-			89
*11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	16	1	1570	2	Y	-0-			89

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOORE, ALMA WELL #: 14 RRCID -> 188032 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12194 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	473	-0-	-37	-0-	5	1	468	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	378	-0-	-149	-0-	4	1	374	2	Y	-0-					-0-
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	7	1	666	2	Y	-0-					-0-
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	9	1	920	2	Y	-0-					-0-
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	9	1	895	2	Y	-0-					-0-
*11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	9	1	895	2	Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 7 RRCID -> 188115 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12464 - 12741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1140	N	761	-0-	-379	-0-	8	1	753	2	Y	-0-					43
07	837	N	755	-0-	-82	-0-	7	1	748	2	Y	-0-					43
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	9	1	875	2	Y	-0-					43
09	390	N	358	-0-	-32	-0-	4	1	354	2	Y	-0-					43
10	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	22	1	2206	2	Y	-0-					43
*11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	13	1	1298	2	Y	-0-					43

HARTLEY WELL #: 8 RRCID -> 188117 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12306 - 12729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1391	-0-	-79	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
08	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
10	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1342	-0-	-38	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-

HILL "A" WELL #: 2 RRCID -> 188121 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12246 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	21	1	2064	2	Y	-0-					63
07	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	13	1	1283	2	Y	-0-					63
08	1147	N	1004	-0-	-143	-0-	10	1	994	2	Y	-0-					63
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	14	1	1385	2	Y	-0-					63
10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	17	1	1730	2	Y	-0-					63
*11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	11	1	1064	2	Y	-0-					63

LEDBETTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 188277 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	1	1	85	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	83	-0-	-41	-0-	1	1	82	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	1	1	91	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	1	1	71	2	Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 7 RRCID -> 188734 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12756 - 12781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	2654	-0-	-586	-0-	26	1	2628	2	Y	-0-					47
07	3348	X	2737	-0-	-611	-0-	27	1	2710	2	Y	-0-					47
08	4123	X	2528	-0-	-1595	-0-	25	1	2503	2	Y	-0-					47
09	3930	X	2623	-0-	-1307	-0-	26	1	2597	2	Y	-0-					47
10	3534	X	2712	-0-	-822	-0-	27	1	2685	2	Y	-0-					47
11	2640	X	2393	-0-	-247	-0-	24	1	2369	2	Y	-0-					47

HARTLEY WELL #: 6 RRCID -> 188735 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	18	1	1844	2	Y	-0-					-0-
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	13	1	1257	2	Y	-0-					-0-
08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	17	1	1730	2	Y	-0-					-0-
09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	17	1	1733	2	Y	-0-					-0-
10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	19	1	1880	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	820	-0-	-530	-0-	8	1	812	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WHITTINGTON WELL #: 5 RRCID -> 188740 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12482 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	2215	-0-	-335	-0-	22	1	2193	2	Y	-0-			82
07	2418	N	1752	-0-	-666	-0-	17	1	1735	2	Y	-0-			82
08	1767	N	22	-0-	-1745	-0-	22	2			Y	-0-			82
09	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-			82
10	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-			82
*11	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	19	1	1870	2	Y	-0-			82

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
06	2490	N	2452	-0-	-38	-0-	24	1	2428	2	Y	-0-			6
07	2542	N	2383	-0-	-159	-0-	24	1	2359	2	Y	-0-			6
08	2542	N	2135	-0-	-407	-0-	21	1	2114	2	Y	-0-			6
09	2460	N	2285	-0-	-175	-0-	23	1	2262	2	Y	-0-			6
10	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	24	1	2447	2	Y	-0-			6
*11	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	24	1	2395	2	Y	-0-			6

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
06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	21	1	2146	2	Y	-0-			18
07	2294	N	2290	-0-	-4	-0-	23	1	2267	2	Y	-0-			18
08	2852	N	1851	-0-	-1001	-0-	18	1	1833	2	Y	-0-			18
09	2160	N	1410	-0-	-750	-0-	14	1	1396	2	Y	-0-			18
10	2294	N	1771	-0-	-523	-0-	18	1	1753	2	Y	-0-			18
11	1800	N	1756	-0-	-44	-0-	17	1	1739	2	Y	-0-			18

WHITTINGTON WELL #: 8 RRCID -> 200429 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12596 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4620	X	3566	-0-	-1054	-0-	35	1	3531	2	Y	-0-			-0-
07	4805	X	3533	-0-	-1272	-0-	35	1	3498	2	Y	-0-			-0-
08	6138	X	3389	-0-	-2749	-0-	34	1	3355	2	Y	-0-			-0-
09	5940	X	3197	-0-	-2743	-0-	32	1	3165	2	Y	-0-			-0-
10	3689	X	2916	-0-	-773	-0-	29	1	2887	2	Y	-0-			-0-
11	3570	X	2880	-0-	-690	-0-	29	1	2851	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 14 RRCID -> 200454 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12256 - 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
06	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	29	1	2927	2	Y	-0-			55
07	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	30	1	3048	2	Y	-0-			55
08	3348	X	3010	-0-	-338	-0-	30	1	2980	2	Y	-0-			55
09	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	33	1	3279	2	Y	-0-			55
10	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	37	1	3703	2	Y	-0-			55
*11	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	35	1	3521	2	Y	-0-			55

ENGLISH WELL #: 14 RRCID -> 201166 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12100 - 12288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6330	X	4076	-0-	-2254	-0-	40	1	4036	2	Y	-0-			67
07	6541	X	5757	-0-	-784	-0-	57	1	5700	2	Y	-0-			67
08	6262	X	3712	-0-	-2550	-0-	37	1	3675	2	Y	-0-			67
09	6060	X	5774	-0-	-286	-0-	57	1	5717	2	Y	-0-			67
10	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	63	1	6272	2	Y	-0-			67
*11	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	59	1	5850	2	Y	46			67
							51	9							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
06	2700 N	1412	-0-	-1288	-0-	14	1	1398	2	Y	-0-					25
07	2418 N	1441	-0-	-977	-0-	14	1	1427	2	Y	-0-					25
08	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	18	1	1828	2	Y	-0-					25
09	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	20	1	2029	2	Y	-0-					25
10	3100 N	3860	-0-	760	760	38	1	3822	2	Y	-0-					25
*11	3000 N	2440	-0-	-560	200	24	1	2416	2	Y	-0-					25

HENDERSON WELL #: 15 RRCID -> 203983 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12336 - 12591

06	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	50	1	4951	2	Y	-0-					-0-
07	4650 X	4118	-0-	-532	-0-	41	1	4077	2	Y	-0-					-0-
08	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	40	1	4046	2	Y	-0-					-0-
09	3930 X	3745	-0-	-185	-0-	37	1	3708	2	Y	-0-					-0-
10	4061 X	3824	-0-	-237	-0-	38	1	3786	2	Y	-0-					-0-
11	3930 X	3700	-0-	-230	-0-	37	1	3663	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 16 RRCID -> 203985 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12240 - 12533

06	4140 X	3731	-0-	-409	-0-	37	1	3694	2	Y	-0-					73
07	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	59	1	5936	2	Y	-0-					73
08	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	50	1	4975	2	Y	-0-					73
09	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	54	1	5357	2	Y	-0-					73
10	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	53	1	5274	2	Y	-0-					73
11	4080 X	1416	-0-	-2664	-0-	14	1	1402	2	Y	-0-					73

WHITTINGTON WELL #: 6 RRCID -> 204212 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13156 PERF.12574 - 12832

06	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	52	1	5197	2	Y	-0-					25
07	3100 N	5180	-0-	2080	2080	51	1	5129	2	Y	-0-					25
08	7475 X	5395	-0-	-2080	-0-	53	1	5342	2	Y	-0-					25
09	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	53	1	5322	2	Y	-0-					25
10	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	43	1	4308	2	Y	-0-					25
*11	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	30	1	2977	2	Y	-0-					25

HENDERSON WELL #: 17 RRCID -> 204840 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12256 - 12538

06	4590 X	2254	-0-	-2336	-0-	22	1	2232	2	Y	-0-					12
07	4743 X	4204	-0-	-539	-0-	42	1	4162	2	Y	-0-					12
08	6076 X	5213	-0-	-863	-0-	52	1	5161	2	Y	-0-					12
09	5880 X	4576	-0-	-1304	-0-	45	1	4531	2	Y	-0-					12
10	5735 X	4672	-0-	-1063	-0-	46	1	4626	2	Y	-0-					12
11	5040 X	4952	-0-	-88	-0-	49	1	4903	2	Y	-0-					12

WHITTINGTON WELL #: 10 RRCID -> 204857 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12578 - 12826

06	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	32	1	3153	2	Y	-0-					-0-
07	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	35	1	3486	2	Y	-0-					-0-
08	3968 X	3475	-0-	-493	-0-	34	1	3441	2	Y	-0-					-0-
09	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	36	1	3553	2	Y	-0-					-0-
10	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	36	1	3625	2	Y	-0-					-0-
11	3420 X	3174	-0-	-246	-0-	31	1	3143	2	Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 19 RRCID -> 205345 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12232 - 12242

06	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	52	1	5190	2	Y	-0-					20
07	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	53	1	5257	2	Y	-0-					20
08	5642 X	5191	-0-	-451	-0-	51	1	5140	2	Y	-0-					20
09	5460 X	4993	-0-	-467	-0-	49	1	4944	2	Y	-0-					20
10	5456 X	5103	-0-	-353	-0-	51	1	5052	2	Y	-0-					20
11	5250 X	4137	-0-	-1113	-0-	41	1	4096	2	Y	-0-					20

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WHITTINGTON WELL #: 9 RRCID -> 205541 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	4165	-0-	-35	-0-	41	1	4124	2	Y	-0-			-0-
07	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	43	1	4314	2	Y	-0-			-0-
08	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	43	1	4290	2	Y	-0-			-0-
09	4050	X	3884	-0-	-166	-0-	38	1	3846	2	Y	-0-			-0-
10	4185	X	1439	-0-	-2746	-0-	14	1	1425	2	Y	-0-			-0-
11	4050	X	2008	-0-	-2042	-0-	20	1	1988	2	Y	-0-			-0-

CLARY WELL #: 8 RRCID -> 206507 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12467 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2892	-0-	-18	-0-	29	1	2863	2	Y	-0-			12
07	3007	X	2879	-0-	-128	-0-	29	1	2850	2	Y	-0-			12
08	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	28	1	2760	2	Y	-0-			12
09	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	27	1	2695	2	Y	-0-			12
10	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	26	1	2642	2	Y	-0-			12
*11	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	22	1	2225	2	Y	-0-			12

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
06	4830	X	4099	-0-	-731	-0-	41	1	4058	2	Y	-0-			-0-
07	4991	X	2991	-0-	-2000	-0-	30	1	2961	2	Y	-0-			-0-
08	4154	X	2520	-0-	-1634	-0-	25	1	2495	2	Y	-0-			-0-
09	4020	X	3024	-0-	-996	-0-	30	1	2994	2	Y	-0-			-0-
10	4154	X	2894	-0-	-1260	-0-	29	1	2865	2	Y	-0-			-0-
11	4020	X	3255	-0-	-765	-0-	32	1	3223	2	Y	-0-			-0-

ENGLISH WELL #: 18 RRCID -> 207179 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12218 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	36	1	3643	2	Y	-0-			73
07	3627	X	3483	-0-	-144	-0-	34	1	3449	2	Y	-0-			73
08	3689	X	3315	-0-	-374	-0-	33	1	3282	2	Y	-0-			73
09	3690	X	3286	-0-	-404	-0-	33	1	3253	2	Y	-0-			73
10	3813	X	3180	-0-	-633	-0-	31	1	3149	2	Y	-0-			73
11	3690	X	2483	-0-	-1207	-0-	25	1	2458	2	Y	-0-			73

LONG "A" WELL #: 2 RRCID -> 207254 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12582 - 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
06	4590	X	4447	-0-	-143	-0-	44	1	4403	2	N	-0-			-0-
07	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	52	1	5239	2	N	-0-			-0-
08	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	59	1	5851	2	N	-0-			-0-
09	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	56	1	5586	2	N	-0-			-0-
10	5425	X	5383	-0-	-42	-0-	53	1	5330	2	N	-0-			-0-
11	5520	X	4502	-0-	-1018	-0-	45	1	4457	2	N	-0-			-0-

MOORE, ALMA WELL #: 16 RRCID -> 209008 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12228 - 12575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	28	1	2805	2	Y	-0-			13
07	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	20	1	2046	2	Y	-0-			13
08	2790	X	186	-0-	-2604	-0-	2	1	184	2	Y	-0-			13
09	2820	X	58	-0-	-2762	-0-	1	1	57	2	Y	-0-			13
10	2914	X	74	-0-	-2840	-0-	1	1	73	2	Y	-0-			13
11	2820	X	378	-0-	-2442	-0-	2	1	248	2	Y	116			13
							128	9							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HARTLEY WELL #: 10 RRCID -> 210448 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12444 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	X	2363	-0-	-427	-0-	23	1	2340	2	Y	-0-					-0-
07	2883	X	2703	-0-	-180	-0-	27	1	2676	2	Y	-0-					-0-
08	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	24	1	2422	2	Y	-0-					-0-
09	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	25	1	2501	2	Y	-0-					-0-
10	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	25	1	2517	2	Y	-0-					-0-
11	2310	N	2280	-0-	-30	-0-	23	1	2257	2	Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 210501 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12484 - 12648

06	4380	X	2610	-0-	-1770	-0-	26	1	2584	2	Y	-0-					-0-
07	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	51	1	5146	2	Y	-0-					-0-
08	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	46	1	4561	2	Y	-0-					-0-
09	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	39	1	3933	2	Y	-0-					-0-
10	3937	X	3199	-0-	-738	-0-	32	1	3167	2	Y	-0-					-0-
11	3810	X	2343	-0-	-1467	-0-	23	1	2320	2	Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 11 RRCID -> 210502 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843

06	5700	X	5229	-0-	-471	-0-	52	1	5177	2	Y	-0-					-0-
07	5890	X	5538	-0-	-352	-0-	55	1	5483	2	Y	-0-					-0-
08	5828	X	5352	-0-	-476	-0-	53	1	5299	2	Y	-0-					-0-
09	5430	X	5048	-0-	-382	-0-	50	1	4998	2	Y	-0-					-0-
10	5611	X	5067	-0-	-544	-0-	50	1	5017	2	Y	-0-					-0-
11	5370	X	4958	-0-	-412	-0-	49	1	4909	2	Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 21 RRCID -> 210733 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 12680

06	4440	X	4133	-0-	-307	-0-	41	1	4092	2	Y	-0-					27
07	4588	X	4441	-0-	-147	-0-	44	1	4397	2	Y	-0-					27
08	4681	X	4309	-0-	-372	-0-	43	1	4266	2	Y	-0-					27
09	4440	X	4063	-0-	-377	-0-	40	1	4023	2	Y	-0-					27
10	4433	X	4418	-0-	-15	-0-	44	1	4374	2	Y	-0-					27
11	4290	X	4085	-0-	-205	-0-	40	1	4045	2	Y	-0-					27

ENGLISH WELL #: 20 RRCID -> 210735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 12748

06	5040	X	4938	-0-	-102	-0-	49	1	4889	2	Y	-0-					8
07	5146	X	2726	-0-	-2420	-0-	27	1	2699	2	Y	-0-					8
08	5146	X	3874	-0-	-1272	-0-	38	1	3836	2	Y	-0-					8
09	4980	X	4363	-0-	-617	-0-	43	1	4320	2	Y	-0-					8
10	5115	X	4224	-0-	-891	-0-	42	1	4182	2	Y	-0-					8
11	4950	X	4406	-0-	-544	-0-	44	1	4362	2	Y	-0-					8

HARTLEY WELL #: 11 RRCID -> 212097 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12449 - 12737

06	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	36	1	3573	2	Y	-0-					5
07	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	37	1	3683	2	Y	-0-					5
08	3689	X	3645	-0-	-44	-0-	36	1	3609	2	Y	-0-					5
09	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	36	1	3553	2	Y	-0-					5
10	3689	X	3671	-0-	-18	-0-	36	1	3635	2	Y	-0-					5
*11	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	39	1	3875	2	Y	-0-					5

HARTLEY WELL #: 12H RRCID -> 218429 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12674 - 14284

06	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					21
07	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					21
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CLARY WELL #: 10 RRCID -> 230182 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12132 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9990	X	8871	-0-	-1119	-0-	88	1	8783	2	Y	-0-					-0-
07	10106	X	6390	-0-	-3716	-0-	63	1	6310	2	Y	15					15
							17	9									
08	9672	X	1732	-0-	-7940	-0-	17	1	1715	2	Y	-0-					15
09	8880	X	90	-0-	-8790	-0-	1	1	89	2	Y	-0-					15
10	13952	X	13952	-0-	-0-	-0-	138	1	13814	2	Y	-0-					15
*11	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	119	1	11885	2	Y	-0-					15

WHITE, H. E. WELL #: 13 RRCID -> 230192 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12652 - 12930

06	3300	X	3087	-0-	-213	-0-	31	1	3056	2	Y	-0-					64
07	3317	X	3128	-0-	-189	-0-	31	1	3097	2	Y	-0-					64
08	3317	X	3098	-0-	-219	-0-	31	1	3067	2	Y	-0-					64
09	3180	X	2976	-0-	-204	-0-	29	1	2947	2	Y	-0-					64
10	3224	X	3048	-0-	-176	-0-	30	1	3018	2	Y	-0-					64
11	3090	X	2561	-0-	-529	-0-	25	1	2534	2	Y	2					64
							2	9									

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
BROWN "AG" WELL #: 1 RRCID -> 117026 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12344 - 12544

06	150	N	51	-0-	-99	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
GANN, J. C. WELL #: 1D RRCID -> 238018 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4348 - 4686

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117580 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11966 - 12369

06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	23	1	254	2	N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	22	1	251	2	N	-0-					-0-
08	341	N	272	-0-	-69	-0-	23	1	249	2	N	-0-					-0-
09	270	N	267	-0-	-3	-0-	23	1	244	2	N	-0-					-0-
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	28	1	245	2	N	-0-					-0-
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	27	1	238	2	N	-0-					-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152540 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12551 - 12634

06	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	41	1	990	2	N	-0-					-0-
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	45	1	1002	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	44	1	966	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	945	-0-	-75	-0-	42	1	903	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	932	-0-	-122	-0-	42	1	890	2	N	-0-					-0-
11	990	N	872	-0-	-118	-0-	37	1	835	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCILVEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155987 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12321 - 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
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	2	N	-0-					-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	2	N	-0-					-0-
08	186 N	185	-0-	-1	-0-	8	1	177	2	N	-0-					-0-
09	180 N	159	-0-	-21	-0-	7	1	152	2	N	-0-					-0-
10	186 N	165	-0-	-21	-0-	7	1	158	2	N	-0-					-0-
*11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	2	N	-0-					-0-

AYCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156081 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12572 - 12748

06	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	120	1	2868	2	N	-0-					-0-
07	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	129	1	2878	2	N	-0-					-0-
08	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	143	1	3159	2	N	-0-					-0-
09	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	128	1	2759	2	N	-0-					-0-
10	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	139	1	2978	2	N	-0-					-0-
*11	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	136	1	3027	2	N	-0-					-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156338 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12512 - 12565

06	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	96	1	2285	2	N	-0-					-0-
07	1829 N	1656	-0-	-173	-0-	71	1	1585	2	N	-0-					-0-
08	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	68	1	1476	2	N	-0-					-0-
09	2370 N	1159	-0-	-1211	-0-	51	1	1108	2	N	-0-					-0-
10	1643 N	1062	-0-	-581	-0-	48	1	1014	2	N	-0-					-0-
*11	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	67	1	1469	2	N	-0-					-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171845 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12248 - 12294

06	3000 N	3712	-0-	712	3364	303	1	3409	2	N	-0-					-0-
07	3100 N	4041	-0-	941	4305	331	1	3710	2	N	-0-					-0-
08	7385 X	3080	-0-	-4305	-0-	259	1	2821	2	N	-0-					-0-
09	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	303	1	3145	2	N	-0-					-0-
10	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	337	1	3006	2	N	-0-					-0-
*11	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	324	1	2818	2	N	-0-					-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 173076 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11534 - 11764

06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	70	1	786	2	N	-0-					-0-
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	72	1	812	2	N	-0-					-0-
08	1085 N	865	-0-	-220	-0-	73	1	792	2	N	-0-					-0-
09	870 N	840	-0-	-30	-0-	74	1	766	2	N	-0-					-0-
10	899 N	871	-0-	-28	-0-	88	1	783	2	N	-0-					-0-
*11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	87	1	756	2	N	-0-					-0-

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 179038 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12027 - 12132

06	3180 X	2911	-0-	-269	-0-	237	1	2674	2	N	-0-					-0-
07	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	274	1	3075	2	N	-0-					-0-
08	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	271	1	2955	2	N	-0-					-0-
09	2910 X	2641	-0-	-269	-0-	232	1	2409	2	N	-0-					-0-
10	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	347	1	3096	2	N	-0-					-0-
11	3240 X	2472	-0-	-768	-0-	255	1	2217	2	N	-0-					-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179604 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11918 - 12059

06	3810 X	3749	-0-	-61	-0-	306	1	3443	2	N	-0-					-0-
07	3875 X	3649	-0-	-226	-0-	299	1	3350	2	N	-0-					-0-
08	INC G-10	3537	-0-	3537	3537	297	1	3240	2	N	-0-					-0-
09	INC G-10	3273	-0-	3273	6810	287	1	2986	2	N	-0-					-0-
10	INC G-10	3385	-0-	3385	10195	342	1	3043	2	N	-0-					-0-
11	T. A.	3040	-0-	3040	13235	313	1	2727	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PHILIP IVY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180332 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12029 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	62	1	696	2	N	-0-			-0-
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	65	1	724	2	N	-0-			-0-
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	56	1	616	2	N	-0-			-0-
09	750	N	586	-0-	-164	-0-	51	1	535	2	N	-0-			-0-
10	775	N	568	-0-	-207	-0-	57	1	511	2	N	-0-			-0-
11	660	N	501	-0-	-159	-0-	52	1	449	2	N	-0-			-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 181948 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12302 - 12230

06	4470	X	4298	-0-	-172	-0-	351	1	3947	2	N	-0-			-0-
07	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	412	1	4615	2	N	-0-			-0-
08	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	404	1	4404	2	N	-0-			-0-
09	4530	X	4369	-0-	-161	-0-	384	1	3985	2	N	-0-			-0-
10	4805	X	4782	-0-	-23	-0-	483	1	4299	2	N	-0-			-0-
11	4650	X	4158	-0-	-492	-0-	428	1	3730	2	N	-0-			-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 184028 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12097

06	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	406	1	4577	2	N	-0-			-0-
07	5022	X	4883	-0-	-139	-0-	400	1	4483	2	N	-0-			-0-
08	INC G-10		4809	-0-	4809	4809	404	1	4405	2	N	-0-			-0-
09	INC G-10		4600	-0-	4600	9409	404	1	4196	2	N	-0-			-0-
10	INC G-10		4648	-0-	4648	14057	469	1	4179	2	N	-0-			-0-
11	T. A.		4473	-0-	4473	18530	460	1	4013	2	N	-0-			-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185177 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12741 PERF.12478 - 12663

06	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	209	1	5021	2	N	-0-			-0-
07	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	234	1	5205	2	N	-0-			-0-
08	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	239	1	5276	2	N	-0-			-0-
09	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	237	1	5134	2	N	-0-			-0-
10	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	247	1	5266	2	N	-0-			-0-
*11	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	229	1	5078	2	N	-0-			-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193358 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11592 - 12152

06	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	284	1	3207	2	N	-0-			-0-
07	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	291	1	3257	2	N	-0-			-0-
08	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	287	1	3133	2	N	-0-			-0-
09	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	263	1	2735	2	N	-0-			-0-
10	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	347	1	3088	2	N	-0-			-0-
*11	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	303	1	2637	2	N	-0-			-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199838 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 12446 PERF.12308 - 12351

06	2760	N	2758	-0-	-2	-0-	225	1	2533	2	N	-0-			-0-
07	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	230	1	2571	2	N	-0-			-0-
08	2976	N	2776	-0-	-200	-0-	233	1	2543	2	N	-0-			-0-
09	2760	N	2595	-0-	-165	-0-	228	1	2367	2	N	-0-			-0-
10	2790	N	2714	-0-	-76	-0-	274	1	2440	2	N	-0-			-0-
11	2700	N	2361	-0-	-339	-0-	243	1	2118	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
S. SENTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187353 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10772 - 11180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUBOSE WELL #: 3 RRCID -> 213104 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10172 - 11236

06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	94	1	1013	2	N	1					134
						1	9									
07	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	97	1	1063	2	N	-0-					134
08	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	104	1	1095	2	N	-0-					134
09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	104	1	1042	2	N	-0-					134
10	1147 N	995	-0-	-152	-0-	98	1	897	2	N	-0-					134
11	1170 N	570	-0-	-600	-0-	18	1	552	2	N	-0-					134

DUBOSE WELL #: 1 RRCID -> 215511 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11210 - 12056

06	1410 N	1061	-0-	-349	-0-	89	1	964	2	N	7	179	1			95
						8	9									
07	1364 N	1000	-0-	-364	-0-	84	1	913	2	N	3					98
						3	9									
08	1116 N	996	-0-	-120	-0-	86	1	910	2	N	-0-					98
09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	106	1	1066	2	N	32					130
						35	9									
10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	116	1	1061	2	N	48					178
						53	9									
*11	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	41	1	1248	2	N	64					242
						70	9									

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217642 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11754 - 11826

06	20142 X	20142	-0-	-0-	-0-	1704	1	18336	2	N	93	2	8			167
						102	9									
07	22589 X	22589	-0-	-0-	-0-	1888	1	20604	2	N	88					255
						97	9									
08	21870 X	21870	-0-	-0-	-0-	1883	1	19902	2	N	77	189	1	2	8	141
						85	9									
09	20541 X	20541	-0-	-0-	-0-	1859	1	18642	2	N	36					177
						40	9									
10	19367 X	19367	-0-	-0-	-0-	1900	1	17381	2	N	78					255
						86	9									
*11	15438 X	15438	-0-	-0-	-0-	483	1	14905	2	N	45	191	1			109
						50	9									

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217653 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11870 - 11979

06	5610 X	4615	-0-	-995	-0-	392	1	4214	2	N	8	180	1	1	8	82
						9	9									
07	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	521	1	5689	2	N	18					100
						20	9									
08	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	526	1	5566	2	N	4	1	8			103
						4	9									
09	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	514	1	5150	2	N	45					148
						50	9									
10	6231 X	5278	-0-	-953	-0-	517	1	4731	2	N	27					175
						30	9									
11	6030 X	4893	-0-	-1137	-0-	153	1	4723	2	N	15					190
						17	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
BONNER, H. WELL #: 1 RRCID -> 182256 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9921 - 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 175414 COMPL. DATE 08/22/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9657 - 9664

06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066679 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11910 - 12024

06	4500 X	3785	-0-	-715	-0-	30	1	3755	2	N	-0-					46
07	4650 X	4097	-0-	-553	-0-	31	1	4066	2	N	-0-					46
08	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	31	1	3663	2	N	-0-					46
09	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	30	1	4267	2	N	-0-					46
10	4154 X	2921	-0-	-1233	-0-	24	1	2897	2	N	-0-					46
*11	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	30	1	4229	2	N	-0-					46

HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166270 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 12474 PERF.10135 - 10675

06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	30	1	189	2	N	-0-					149
07	403 N	207	-0-	-196	-0-	31	1	176	2	N	-0-					149
08	217 N	188	-0-	-29	-0-	5	1	183	2	N	-0-					149
09	210 N	148	-0-	-62	-0-	3	1	145	2	N	-0-					149
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	4	1	246	2	N	3					152
						3	9									
*11	180 N	117	-0-	-63	-0-	3	1	112	2	N	2					154
						2	9									

MARATHON OIL COMPANY 525380
UTLEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 076764 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12313 - 12426

06	30 N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	2	N	-0-					56
07	62 N	36	-0-	-26	-0-	3	1	33	2	N	-0-					56
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	2	N	-0-					56
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					56
*10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					56
*11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	1	1	3			53
						1	9									

UTLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 080150 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 7998 - 8015

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 084935 COMPL. DATE 10/28/1979 TOTAL DEPTH 13630 PERF.12498 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AYCOCK "1" WELL #: 1 RRCID -> 094941 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13370 - 1240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3042	-0-	42	42	227	1	2815	2	N	-0-					8
07	3100	N	3157	-0-	57	99	234	1	2923	2	N	-0-					8
08	3100	N	3024	-0-	-76	23	228	1	2796	2	N	-0-					8
09	2940	X	2877	-0-	-63	-0-	218	1	2659	2	N	-0-					8
*10	3038	X	2969	-0-	-69	-0-	225	1	2744	2	N	-0-					8
*11	2940	X	2635	-0-	-305	-0-	188	1	2447	2	N	-0-					8

UTLEY "C" WELL #: 1X RRCID -> 103296 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12324 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	5153	-0-	5153	5153	652	1	4495	2	N	5					5
							6	9									
*11	14B2	EXT	2321	-0-	2321	7474	463	1	1858	2	N	-0-					5

MIDDLETON "E" WELL #: 1 RRCID -> 106291 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12331 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AYCOCK #1 WELL #: 2 RRCID -> 106643 COMPL. DATE 07/14/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12262 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	59	1	738	2	N	-0-					78
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	62	1	781	2	N	-0-					78
08	806	N	781	-0-	-25	-0-	58	1	723	2	N	-0-					78
09	780	N	741	-0-	-39	-0-	56	1	685	2	N	-0-					78
*10	806	N	746	-0-	-60	-0-	56	1	690	2	N	-0-					78
*11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	55	1	726	2	N	-0-	2	3			63

UTLEY "H" WELL #: 1 RRCID -> 108643 COMPL. DATE 09/30/1983 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12488 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	2001	-0-	2001	2001	142	1	1859	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
06	3690	X	2980	-0-	-710	-0-	222	1	2758	2	Y	-0-					46
07	13485	X	3154	-0-	-10331	-0-	234	1	2920	2	Y	-0-					46
08	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	219	1	2689	2	Y	-0-					46
09	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	231	1	2822	2	Y	-0-					46
*10	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	225	1	2755	2	Y	-0-					46
*11	2760	X	306	-0-	-2454	-0-	23	1	283	2	Y	-0-	28	3			4

UTLEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 111457 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12298 - 12448

06	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	558	1	6934	2	N	6					136
							7	9									
07	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	531	1	6636	2	N	4					140
							4	9									
08	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	409	1	5033	2	N	5					145
							6	9									
09	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	509	1	6226	2	N	7	7	8			145
							8	9									
*10	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	589	1	7182	2	N	-0-					145
*11	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	533	1	6934	2	N	7	7	8			145
							8	9									

BASS "A" WELL #: 1 RRCID -> 112868 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12419 - 12473

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 2X RRCID -> 136132 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12276 - 12314

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 136133 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12516 - 12568

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 2 RRCID -> 137065 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12278 - 12430

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

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
06	3420	X	3006	-0-	-414	-0-	224	1	2782	2	N	-0-					74
07	3534	X	2924	-0-	-610	-0-	216	1	2708	2	N	-0-					74
08	3534	X	3168	-0-	-366	-0-	237	1	2928	2	N	3					77
							3	9									
09	3390	X	1994	-0-	-1396	-0-	151	1	1836	2	N	6					83
							7	9									
*10	3503	X	2412	-0-	-1091	-0-	184	1	2228	2	N	-0-					83
*11	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	240	1	3114	2	N	1	2	3			77
							1	9									

DANIEL "G" WELL #: 2 RRCID -> 153305 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12102 - 12210

06	4890	X	4749	-0-	-141	-0-	353	1	4395	2	N	1					52
							1	9									
07	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	376	1	4693	2	N	1					53
							1	9									
08	5053	X	4882	-0-	-171	-0-	368	1	4514	2	N	-0-					53
09	4740	X	4688	-0-	-52	-0-	355	1	4333	2	N	-0-					53
*10	5084	X	4512	-0-	-572	-0-	342	1	4170	2	N	-0-					53
*11	4920	X	3979	-0-	-941	-0-	284	1	3695	2	N	-0-	6	3			55

UTLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 176231 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545

06	3480	X	2705	-0-	-775	-0-	201	1	2504	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3198	-0-	-367	-0-	237	1	2961	2	N	-0-					-0-
08	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	304	1	3754	2	N	-0-					-0-
09	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	253	1	3072	2	N	-0-					-0-
*10	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	257	1	3154	2	N	-0-					-0-
*11	3810	X	3172	-0-	-638	-0-	226	1	2946	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 176956 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12369 - 12493

06	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	289	1	3580	2	N	-0-					123
07	4278	X	3955	-0-	-323	-0-	292	1	3663	2	N	-0-					123
08	3937	X	3831	-0-	-106	-0-	289	1	3542	2	N	-0-					123
09	3810	X	3704	-0-	-106	-0-	280	1	3424	2	N	-0-					123
*10	3937	X	3779	-0-	-158	-0-	286	1	3493	2	N	-0-					123
*11	3810	X	3702	-0-	-108	-0-	264	1	3438	2	N	-0-	1	3			109

DANIEL "G" WELL #: 3 RRCID -> 177775 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12426 - 12522

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	4858	-0-	4858	4858	347	1	4511	2	Y	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 179306 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12442 - 12546

06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	120	1	1485	2	N	-0-					-0-
07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	131	1	1627	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	448	-0-	-1040	-0-	35	1	413	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	539	-0-	-1081	-0-	41	1	498	2	N	-0-					-0-
*10	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	175	1	2144	2	N	-0-					-0-
*11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	130	1	1689	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 179307 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12402 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	84	1	1043	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1093	-0-	-116	-0-	82	1	1011	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	82	1	1015	2	N	-0-					-0-
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	96	1	1169	2	N	-0-					-0-
*10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	120	1	1467	2	N	-0-					-0-
*11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	113	1	1464	2	N	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 179333 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12308 - 12412

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 3 RRCID -> 182176 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12476 - 12600

06	1560	N	1396	-0-	-164	-0-	105	1	1291	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1428	-0-	-122	-0-	105	1	1323	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1391	-0-	-128	-0-	105	1	1286	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1352	-0-	-58	-0-	102	1	1250	2	N	-0-					-0-
*10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	111	1	1366	2	N	-0-					-0-
*11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	113	1	1456	2	N	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 182586 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12350 - 12450

06	2910	X	2691	-0-	-219	-0-	201	1	2489	2	N	1					53
							1	9									
07	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	219	1	2741	2	N	-0-					53
08	2914	X	2764	-0-	-150	-0-	207	1	2557	2	N	-0-					53
09	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	212	1	2578	2	N	1					54
							1	9									
10	2945	X	2939	-0-	-6	-0-	222	1	2716	2	N	1					55
							1	9									
*11	2850	X	2785	-0-	-65	-0-	200	1	2585	2	N	-0-					55

UTLEY "C" WELL #: 7X RRCID -> 183911 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12375 - 12435

06	8130	X	7794	-0-	-336	-0-	581	1	7213	2	N	-0-					34
07	8401	X	8156	-0-	-245	-0-	604	1	7552	2	N	-0-					34
08	8401	X	7627	-0-	-774	-0-	572	1	7055	2	N	-0-					34
09	8010	X	7602	-0-	-408	-0-	576	1	7026	2	N	-0-					34
*10	8277	X	8091	-0-	-186	-0-	613	1	7478	2	N	-0-					34
*11	7890	X	7676	-0-	-214	-0-	548	1	7127	2	N	1					35
							1	9									

UTLEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 184773 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12306 - 12458

06	2070	X	1451	-0-	-619	-0-	108	1	1343	2	N	-0-					23
07	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	219	1	2719	2	N	2					25
							2	9									
08	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	193	1	2377	2	N	1					26
							1	9									
09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	128	1	1554	2	N	2	2	8			26
							2	9									
*10	2139	N	1188	-0-	-951	-0-	90	1	1098	2	N	-0-					26
*11	2070	N	865	-0-	-1205	-0-	61	1	804	2	N	-0-					26

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

MIDDLETON "E" WELL #: 2 RRCID -> 185857 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11941 - 12071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5880 X	5282	-0-	-598	-0-	394	1	4888	2	N	-0-					147
07	5859 X	5462	-0-	-397	-0-	405	1	5057	2	N	-0-					147
08	5797 X	5537	-0-	-260	-0-	415	1	5119	2	N	3					150
						3	9									
09	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	413	1	5052	2	N	5	5	8			150
						6	9									
*10	5611 X	5087	-0-	-524	-0-	385	1	4702	2	N	-0-					150
*11	5370 X	5358	-0-	-12	-0-	382	1	4970	2	N	5	5	8			150
						6	9									

MIDDLETON "E" WELL #: 3 RRCID -> 185979 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12015 - 12109

06	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	243	1	3023	2	N	-0-					19
07	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	246	1	3081	2	N	1					20
						1	9									
08	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	237	1	2914	2	N	1					21
						1	9									
09	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	227	1	2771	2	N	3	3	8			21
						3	9									
*10	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	234	1	2853	2	N	-0-					21
*11	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	220	1	2867	2	N	3	3	8			21
						3	9									

UTLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 187176 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12280 - 12428

06	3390 X	3129	-0-	-261	-0-	233	1	2889	2	N	6					104
						7	9									
07	3379 X	2872	-0-	-507	-0-	213	1	2653	2	N	5					109
						6	9									
08	3348 X	3032	-0-	-316	-0-	228	1	2798	2	N	5					114
						6	9									
09	3240 X	3147	-0-	-93	-0-	238	1	2905	2	N	4	3	8			115
						4	9									
10	3348 X	3194	-0-	-154	-0-	242	1	2943	2	N	8					123
						9	9									
*11	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	229	1	2993	2	N	7	3	8			127
						8	9									

DANIEL "G" WELL #: 4 RRCID -> 187304 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12446 - 12554

06	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	231	1	2878	2	N	-0-					11
07	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	230	1	2868	2	N	-0-					11
08	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	225	1	2784	2	N	-0-					11
09	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	218	1	2651	2	N	-0-					11
*10	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	222	1	2719	2	N	-0-					11
*11	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	197	1	2582	2	N	-0-					11

UTLEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 189404 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12290 - 12400

06	4980 X	4669	-0-	-311	-0-	347	1	4316	2	N	5					158
						6	9									
07	5146 X	4864	-0-	-282	-0-	359	1	4498	2	N	6					164
						7	9									
08	5208 X	4620	-0-	-588	-0-	347	1	4267	2	N	5					169
						6	9									
09	5040 X	4565	-0-	-475	-0-	346	1	4212	2	N	6	5	8			170
						7	9									
10	5208 X	4776	-0-	-432	-0-	362	1	4407	2	N	6					176
						7	9									
*11	4710 X	4480	-0-	-230	-0-	319	1	4152	2	N	8	5	8			179
						9	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

UTLEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 189405 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12285 - 12425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820 X	2763	-0-	-57	-0-	206	1	2557	2	N	-0-					27
07	2883 X	2686	-0-	-197	-0-	199	1	2487	2	N	-0-					27
08	3100 X	2933	-0-	-167	-0-	220	1	2712	2	N	1					28
						1	9									
09	3000 X	2900	-0-	-100	-0-	219	1	2678	2	N	3	3	8			28
						3	9									
*10	3100 X	2945	-0-	-155	-0-	222	1	2723	2	N	-0-					28
*11	2850 X	2763	-0-	-87	-0-	197	1	2563	2	N	3	3	8			28
						3	9									

BASS "A" WELL #: 4 RRCID -> 189445 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12390 - 12500

06	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	295	1	3675	2	N	-0-					12
07	3782 X	3520	-0-	-262	-0-	260	1	3260	2	N	-0-					12
08	3720 X	3305	-0-	-415	-0-	248	1	3057	2	N	-0-					12
09	3960 X	3119	-0-	-841	-0-	236	1	2883	2	N	-0-					12
10	4092 X	3250	-0-	-842	-0-	245	1	3005	2	N	-0-					12
*11	3960 X	3067	-0-	-893	-0-	219	1	2848	2	N	-0-					12

UTLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 190083 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11901 - 12065

06	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	417	1	5181	2	N	-0-					17
07	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	377	1	4713	2	N	1					18
						1	9									
08	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	382	1	4697	2	N	2					20
						2	9									
09	5610 X	4798	-0-	-812	-0-	364	1	4434	2	N	-0-					20
*10	5797 X	4973	-0-	-824	-0-	377	1	4596	2	N	-0-					20
*11	5610 X	4198	-0-	-1412	-0-	299	1	3889	2	N	9					29
						10	9									

UTLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 190288 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 12598 PERF.12014 - 12152

06	1920 N	1797	-0-	-123	-0-	134	1	1663	2	N	-0-					-0-
07	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	140	1	1735	2	N	-0-					-0-
08	1922 N	1567	-0-	-355	-0-	117	1	1450	2	N	-0-					-0-
09	1800 N	1700	-0-	-100	-0-	128	1	1572	2	N	-0-					-0-
10	1860 N	1792	-0-	-68	-0-	135	1	1657	2	N	-0-					-0-
*11	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	116	1	1517	2	N	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 191248 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11870 - 12056

06	3960 X	3718	-0-	-242	-0-	277	1	3430	2	N	10					176
						11	9									
07	4030 X	3772	-0-	-258	-0-	280	1	3485	2	N	6					182
						7	9									
08	3844 X	3692	-0-	-152	-0-	277	1	3415	2	N	-0-	143	1			39
09	3720 X	3578	-0-	-142	-0-	271	1	3303	2	N	4	4	8			39
						4	9									
*10	3844 X	3687	-0-	-157	-0-	280	1	3407	2	N	-0-					39
*11	3720 X	3616	-0-	-104	-0-	258	1	3354	2	N	4	4	8			39
						4	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
BASS "A" WELL #: 5 RRCID -> 192384 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12078 - 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
06	2550	X	1915	-0-	-635	-0-	143	1	1763	2	N	8					169
							9	9									
07	2635	X	2153	-0-	-482	-0-	160	1	1992	2	N	1					170
							1	9									
08	2294	X	2128	-0-	-166	-0-	160	1	1968	2	N	-0-	144	1			26
09	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	186	1	2259	2	N	6					32
							7	9									
*10	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	191	1	2334	2	N	-0-					32
*11	2070	X	2039	-0-	-31	-0-	145	1	1892	2	N	2					34
							2	9									

UTLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 192459 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12290 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	481	1	5971	2	N	17					152
							19	9									
07	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	449	1	5603	2	N	9	131	1			30
							10	9									
08	7099	X	5469	-0-	-1630	-0-	410	1	5047	2	N	11					41
							12	9									
09	6660	X	5796	-0-	-864	-0-	439	1	5345	2	N	11	6	8			46
							12	9									
10	6882	X	5776	-0-	-1106	-0-	435	1	5324	2	N	15					61
							17	9									
*11	6480	X	5544	-0-	-936	-0-	394	1	5137	2	N	12	6	8			67
							13	9									

UTLEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 192533 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12306 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	409	1	5086	2	N	14					83
							15	9									
07	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	444	1	5543	2	N	11					94
							12	9									
08	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	444	1	5455	2	N	34					128
							37	9									
09	5520	X	5128	-0-	-392	-0-	387	1	4731	2	N	9	6	8			131
							10	9									
10	6014	X	5449	-0-	-565	-0-	412	1	5026	2	N	10					141
							11	9									
*11	5820	X	5541	-0-	-279	-0-	394	1	5138	2	N	8	5	8			144
							9	9									

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

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
06	1860	X	1523	-0-	-337	-0-	114	1	1409	2	N	-0-					47
07	1922	X	1462	-0-	-460	-0-	108	1	1353	2	N	1					48
							1	9									
08	1674	N	1573	-0-	-101	-0-	117	1	1455	2	N	1					49
							1	9									
09	1530	N	1146	-0-	-384	-0-	87	1	1058	2	N	1					50
							1	9									
10	1457	N	975	-0-	-482	-0-	73	1	900	2	N	2					52
							2	9									
*11	1530	N	250	-0-	-1280	-0-	18	1	232	2	N	-0-	1	3			51

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
06	8610	X	6953	-0-	-1657	-0-	515	1	6403	2	N	32					62
							35	9									
07	8897	X	8039	-0-	-858	-0-	593	1	7421	2	N	23					85
							25	9									
08	8897	X	8544	-0-	-353	-0-	639	1	7870	2	N	32					117
							35	9									
09	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	611	1	7467	2	N	12	8	8			121
							13	9									
10	8029	X	7894	-0-	-135	-0-	596	1	7279	2	N	17					138
							19	9									
*11	8280	X	5850	-0-	-2430	-0-	417	1	5430	2	N	3	1	3	7	8	133
							3	9									

UTLEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196758 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11868 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7650	X	6353	-0-	-1297	-0-	473	1	5868	2	N	11					58
							12	9									
07	7347	X	6587	-0-	-760	-0-	488	1	6091	2	N	7					65
							8	9									
08	7130	X	6600	-0-	-530	-0-	494	1	6087	2	N	17					82
							19	9									
09	6360	X	6328	-0-	-32	-0-	480	1	5840	2	N	7	6	8			83
							8	9									
10	6572	X	6323	-0-	-249	-0-	478	1	5828	2	N	15					98
							17	9									
*11	6390	X	6325	-0-	-65	-0-	451	1	5867	2	N	6	6	8			98
							7	9									

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
06	3930	X	3390	-0-	-540	-0-	251	1	3133	2	N	5					99
							6	9									
07	4061	X	2897	-0-	-1164	-0-	214	1	2679	2	N	4					103
							4	9									
08	3844	X	3497	-0-	-347	-0-	263	1	3230	2	N	4					107
							4	9									
09	3630	X	3262	-0-	-368	-0-	247	1	3012	2	N	3	3	8			107
							3	9									
*10	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	321	1	3922	2	N	-0-					107
*11	3390	X	3108	-0-	-282	-0-	221	1	2883	2	N	4	4	8			107
							4	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
06	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	268	1	3333	2	N	9					117
						10	9									
07	3348 X	2513	-0-	-835	-0-	186	1	2320	2	N	6					123
						7	9									
08	3875 X	3487	-0-	-388	-0-	262	1	3217	2	N	7					130
						8	9									
09	3750 X	3247	-0-	-503	-0-	245	1	2996	2	N	5	3	8			132
						6	9									
10	3875 X	3411	-0-	-464	-0-	257	1	3144	2	N	9					141
						10	9									
*11	3600 X	2335	-0-	-1265	-0-	166	1	2166	2	N	3	3	8			141
						3	9									

UTLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 197375 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12490

06	5310 X	4557	-0-	-753	-0-	339	1	4218	2	N	-0-					8
07	5487 X	4563	-0-	-924	-0-	338	1	4225	2	N	-0-					8
08	4960 X	4910	-0-	-50	-0-	368	1	4542	2	N	-0-					8
09	4560 X	3977	-0-	-583	-0-	302	1	3675	2	N	-0-					8
*10	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	394	1	4802	2	N	-0-					8
*11	4740 X	2993	-0-	-1747	-0-	214	1	2779	2	N	-0-					8

UTLEY #1 WELL #: 14 RRCID -> 197676 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12440 - 12500

06	2340 N	2326	-0-	-14	-0-	173	1	2153	2	N	-0-					10
07	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	173	1	2167	2	N	-0-					10
08	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	172	1	2122	2	N	-0-					10
09	2340 N	2216	-0-	-124	-0-	168	1	2045	2	N	3					13
						3	9									
*10	2325 N	2254	-0-	-71	-0-	170	1	2084	2	N	-0-					13
*11	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	168	1	2185	2	N	-0-	4	3			7

DANIEL "G" WELL #: 5 RRCID -> 198450 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12056 - 12530

06	4140 X	3761	-0-	-379	-0-	280	1	3478	2	N	3					29
						3	9									
07	7440 X	6070	-0-	-1370	-0-	450	1	5620	2	N	-0-					29
08	6758 X	6170	-0-	-588	-0-	464	1	5706	2	N	-0-					29
09	6540 X	4892	-0-	-1648	-0-	370	1	4521	2	N	1					30
						1	9									
*10	6758 X	4325	-0-	-2433	-0-	327	1	3998	2	N	-0-					30
*11	5970 X	4974	-0-	-996	-0-	354	1	4620	2	N	-0-					30

UTLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198981 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11932 - 12420

06	7530 X	6589	-0-	-941	-0-	488	1	6073	2	N	25					94
						28	9									
07	7781 X	7022	-0-	-759	-0-	520	1	6501	2	N	1					95
						1	9									
08	7688 X	6832	-0-	-856	-0-	511	1	6300	2	N	19					114
						21	9									
09	7230 X	6690	-0-	-540	-0-	506	1	6173	2	N	10	7	8			117
						11	9									
*10	7471 X	6880	-0-	-591	-0-	521	1	6359	2	N	-0-					117
*11	6810 X	6744	-0-	-66	-0-	481	1	6255	2	N	7	7	8			117
						8	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "C" WELL #: 14 RRCID -> 199166 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12380 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	70	1	862	2	N	-0-					3
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	73	1	909	2	N	-0-					3
08	1054	N	910	-0-	-144	-0-	68	1	842	2	N	-0-					3
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	84	1	1027	2	N	-0-					3
*10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	78	1	944	2	N	-0-					3
*11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	67	1	880	2	N	5					8
							6	9									

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
06	3750	X	3206	-0-	-544	-0-	239	1	2965	2	N	2					85
							2	9									
07	3875	X	3070	-0-	-805	-0-	228	1	2842	2	N	-0-					85
08	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	286	1	3520	2	N	1					86
							1	9									
09	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	297	1	3626	2	N	1					87
							1	9									
*10	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	294	1	3583	2	N	-0-					87
*11	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	276	1	3603	2	N	-0-	2	3			85

UTLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 199901 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11957 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	646	1	8032	2	N	15					135
							17	9									
07	10447	X	8684	-0-	-1763	-0-	642	1	8024	2	N	16					151
							18	9									
08	10447	X	8586	-0-	-1861	-0-	645	1	7922	2	N	17					168
							19	9									
09	10110	X	8376	-0-	-1734	-0-	634	1	7722	2	N	18	9	8			177
							20	9									
10	9114	X	6443	-0-	-2671	-0-	487	1	5941	2	N	14	161	1			30
							15	9									
*11	8700	X	8078	-0-	-622	-0-	576	1	7489	2	N	12	7	8			35
							13	9									

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
06	6300	X	6206	-0-	-94	-0-	462	1	5744	2	N	-0-					165
07	6510	X	5756	-0-	-754	-0-	426	1	5320	2	N	9	150	1			24
							10	9									
08	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	435	1	5348	2	N	15					39
							17	9									
09	6210	X	5347	-0-	-863	-0-	404	1	4936	2	N	6	6	8			39
							7	9									
*10	6417	X	5814	-0-	-603	-0-	441	1	5373	2	N	-0-					39
*11	6210	X	5176	-0-	-1034	-0-	368	1	4801	2	N	6	6	8			39
							7	9									

UTLEY "A" WELL #: 10 RRCID -> 200112 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 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
06	2790	X	727	-0-	-2063	-0-	55	1	672	2	N	-0-					35
07	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	248	1	3096	2	N	-0-					35
08	2883	X	2791	-0-	-92	-0-	210	1	2575	2	N	5					40
							6	9									
09	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	180	1	2187	2	N	2	2	8			40
							2	9									
*10	3348	X	1628	-0-	-1720	-0-	123	1	1505	2	N	-0-					40
*11	3240	X	2786	-0-	-454	-0-	200	1	2584	2	N	2	2	8			40
							2	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

UTLEY "C" WELL #: 15 RRCID -> 200142 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6750 X	5960	-0-	-790	-0-	444	1	5516	2	N	-0-					-0-
07	6913 X	6559	-0-	-354	-0-	487	1	6072	2	N	-0-					-0-
08	6789 X	6133	-0-	-656	-0-	461	1	5672	2	N	-0-					-0-
09	6570 X	5183	-0-	-1387	-0-	393	1	4790	2	N	-0-					-0-
10	6789 X	5416	-0-	-1373	-0-	411	1	5005	2	N	-0-					-0-
*11	6360 X	4952	-0-	-1408	-0-	353	1	4599	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 16 RRCID -> 200349 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12746 PERF.12006 - 12140

06	3390 X	3231	-0-	-159	-0-	240	1	2991	2	N	-0-					-0-
07	3503 X	3337	-0-	-166	-0-	248	1	3089	2	N	-0-					-0-
08	3472 X	3155	-0-	-317	-0-	237	1	2918	2	N	-0-					-0-
09	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	250	1	3046	2	N	-0-					-0-
*10	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	255	1	3118	2	N	-0-					-0-
*11	3240 X	2920	-0-	-320	-0-	209	1	2711	2	N	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 19 RRCID -> 200477 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12390 - 12430

06	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	482	1	5985	2	N	9					59
						10	9									
07	6417 X	6408	-0-	-9	-0-	473	1	5924	2	N	10					69
						11	9									
08	6417 X	6371	-0-	-46	-0-	479	1	5884	2	N	7					76
						8	9									
09	6480 X	5708	-0-	-772	-0-	431	1	5268	2	N	8	6	8			78
						9	9									
10	6696 X	6364	-0-	-332	-0-	481	1	5869	2	N	13					91
						14	9									
*11	6480 X	5874	-0-	-606	-0-	418	1	5444	2	N	11	6	8			96
						12	9									

UTLEY "C" WELL #: 13 RRCID -> 200664 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12390 - 12530

06	4770 X	4078	-0-	-692	-0-	304	1	3774	2	N	-0-					-0-
07	4929 X	4309	-0-	-620	-0-	319	1	3990	2	N	-0-					-0-
08	4588 X	1977	-0-	-2611	-0-	149	1	1828	2	N	-0-					-0-
09	4080 X	3230	-0-	-850	-0-	244	1	2986	2	N	-0-					-0-
*10	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	356	1	4347	2	N	-0-					-0-
*11	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	298	1	3873	2	N	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 11 RRCID -> 200671 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12380 - 12542

06	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	473	1	5883	2	N	4					136
						4	9									
07	6882 X	5884	-0-	-998	-0-	435	1	5447	2	N	2					138
						2	9									
08	6882 X	6758	-0-	-124	-0-	508	1	6248	2	N	2					140
						2	9									
09	6660 X	6044	-0-	-616	-0-	457	1	5580	2	N	6	6	8			140
						7	9									
*10	6572 X	4862	-0-	-1710	-0-	368	1	4494	2	N	-0-					140
*11	6540 X	5234	-0-	-1306	-0-	374	1	4854	2	N	5	5	8			140
						6	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
DANIEL "G" WELL #: 6 RRCID -> 200850 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12502 - 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
06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	123	1	1536	2	N	-0-					-0-
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	125	1	1553	2	N	-0-					-0-
08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	149	1	1817	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	4724	-0-	1724	1724	358	1	4364	2	N	2					2
							2	9									
*10	3100	N	3836	-0-	736	2460	291	1	3545	2	N	-0-					2
*11	3000	N	3765	-0-	765	3225	269	1	3496	2	N	-0-					2

UTLEY #1 WELL #: 20 RRCID -> 200865 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12000 - 12348

06	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	184	1	2281	2	N	1					21
							1	9									
07	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	190	1	2382	2	N	6					27
							7	9									
08	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	187	1	2302	2	N	5					32
							6	9									
09	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	177	1	2152	2	N	2	2	8			32
							2	9									
*10	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	187	1	2297	2	N	-0-					32
*11	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	165	1	2147	2	N	2	2	8			32
							2	9									

UTLEY #1 WELL #: 15 RRCID -> 200866 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11938 - 11988

06	2610	N	2252	-0-	-358	-0-	167	1	2077	2	N	7					85
							8	9									
07	2418	N	2329	-0-	-89	-0-	172	1	2148	2	N	8					93
							9	9									
08	2387	N	2231	-0-	-156	-0-	167	1	2064	2	N	-0-					93
09	2250	N	2139	-0-	-111	-0-	163	1	1974	2	N	2	2	8			93
							2	9									
*10	2325	N	2200	-0-	-125	-0-	166	1	2034	2	N	-0-					93
*11	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	156	1	2031	2	N	2	2	8			93
							2	9									

DANIEL "G" WELL #: 7 RRCID -> 202840 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 12678 PERF.12430 - 12500

06	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	222	1	2754	2	N	-0-					-0-
07	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	242	1	3012	2	N	-0-					-0-
08	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	231	1	2835	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2240	-0-	-730	-0-	169	1	2071	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	2631	-0-	-624	-0-	199	1	2432	2	N	-0-					-0-
*11	3150	X	3111	-0-	-39	-0-	223	1	2888	2	N	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 17 RRCID -> 203093 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12320 - 12440

06	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	520	1	6460	2	N	5					58
							6	9									
07	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	502	1	6282	2	N	-0-					58
08	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	467	1	5762	2	N	-0-					58
09	6990	X	5914	-0-	-1076	-0-	448	1	5466	2	N	-0-					58
*10	7223	X	6074	-0-	-1149	-0-	461	1	5613	2	N	-0-					58
*11	6990	X	5646	-0-	-1344	-0-	403	1	5243	2	N	-0-					58

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 4 RRCID -> 203342 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12376 - 12478

06	2130 N	15	-0-	-2115	-0-	15	2			N	-0-					120
07	2015 N	270	-0-	-1745	-0-	20	1	250	2	N	-0-					120
08	248 N	7	-0-	-241	-0-	7	2			N	-0-					120
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	4	2	267	9	N	243					363
*10	279 N	12	-0-	-267	-0-	12	2			N	-0-					363
*11	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-	2	3			114

UTLEY "C" WELL #: 17 RRCID -> 204376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11989 - 12120

06	5400 X	4509	-0-	-891	-0-	336	1	4173	2	N	-0-					-0-
07	5580 X	5452	-0-	-128	-0-	403	1	5049	2	N	-0-					-0-
08	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	400	1	4924	2	N	-0-					-0-
09	4800 X	4556	-0-	-244	-0-	346	1	4210	2	N	-0-					-0-
10	5456 X	4844	-0-	-612	-0-	368	1	4476	2	N	-0-					-0-
*11	5280 X	3954	-0-	-1326	-0-	281	1	3673	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 19 RRCID -> 204738 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12470 - 12540

06	5640 X	5225	-0-	-415	-0-	389	1	4836	2	N	-0-					-0-
07	5828 X	4508	-0-	-1320	-0-	333	1	4175	2	N	-0-					-0-
08	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	426	1	5238	2	N	-0-					-0-
09	5400 X	5005	-0-	-395	-0-	378	1	4627	2	N	-0-					-0-
10	5580 X	4958	-0-	-622	-0-	376	1	4582	2	N	-0-					-0-
*11	5490 X	4378	-0-	-1112	-0-	313	1	4065	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 22 RRCID -> 204740 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12344 - 12394

06	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	450	1	5589	2	N	5					84
						6	9									
07	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	467	1	5830	2	N	-0-					84
08	5270 X	3773	-0-	-1497	-0-	283	1	3490	2	N	-0-					84
09	6060 X	3991	-0-	-2069	-0-	302	1	3688	2	N	1					85
						1	9									
*10	6293 X	4128	-0-	-2165	-0-	312	1	3816	2	N	-0-					85
*11	6090 X	4386	-0-	-1704	-0-	313	1	4071	2	N	2					87
						2	9									

UTLEY #1 WELL #: 18 RRCID -> 206080 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 12402

06	7777 X	7777	-0-	-0-	-0-	578	1	7166	2	N	30					49
						33	9									
07	7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	528	1	6600	2	N	27					76
						30	9									
08	6758 X	6257	-0-	-501	-0-	469	1	5765	2	N	21					97
						23	9									
09	7770 X	5470	-0-	-2300	-0-	413	1	5035	2	N	20	6	8			111
						22	9									
10	8029 X	6205	-0-	-1824	-0-	467	1	5708	2	N	27					138
						30	9									
*11	7770 X	5919	-0-	-1851	-0-	420	1	5474	2	N	23	6	8			155
						25	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

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
06	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	213	1	2664	2	N	-0-					-0-
07	2945 X	2817	-0-	-128	-0-	210	1	2607	2	N	-0-					-0-
08	3193 X	2765	-0-	-428	-0-	207	1	2558	2	N	-0-					-0-
09	3090 X	2547	-0-	-543	-0-	192	1	2355	2	N	-0-					-0-
10	3193 X	2582	-0-	-611	-0-	196	1	2386	2	N	-0-					-0-
*11	2880 X	2652	-0-	-228	-0-	189	1	2463	2	N	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 12 RRCID -> 206679 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11934 - 12370

06	4860 X	4377	-0-	-483	-0-	327	1	4050	2	N	-0-					143
07	T. A.	4437	-0-	4437	4437	330	1	4107	2	N	-0-					143
08	T. A.	4312	-0-	4312	8749	324	1	3986	2	N	2					145
						2	9									
09	T. A.	4146	-0-	4146	12895	314	1	3828	2	N	4	4	8			145
						4	9									
*10	T. A.	4299	-0-	4299	17194	326	1	3973	2	N	-0-					145
*11	21727 X	4533	-0-	-17194	-0-	322	1	4207	2	N	4	4	8			145
						4	9									

UTLEY #1 WELL #: 21 RRCID -> 207006 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 12440

06	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	213	1	2643	2	N	18					114
						20	9									
07	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	219	1	2743	2	N	16					130
						18	9									
08	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	224	1	2755	2	N	8					138
						9	9									
09	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	224	1	2726	2	N	4	3	8			139
						4	9									
*10	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	234	1	2868	2	N	9					148
						10	9									
*11	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	223	1	2886	2	N	6	3	8			151
						7	9									

UTLEY "A" WELL #: 14 RRCID -> 207242 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11954 - 12426

06	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	420	1	5232	2	N	-0-					100
07	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	452	1	5642	2	N	-0-					100
08	7657 X	5668	-0-	-1989	-0-	426	1	5242	2	N	-0-					100
09	5640 X	5397	-0-	-243	-0-	408	1	4982	2	N	6	6	8			100
						7	9									
*10	6107 X	4908	-0-	-1199	-0-	371	1	4537	2	N	-0-					100
*11	5910 X	5035	-0-	-875	-0-	359	1	4670	2	N	5	5	8			100
						6	9									

UTLEY "A" WELL #: 15 RRCID -> 207295 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11956 - 12126

06	2640 X	1991	-0-	-649	-0-	149	1	1842	2	N	-0-					43
07	2573 X	1803	-0-	-770	-0-	134	1	1667	2	N	2					45
						2	9									
08	2325 X	1543	-0-	-782	-0-	117	1	1426	2	N	-0-					45
09	2250 X	2247	-0-	-3	-0-	169	1	2076	2	N	2	2	8			45
						2	9									
*10	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	178	1	2155	2	N	-0-					45
*11	1980 X	1503	-0-	-477	-0-	107	1	1394	2	N	2	2	8			45
						2	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

UTLEY "C" WELL #: 20 RRCID -> 207306 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12040 - 12515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	4636	-0-	-284	-0-	345	1	4291	2	N	-0-					9
07	5084	X	4735	-0-	-349	-0-	351	1	4384	2	N	-0-					9
08	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	380	1	4683	2	N	-0-					9
09	4650	X	4333	-0-	-317	-0-	328	1	4004	2	N	1					10
							1	9									
*10	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	379	1	4627	2	N	-0-					10
*11	4890	X	4355	-0-	-535	-0-	310	1	4045	2	N	-0-					10

MIDDLETON "E" WELL #: 6 RRCID -> 207343 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12020 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5160	X	4506	-0-	-654	-0-	336	1	4170	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	4945	-0-	-387	-0-	367	1	4578	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	4675	-0-	-440	-0-	351	1	4320	2	N	4					4
							4	9									
09	4800	X	4514	-0-	-286	-0-	341	1	4167	2	N	5	5	8			4
							6	9									
*10	4960	X	4529	-0-	-431	-0-	342	1	4187	2	N	-0-					4
*11	4800	X	4662	-0-	-138	-0-	333	1	4323	2	N	5	5	8			4
							6	9									

BASS "A" WELL #: 6 RRCID -> 207969 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12395 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	3162	-0-	-588	-0-	236	1	2920	2	N	5					31
							6	9									
07	3875	X	3736	-0-	-139	-0-	277	1	3459	2	N	-0-					31
08	INC G-10		3573	-0-	3573	3573	269	1	3304	2	N	-0-					31
09	INC G-10		3481	-0-	3481	7054	262	1	3187	2	N	29					60
							32	9									
*10	INC G-10		3719	-0-	3719	10773	281	1	3438	2	N	-0-					60
*11	13871	X	3098	-0-	-10773	-0-	220	1	2878	2	N	-0-					60

MIDDLETON "E" WELL #: 7 RRCID -> 208043 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12056 - 12528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	3343	-0-	-467	-0-	248	1	3095	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3193	-0-	-620	-0-	237	1	2956	2	N	-0-					-0-
08	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	266	1	3276	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	2288	-0-	-1042	-0-	174	1	2114	2	N	-0-					-0-
*10	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	286	1	3492	2	N	-0-					-0-
*11	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	249	1	3229	2	N	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 13 RRCID -> 208128 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11955 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 8 RRCID -> 210798 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 12771 PERF.12318 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	X	1498	-0-	-452	-0-	111	1	1387	2	N	-0-					-0-
07	2015	X	1648	-0-	-367	-0-	122	1	1526	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1599	-0-	-230	-0-	120	1	1479	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1194	-0-	-306	-0-	90	1	1104	2	N	-0-					-0-
*10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	143	1	1741	2	N	-0-					-0-
*11	1560	N	1489	-0-	-71	-0-	107	1	1382	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
MIDDLETON "E" WELL #: 10 RRCID -> 211537 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12400 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6990	X	5482	-0-	-1508	-0-	409	1	5073	2	N	-0-					-0-
07	7223	X	6531	-0-	-692	-0-	484	1	6047	2	N	-0-					-0-
08	6634	X	6420	-0-	-214	-0-	482	1	5931	2	N	6					6
							7	9									
09	6180	X	5858	-0-	-322	-0-	442	1	5409	2	N	6	6	8			6
							7	9									
*10	6541	X	6510	-0-	-31	-0-	493	1	6017	2	N	-0-					6
*11	6330	X	6160	-0-	-170	-0-	438	1	5715	2	N	6	6	8			6
							7	9									

UTLEY "C" WELL #: 24 RRCID -> 211615 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12109 - 12208

06	7410	X	7004	-0-	-406	-0-	522	1	6482	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	7440	-0-	-217	-0-	552	1	6888	2	N	-0-					-0-
08	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	572	1	7041	2	N	-0-					-0-
09	6990	X	6890	-0-	-100	-0-	521	1	6369	2	N	-0-					-0-
10	7440	X	7040	-0-	-400	-0-	534	1	6506	2	N	-0-					-0-
*11	7380	X	5467	-0-	-1913	-0-	391	1	5076	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 21 RRCID -> 212118 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12158 - 12590

06	3420	X	2443	-0-	-977	-0-	181	1	2262	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	2652	-0-	-882	-0-	196	1	2456	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	3243	-0-	-105	-0-	244	1	2999	2	N	-0-					-0-
09	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	212	1	2575	2	N	-0-					-0-
*10	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	207	1	2526	2	N	-0-					-0-
*11	3150	X	2919	-0-	-231	-0-	209	1	2710	2	N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 8 RRCID -> 212422 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12104 - 12642

06	4740	X	4400	-0-	-340	-0-	327	1	4073	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	4575	-0-	-323	-0-	339	1	4236	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	4486	-0-	-443	-0-	335	1	4112	2	N	35					35
							39	9									
09	4770	X	4033	-0-	-737	-0-	305	1	3727	2	N	1					36
							1	9									
*10	4929	X	4174	-0-	-755	-0-	316	1	3858	2	N	-0-					36
*11	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	336	1	4372	2	N	-0-	16	3			10

BASS "A" WELL #: 7 RRCID -> 212489 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12414 - 12642

06	510	N	474	-0-	-36	-0-	35	1	439	2	N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	38	1	490	2	N	-0-					-0-
08	527	N	483	-0-	-44	-0-	35	1	448	2	N	-0-					-0-
09	480	N	440	-0-	-40	-0-	32	1	408	2	N	-0-					-0-
*10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	41	1	505	2	N	-0-					-0-
*11	480	N	428	-0-	-52	-0-	31	1	397	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

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
06	3060	X	2953	-0-	-107	-0-	219	1	2731	2	N	3					65
							3	9									
07	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	219	1	2750	2	N	-0-					65
08	2852	X	1620	-0-	-1232	-0-	122	1	1496	2	N	2					67
							2	9									
09	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	252	1	3072	2	N	-0-					67
10	3038	X	2567	-0-	-471	-0-	195	1	2371	2	N	1					68
							1	9									
*11	2940	X	1700	-0-	-1240	-0-	122	1	1576	2	N	2					70
							2	9									

DANIEL "G" WELL #: 8 RRCID -> 213051 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12260 - 12746

06	4740	X	2290	-0-	-2450	-0-	170	1	2113	2	N	6					102
							7	9									
07	4898	X	1211	-0-	-3687	-0-	90	1	1118	2	N	3					105
							3	9									
08	3317	X	2361	-0-	-956	-0-	178	1	2181	2	N	2					107
							2	9									
09	3210	X	2530	-0-	-680	-0-	192	1	2336	2	N	2					109
							2	9									
*10	3317	X	393	-0-	-2924	-0-	29	1	364	2	N	-0-					109
*11	2280	X	1254	-0-	-1026	-0-	90	1	1164	2	N	-0-	2	3			102

UTLEY "C" WELL #: 25 RRCID -> 214153 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12170 - 12440

06	7890	X	7331	-0-	-559	-0-	546	1	6783	2	N	2					142
							2	9									
07	8153	X	7119	-0-	-1034	-0-	528	1	6591	2	N	-0-					142
08	8153	X	7069	-0-	-1084	-0-	531	1	6535	2	N	3					145
							3	9									
09	7320	X	6880	-0-	-440	-0-	521	1	6359	2	N	-0-					145
*10	7564	X	7119	-0-	-445	-0-	540	1	6579	2	N	-0-					145
*11	7320	X	6546	-0-	-774	-0-	467	1	6079	2	N	-0-	23	3			123

BASS "A" WELL #: 9 RRCID -> 216615 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12626 - 12656

06	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	370	1	4587	2	N	-0-					16
07	4929	X	2908	-0-	-2021	-0-	216	1	2692	2	N	-0-					16
08	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	447	1	5500	2	N	-0-					16
09	5430	X	4751	-0-	-679	-0-	360	1	4384	2	N	6					22
							7	9									
*10	5425	X	4664	-0-	-761	-0-	353	1	4311	2	N	-0-					22
*11	5430	X	2613	-0-	-2817	-0-	186	1	2426	2	N	1	2	3			8
							1	9									

BASS "A" WELL #: 11 RRCID -> 216618 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12111 - 12636

06	6810	X	6153	-0-	-657	-0-	458	1	5695	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	5847	-0-	-849	-0-	432	1	5415	2	N	-0-					-0-
08	6851	X	5748	-0-	-1103	-0-	432	1	5316	2	N	-0-					-0-
09	6630	X	4342	-0-	-2288	-0-	329	1	4013	2	N	-0-					-0-
10	6851	X	4325	-0-	-2526	-0-	327	1	3998	2	N	-0-					-0-
*11	6150	X	4494	-0-	-1656	-0-	321	1	4173	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "C" WELL #: 27 RRCID -> 216978 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12708 PERF. 0 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	2199	-0-	-591	-0-	164	1	2035	2	N	-0-					42
07	2883	X	2166	-0-	-717	-0-	161	1	2005	2	N	-0-					42
08	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	313	1	3850	2	N	-0-					42
09	3000	N	3011	-0-	11	11	227	1	2784	2	N	-0-					42
*10	3100	N	4240	-0-	1140	1151	321	1	3919	2	N	-0-					42
*11	5242	X	4091	-0-	-1151	-0-	292	1	3798	2	N	1	3	3			33
							1	9									

MIDDLETON "E" WELL #: 11 RRCID -> 217240 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11991 - 12144

06	1980	N	1136	-0-	-844	-0-	85	1	1051	2	N	-0-					3
07	2294	N	2003	-0-	-291	-0-	149	1	1854	2	N	-0-					3
08	2511	N	1842	-0-	-669	-0-	138	1	1704	2	N	-0-					3
09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	142	1	1734	2	N	2	2	8			3
							2	9									
*10	2015	N	1120	-0-	-895	-0-	85	1	1035	2	N	-0-					3
*11	1770	N	1659	-0-	-111	-0-	119	1	1539	2	N	1	1	8			3
							1	9									

UTLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217271 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12438 - 12544

06	7650	X	7251	-0-	-399	-0-	540	1	6711	2	N	-0-					10
07	7905	X	7767	-0-	-138	-0-	575	1	7180	2	N	11					21
							12	9									
08	7905	X	7490	-0-	-415	-0-	563	1	6927	2	N	-0-					21
09	7380	X	7073	-0-	-307	-0-	535	1	6530	2	N	7	7	8			21
							8	9									
*10	7781	X	7391	-0-	-390	-0-	560	1	6831	2	N	-0-					21
*11	7530	X	7196	-0-	-334	-0-	513	1	6675	2	N	7	7	8			21
							8	9									

BASS "A" WELL #: 12 RRCID -> 217416 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12550 - 12620

06	3360	X	3074	-0-	-286	-0-	230	1	2844	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	2838	-0-	-634	-0-	210	1	2628	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2865	-0-	-142	-0-	216	1	2649	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2976	-0-	-84	-0-	225	1	2751	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	3106	-0-	-56	-0-	236	1	2870	2	N	-0-					-0-
*11	3060	X	3025	-0-	-35	-0-	215	1	2810	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 28 RRCID -> 217518 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12288 - 12482

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

UTLEY "1" WELL #: 22 RRCID -> 217519 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11918 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	4434	-0-	-186	-0-	330	1	4104	2	N	-0-					52
07	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	362	1	4524	2	N	1					53
							1	9									
08	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	373	1	4579	2	N	6					59
							7	9									
09	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	353	1	4313	2	N	4					63
							4	9									
*10	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	383	1	4681	2	N	-0-					63
*11	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	345	1	4496	2	N	2					65
							2	9									

UTLEY "H" WELL #: 7 RRCID -> 217560 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12719 PERF.12308 - 12694

06	5430	X	5221	-0-	-209	-0-	388	1	4824	2	N	8					48
							9	9									
07	5611	X	5592	-0-	-19	-0-	412	1	5160	2	N	18					66
							20	9									
08	5363	X	5261	-0-	-102	-0-	394	1	4859	2	N	7					73
							8	9									
09	5220	X	4987	-0-	-233	-0-	378	1	4609	2	N	-0-					73
*10	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	432	1	5268	2	N	-0-					73
*11	5400	X	5128	-0-	-272	-0-	365	1	4762	2	N	1	3	3			71
							1	9									

MIDDLETON "E" WELL #: 12 RRCID -> 217564 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12086 - 12584

06	5280	X	4865	-0-	-415	-0-	362	1	4503	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	4829	-0-	-627	-0-	359	1	4470	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	5341	-0-	-53	-0-	400	1	4921	2	N	18					18
							20	9									
09	5100	X	5095	-0-	-5	-0-	386	1	4703	2	N	5	5	8			18
							6	9									
*10	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	388	1	4742	2	N	-0-					18
*11	5160	X	4432	-0-	-728	-0-	316	1	4113	2	N	3	1	3	5	8	17
							3	9									

WEBSTER, M. A. WELL #: 5 RRCID -> 217616 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 12478

06	4770	X	4398	-0-	-372	-0-	327	1	4071	2	N	-0-					68
07	4867	X	4386	-0-	-481	-0-	324	1	4062	2	N	-0-					68
08	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	362	1	4463	2	N	-0-					68
09	4440	X	3713	-0-	-727	-0-	279	1	3401	2	N	30					98
							33	9									
*10	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	379	1	4615	2	N	-0-					98
*11	4680	X	4472	-0-	-208	-0-	319	1	4153	2	N	-0-	3	3			95

BASS "A" WELL #: 10 RRCID -> 217619 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12588 - 12656

06	3450	X	2376	-0-	-1074	-0-	178	1	2198	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	2370	-0-	-1102	-0-	175	1	2195	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	1569	-0-	-1903	-0-	117	1	1452	2	N	-0-					-0-
09	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	328	1	3995	2	N	-0-					-0-
*10	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	280	1	3425	2	N	-0-					-0-
*11	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	237	1	3079	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
MIDDLETON "E" WELL #: 9 RRCID -> 217704 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12118 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8190	X	7657	-0-	-533	-0-	570	1	7087	2	N	-0-					46
07	8463	X	8387	-0-	-76	-0-	622	1	7765	2	N	-0-					46
08	8463	X	7450	-0-	-1013	-0-	560	1	6890	2	N	-0-					46
09	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	584	1	7120	2	N	8	8	8			46
							9	9									
*10	8401	X	7571	-0-	-830	-0-	573	1	6998	2	N	-0-					46
*11	8130	X	8124	-0-	-6	-0-	579	1	7539	2	N	5	2	3	8	8	27
							6	9									

WEBSTER, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 217869 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12054 - 12522

06	3270	X	2836	-0-	-434	-0-	210	1	2626	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	2865	-0-	-514	-0-	213	1	2652	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2735	-0-	-427	-0-	206	1	2529	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	1649	-0-	-1201	-0-	125	1	1524	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	1138	-0-	-1807	-0-	87	1	1051	2	N	-0-					-0-
*11	2850	X	1411	-0-	-1439	-0-	101	1	1310	2	N	-0-					-0-

DANIEL "G" WELL #: 10 RRCID -> 217917 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12044 - 12558

06	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	233	1	2883	2	N	-0-					9
07	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	266	1	3319	2	N	-0-					9
08	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	237	1	2922	2	N	-0-					9
09	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	250	1	3063	2	N	13					22
							14	9									
*10	2759	X	2707	-0-	-52	-0-	205	1	2502	2	N	-0-					22
*11	2670	X	1716	-0-	-954	-0-	122	1	1591	2	N	3					25
							3	9									

UTLEY "H" WELL #: 3 RRCID -> 217918 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12584 - 12644

06	5340	X	4552	-0-	-788	-0-	339	1	4213	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	5141	-0-	-377	-0-	382	1	4759	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	5212	-0-	-120	-0-	391	1	4821	2	N	-0-					-0-
09	4920	X	2422	-0-	-2498	-0-	183	1	2239	2	N	-0-					-0-
*10	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	481	1	5867	2	N	-0-					-0-
*11	5040	X	4803	-0-	-237	-0-	342	1	4461	2	N	-0-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 5 RRCID -> 217921 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12172 - 12592

06	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	311	1	3861	2	N	2					57
							2	9									
07	4185	X	4052	-0-	-133	-0-	301	1	3750	2	N	1					58
							1	9									
08	4557	X	4238	-0-	-319	-0-	318	1	3920	2	N	-0-					58
09	4410	X	4154	-0-	-256	-0-	314	1	3840	2	N	-0-					58
10	4557	X	4392	-0-	-165	-0-	333	1	4057	2	N	2					60
							2	9									
*11	4170	X	3201	-0-	-969	-0-	229	1	2971	2	N	1	18	3			43
							1	9									

BASS "A" WELL #: 16 RRCID -> 217925 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12630 - 12690

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

BASS "A" WELL #: 13 RRCID -> 217960 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12612 - 12652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4290 X	3319	-0-	-971	-0-	248	1	3071	2	N	-0-					-0-
07	3782 X	3400	-0-	-382	-0-	251	1	3149	2	N	-0-					-0-
08	3565 X	3315	-0-	-250	-0-	250	1	3065	2	N	-0-					-0-
09	3450 X	3153	-0-	-297	-0-	239	1	2914	2	N	-0-					-0-
10	3441 X	688	-0-	-2753	-0-	52	1	636	2	N	-0-					-0-
*11	3330 X	2902	-0-	-428	-0-	206	1	2696	2	N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 14 RRCID -> 217964 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12076 - 12182

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBSTER, M. A. WELL #: 4 RRCID -> 218163 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11996 - 12132

06	5370 X	5047	-0-	-323	-0-	376	1	4671	2	N	-0-					-0-
07	5549 X	4867	-0-	-682	-0-	362	1	4505	2	N	-0-					-0-
08	5766 X	4784	-0-	-982	-0-	359	1	4425	2	N	-0-					-0-
09	5580 X	4454	-0-	-1126	-0-	338	1	4116	2	N	-0-					-0-
10	5766 X	5052	-0-	-714	-0-	383	1	4669	2	N	-0-					-0-
*11	5040 X	3986	-0-	-1054	-0-	284	1	3702	2	N	-0-					-0-

WEBSTER, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 218165 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12002 - 12200

06	3240 X	2941	-0-	-299	-0-	219	1	2722	2	N	-0-					-0-
07	3348 X	3263	-0-	-85	-0-	242	1	3021	2	N	-0-					-0-
08	3224 X	3096	-0-	-128	-0-	233	1	2863	2	N	-0-					-0-
09	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	244	1	2975	2	N	-0-					-0-
*10	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	254	1	3089	2	N	-0-					-0-
*11	3150 X	1701	-0-	-1449	-0-	122	1	1579	2	N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 17 RRCID -> 218949 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.12144 - 12506

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 18 RRCID -> 220475 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12611 PERF.11942 - 12408

06	5340 X	5123	-0-	-217	-0-	382	1	4732	2	N	8					148
						9	9									
07	5518 X	5160	-0-	-358	-0-	383	1	4777	2	N	-0-					148
08	5580 X	5141	-0-	-439	-0-	386	1	4746	2	N	8					156
						9	9									
09	5400 X	4970	-0-	-430	-0-	376	1	4588	2	N	5	5	8			156
						6	9									
*10	5580 X	4791	-0-	-789	-0-	362	1	4429	2	N	-0-					156
*11	5130 X	4997	-0-	-133	-0-	356	1	4635	2	N	5	5	8			156
						6	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	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

06	2910	X	2122	-0-	-788	-0-	158	1	1964	2	N	-0-					37
07	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	409	1	5113	2	N	-0-					37
08	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	444	1	5456	2	N	-0-					37
09	3000	N	6384	-0-	3384	3384	483	1	5901	2	N	-0-					37
*10	9849	X	6465	-0-	-3384	-0-	490	1	5975	2	N	-0-					37
*11	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	420	1	5474	2	N	-0-	2	3			30

DANIEL "G" WELL #: 11 RRCID -> 220518 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AYCOCK "1" WELL #: 4 RRCID -> 220655 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12682 PERF.11952 - 12272

06	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	210	1	2626	2	N	-0-					-0-
07	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	213	1	2647	2	N	-0-					-0-
08	2604	X	2543	-0-	-61	-0-	192	1	2351	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2528	-0-	-322	-0-	192	1	2336	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2646	-0-	-299	-0-	201	1	2445	2	N	-0-					-0-
*11	2850	X	2816	-0-	-34	-0-	200	1	2616	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 23 RRCID -> 221474 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562

06	3000	X	2421	-0-	-579	-0-	181	1	2240	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2374	-0-	-726	-0-	175	1	2199	2	N	-0-					-0-
08	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	189	1	2316	2	N	-0-					-0-
09	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	186	1	2261	2	N	-0-					-0-
*10	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	192	1	2340	2	N	-0-					-0-
*11	2430	N	2334	-0-	-96	-0-	166	1	2168	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 30 RRCID -> 221507 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430

06	1200	X	57	-0-	-1143	-0-	3	1	54	2	N	-0-					139
07	1240	X	793	-0-	-447	-0-	59	1	734	2	N	-0-					139
08	877	X	877	-0-	-0-	-0-	67	1	809	2	N	1					140
							1	9									
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	17	1	201	2	N	1					141
							1	9									
*10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	24	1	299	2	N	-0-					141
*11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	49	1	632	2	N	-0-	2	3			136

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

UTLEY "1" WELL #: 25 RRCID -> 221681 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12420 - 12520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690 X	3659	-0-	-31	-0-	272	1	3387	2	N	-0-					91
07	3813 X	3677	-0-	-136	-0-	272	1	3405	2	N	-0-					91
08	3875 X	3559	-0-	-316	-0-	268	1	3291	2	N	-0-					91
09	3750 X	3408	-0-	-342	-0-	259	1	3149	2	N	-0-					91
*10	3875 X	3519	-0-	-356	-0-	266	1	3253	2	N	-0-					91
*11	3660 X	3555	-0-	-105	-0-	253	1	3302	2	N	-0-	1	3			88

UTLEY "C" WELL #: 31 RRCID -> 224217 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12061 - 12193

06	3420 X	3201	-0-	-219	-0-	239	1	2960	2	N	2					79
						2	9									
07	3534 X	3347	-0-	-187	-0-	248	1	3098	2	N	1					80
						1	9									
08	3503 X	3296	-0-	-207	-0-	248	1	3040	2	N	7					87
						8	9									
09	3210 X	1167	-0-	-2043	-0-	88	1	1078	2	N	1					88
						1	9									
*10	3348 X	1198	-0-	-2150	-0-	91	1	1107	2	N	-0-					88
*11	3240 X	1419	-0-	-1821	-0-	101	1	1318	2	N	-0-					88

BASS "A" WELL #: 15 RRCID -> 224792 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11950 - 12456

06	3210 X	2710	-0-	-500	-0-	201	1	2509	2	N	-0-					83
07	3317 X	2815	-0-	-502	-0-	208	1	2606	2	N	1					84
						1	9									
08	3379 X	2586	-0-	-793	-0-	193	1	2391	2	N	2					86
						2	9									
09	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	227	1	2783	2	N	247					333
						272	9									
*10	3379 X	3093	-0-	-286	-0-	234	1	2859	2	N	-0-					333
*11	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	217	1	2818	2	N	1	18	3			69
						1	9									

UTLEY "A" WELL #: 16 RRCID -> 226555 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12054 - 12520

06	3150 X	2928	-0-	-222	-0-	219	1	2709	2	N	-0-					-0-
07	3131 X	3000	-0-	-131	-0-	222	1	2778	2	N	-0-					-0-
08	3038 X	2632	-0-	-406	-0-	198	1	2431	2	N	3					3
						3	9									
09	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	224	1	2742	2	N	3	3	8			3
						3	9									
*10	3038 X	2985	-0-	-53	-0-	225	1	2760	2	N	-0-					3
*11	2940 X	2227	-0-	-713	-0-	159	1	2065	2	N	3	3	8			3
						3	9									

BASS A WELL #: 19 RRCID -> 228602 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11876 - 12030

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
BASS "A" WELL #: 23 RRCID -> 229196 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12050 - 12536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 6 RRCID -> 229202 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 1282 - 12744

06	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	158	1	1967	2	N	-0-					-0-
07	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	149	1	1872	2	N	-0-					-0-
08	2077 X	1963	-0-	-114	-0-	146	1	1815	2	N	2					2
						2	9									
09	2130 X	2114	-0-	-16	-0-	160	1	1952	2	N	2	2	8			2
						2	9									
*10	2201 X	1908	-0-	-293	-0-	146	1	1762	2	N	-0-					2
*11	2130 X	1940	-0-	-190	-0-	139	1	1799	2	N	2	2	8			2
						2	9									

UTLEY "A" WELL #: 17 RRCID -> 229262 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12347 - 12397

06	5670 X	5079	-0-	-591	-0-	377	1	4691	2	N	10					126
						11	9									
07	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	446	1	5568	2	N	9					135
						10	9									
08	5549 X	5228	-0-	-321	-0-	391	1	4827	2	N	9					144
						10	9									
09	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	414	1	5057	2	N	6	5	8			145
						7	9									
10	5549 X	5501	-0-	-48	-0-	415	1	5075	2	N	10					155
						11	9									
*11	5370 X	3814	-0-	-1556	-0-	261	1	3407	2	N	133	5	8			283
						146	9									

UTLEY #1 WELL #: 23 RRCID -> 230147 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12440 - 12560

06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	41	1	512	2	N	-0-					109
07	1271 X	745	-0-	-526	-0-	55	1	690	2	N	-0-					109
08	1271 X	77	-0-	-1194	-0-	5	1	57	2	N	14					123
						15	9									
09	1230 X	85	-0-	-1145	-0-	6	1	79	2	N	-0-					123
*10	1271 X	42	-0-	-1229	-0-	3	1	39	2	N	-0-					123
*11	720 X	318	-0-	-402	-0-	23	1	295	2	N	-0-	2	3			120

UTLEY #1 WELL #: 24 RRCID -> 230606 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11966 - 12010

06	1260 N	788	-0-	-472	-0-	58	1	730	2	N	-0-					40
07	1519 N	1168	-0-	-351	-0-	87	1	1081	2	N	-0-					40
08	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	96	1	1181	2	N	-0-					40
09	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	90	1	1085	2	N	1	1	8			40
						1	9									
*10	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	143	1	1749	2	N	-0-					40
*11	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	124	1	1615	2	N	2	1	3	2	8	41
						2	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

UTLEY "A" WELL #: 20 RRCID -> 231234 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12530 - 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
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	68	1	853	2	N	-0-					137
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	30	1	376	2	N	-0-					137
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	68	1	841	2	N	2					139
							2	9									
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	67	1	821	2	N	1	1	8			139
							1	9									
*10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	44	1	535	2	N	-0-					139
*11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	47	1	609	2	N	1	2	3	1	8	140
							1	9									

UTLEY "A" WELL #: 21 RRCID -> 231237 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12470 - 1255

06	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	283	1	3504	2	N	8					127
							9	9									
07	3007	X	2930	-0-	-77	-0-	216	1	2703	2	N	10					137
							11	9									
08	2325	X	819	-0-	-1506	-0-	62	1	757	2	N	-0-					137
09	3810	X	3674	-0-	-136	-0-	277	1	3387	2	N	9	2	8			144
							10	9									
10	3937	X	2925	-0-	-1012	-0-	221	1	2693	2	N	10					154
							11	9									
*11	3810	X	2448	-0-	-1362	-0-	174	1	2264	2	N	9	3	8			160
							10	9									

DANIEL "G" WELL #: 12 RRCID -> 231873 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12244 - 12665

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 4 RRCID -> 232106 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12128 - 12638

06	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	390	1	4833	2	N	-0-					28
07	5487	X	5198	-0-	-289	-0-	385	1	4813	2	N	-0-					28
08	5518	X	5506	-0-	-12	-0-	415	1	5091	2	N	-0-					28
09	5340	X	5242	-0-	-98	-0-	396	1	4846	2	N	-0-					28
10	5518	X	4788	-0-	-730	-0-	362	1	4426	2	N	-0-					28
*11	5340	X	4985	-0-	-355	-0-	355	1	4630	2	N	-0-	2	3			26

UTLEY "A" WELL #: 23 RRCID -> 232301 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12330 - 12370

06	5340	X	3467	-0-	-1873	-0-	259	1	3206	2	N	2					144
							2	9									
07	4743	X	3443	-0-	-1300	-0-	254	1	3188	2	N	1					145
							1	9									
08	4836	X	2082	-0-	-2754	-0-	157	1	1922	2	N	3					148
							3	9									
09	4680	X	4629	-0-	-51	-0-	351	1	4275	2	N	3	3	8			148
							3	9									
*10	4836	X	3948	-0-	-888	-0-	298	1	3650	2	N	-0-					148
*11	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	287	1	3740	2	N	4	4	8			148
							4	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
06	1680	N	1321	-0-	-359	-0-	99	1	1222	2	N	-0-					67
07	1550	N	1523	-0-	-27	-0-	114	1	1409	2	N	-0-					67
08	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	174	1	2136	2	N	-0-					67
09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	136	1	1659	2	N	-0-					67
*10	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	111	1	1356	2	N	-0-					67
*11	2250	N	1675	-0-	-575	-0-	119	1	1556	2	N	-0-					67

BASS "A" WELL #: 20 RRCID -> 234291 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650

06	1830	N	1495	-0-	-335	-0-	111	1	1384	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1408	-0-	-266	-0-	105	1	1303	2	N	-0-					-0-
08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	161	1	1992	2	N	-0-					-0-
09	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	140	1	1712	2	N	-0-					-0-
*10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	126	1	1536	2	N	-0-					-0-
*11	2070	N	1694	-0-	-376	-0-	121	1	1573	2	N	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 26 RRCID -> 234296 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 12399

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 26 RRCID -> 234864 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12366 - 12376

06	4260	X	3814	-0-	-446	-0-	283	1	3530	2	N	1					89
							1	9									
07	4402	X	3869	-0-	-533	-0-	286	1	3580	2	N	3					92
							3	9									
08	4185	X	3699	-0-	-486	-0-	277	1	3419	2	N	3					95
							3	9									
09	3840	X	3512	-0-	-328	-0-	265	1	3247	2	N	-0-					95
10	3968	X	3175	-0-	-793	-0-	240	1	2934	2	N	1					96
							1	9									
*11	3810	X	2917	-0-	-893	-0-	208	1	2709	2	N	-0-	2	3			94

UTLEY "C" WELL #: 32 RRCID -> 236032 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149

06	990	N	979	-0-	-11	-0-	73	1	906	2	N	-0-					-0-
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	75	1	924	2	N	-0-					-0-
08	992	N	989	-0-	-3	-0-	74	1	915	2	N	-0-					-0-
09	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	151	1	1836	2	N	-0-					-0-
*10	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	228	1	2779	2	N	-0-					-0-
*11	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	183	1	2387	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MONCRIEF, C. B. 574775
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 106882 COMPL. DATE 08/07/1983 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11162 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	3300	-0-	-1050	-0-	472	1	2811	2	N	15					150
							17	9									
07	4495	X	4232	-0-	-263	-0-	537	1	3677	2	N	16					166
							18	9									
08	3658	X	2500	-0-	-1158	-0-	422	1	2078	2	N	-0-					166
09	3540	X	2501	-0-	-1039	-0-	404	1	2083	2	N	13					179
							14	9									
10	4247	X	3882	-0-	-365	-0-	495	1	3373	2	N	13					192
							14	9									
11	4110	X	2793	-0-	-1317	-0-	433	1	2345	2	N	14	177	1			29
							15	9									

BEENE WELL #: 1 RRCID -> 112826 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11244 - 11298

06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	127	1	758	2	N	-0-					80
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	119	1	813	2	N	-0-					80
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	163	1	802	2	N	-0-					80
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	159	1	817	2	N	-0-					80
10	930	N	928	-0-	-2	-0-	119	1	809	2	N	-0-					80
11	930	N	783	-0-	-147	-0-	122	1	661	2	N	-0-					80

MONCRIEF, W. A., JR. 575000
WADLE, LEONARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 063997 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 12530 PERF. 9494 - 9612

06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					47
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					47
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					47
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					47
10	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

FORTSON WELL #: 1 RRCID -> 070756 COMPL. DATE 08/30/1976 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11079 - 11154

06	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	157	1	937	2	N	-0-					15
07	1271	N	986	-0-	-285	-0-	126	1	860	2	N	-0-					15
08	1333	N	1163	-0-	-170	-0-	196	1	967	2	N	-0-					15
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	193	1	997	2	N	-0-					15
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	168	1	1144	2	N	-0-					15
*11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	201	1	1089	2	N	-0-					15

OMEGA ENERGY, LLC 622657
MANAHAN, LORENA C. WELL #: 1 RRCID -> 096434 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11504 - 11518

06	14B	DENY	7	-0-	7	68	7	3			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	20	-0-	20	88	20	3			N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	8	-0-	8	96	8	3			N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	96					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	96					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	96					N	NO RPT					-0-

PATARA ANDOVER I LLC 643257
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 081164 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12147 - 12166

06	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	326	1	3126	2	N	-0-					109
07	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	337	1	3423	2	N	-0-					109
08	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	364	1	3705	2	N	-0-					109
09	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	335	1	3239	2	N	-0-					109
10	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	361	1	3531	2	N	-0-					109
*11	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	317	1	2974	2	N	-0-					109

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 090809 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11996 - 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
06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	189	1	1814	2	N	-0-			186
07	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	202	1	2052	2	N	-0-			186
08	2015	N	1910	-0-	-105	-0-	171	1	1739	2	N	-0-			186
09	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	198	1	1915	2	N	-0-			186
10	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	234	1	2290	2	N	-0-			186
*11	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	266	1	2496	2	N	-0-			186

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 110018 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11147 - 11211

06	2100	N	2085	-0-	-15	-0-	197	1	1888	2	N	-0-			70
07	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	214	1	2172	2	N	-0-			70
08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	203	1	2070	2	N	-0-			70
09	2100	N	1974	-0-	-126	-0-	185	1	1789	2	N	-0-			70
10	2387	N	1895	-0-	-492	-0-	176	1	1719	2	N	-0-			70
11	2190	N	1765	-0-	-425	-0-	170	1	1595	2	N	-0-			70

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 163689 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12254 - 12479

06	900	N	734	-0-	-166	-0-	36	1	698	2	N	-0-			60
07	899	N	879	-0-	-20	-0-	42	1	837	2	N	-0-			60
08	930	N	645	-0-	-285	-0-	32	1	613	2	N	-0-			60
09	720	N	588	-0-	-132	-0-	31	1	557	2	N	-0-			60
10	868	N	364	-0-	-504	-0-	19	1	345	2	N	-0-			60
11	630	N	491	-0-	-139	-0-	26	1	465	2	N	-0-			60

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 166131 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12352 - 12440

06	1950	N	1890	-0-	-60	-0-	92	1	1798	2	N	-0-			-0-
07	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	95	1	1895	2	N	-0-			-0-
08	2201	N	1961	-0-	-240	-0-	96	1	1865	2	N	-0-			-0-
09	1890	N	1872	-0-	-18	-0-	97	1	1775	2	N	-0-			-0-
10	1984	N	1857	-0-	-127	-0-	95	1	1762	2	N	-0-			-0-
*11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	110	1	1985	2	N	-0-			-0-

COLEMAN "A" WELL #: 102 RRCID -> 166956 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 11522 PERF.10952 - 11382

06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	84	1	805	2	N	-0-			229
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	88	1	899	2	N	-0-			229
08	992	N	905	-0-	-87	-0-	81	1	824	2	N	-0-			229
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	102	1	990	2	N	-0-			229
10	992	N	940	-0-	-52	-0-	87	1	853	2	N	-0-			229
*11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	95	1	891	2	N	-0-			229

CAPPS WELL #: 1 RRCID -> 172767 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11410 - 12294

06	360	N	241	-0-	-119	-0-	23	1	218	2	N	-0-			20
07	372	N	222	-0-	-150	-0-	20	1	202	2	N	-0-			20
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	57	1	582	2	N	-0-			20
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	60	1	583	2	N	-0-			20
10	217	N	154	-0-	-63	-0-	14	1	140	2	N	-0-			20
11	630	N	96	-0-	-534	-0-	9	1	87	2	N	-0-			20

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 183891 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11909 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	141	1	2774	2	N	-0-					77
07	2790	X	1192	-0-	-1598	-0-	57	1	1134	2	N	1	1	8			77
							1	9									
08	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	175	1	3405	2	N	-0-					77
09	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	176	1	3217	2	N	-0-					77
10	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	217	1	4031	2	N	1	1	8			77
							1	9									
*11	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	173	1	3126	2	N	1	1	8			77
							1	9									

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 4 RRCID -> 217308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF.11804 - 12190

06	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	244	1	4799	2	N	-0-					32
07	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	236	1	4696	2	N	-0-					32
08	5549	X	5024	-0-	-525	-0-	246	1	4777	2	N	1	1	8			32
							1	9									
09	5040	X	4546	-0-	-494	-0-	236	1	4310	2	N	-0-					32
10	5208	X	4726	-0-	-482	-0-	241	1	4484	2	N	1	1	8			32
							1	9									
11	5040	X	4247	-0-	-793	-0-	222	1	4025	2	N	-0-					32

KEILS, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 220509 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9532 - 10246

06	1200	N	1094	-0-	-106	-0-	129	1	965	2	N	-0-					103
07	1271	N	1007	-0-	-264	-0-	134	1	873	2	N	-0-					103
08	1240	N	1164	-0-	-76	-0-	172	1	991	2	N	1	1	8			103
							1	9									
09	1080	N	1031	-0-	-49	-0-	164	1	866	2	N	1	1	8			103
							1	9									
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	136	1	989	2	N	-0-					103
11	1140	N	1069	-0-	-71	-0-	138	1	931	2	N	-0-					103

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 223348 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12084 - 12190

06	3210	X	3122	-0-	-88	-0-	151	1	2971	2	N	-0-					55
07	3317	X	3208	-0-	-109	-0-	154	1	3053	2	N	1	1	8			55
							1	9									
08	3379	X	3018	-0-	-361	-0-	148	1	2870	2	N	-0-					55
09	3270	X	2838	-0-	-432	-0-	147	1	2691	2	N	-0-					55
10	3379	X	2721	-0-	-658	-0-	139	1	2582	2	N	-0-					55
11	3120	X	2609	-0-	-511	-0-	137	1	2472	2	N	-0-					55

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 232284 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11073 - 11892

06	2940	X	2781	-0-	-159	-0-	262	1	2519	2	N	-0-					119
07	3038	X	2852	-0-	-186	-0-	255	1	2597	2	N	-0-					119
08	3007	X	2680	-0-	-327	-0-	240	1	2440	2	N	-0-					119
09	2910	X	2132	-0-	-778	-0-	200	1	1932	2	N	-0-					119
10	3007	X	2755	-0-	-252	-0-	243	1	2379	2	N	121	1	8			239
							133	9									
11	2580	N	2311	-0-	-269	-0-	223	1	2088	2	N	-0-					239

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
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
06	9180	X	7245	-0-	-1935	-0-	351	1	6894	2	N	-0-					-0-
07	9486	X	8197	-0-	-1289	-0-	393	1	7803	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	8060	X	6990	-0-	-1070	-0-	342	1	6648	2	N	-0-					-0-
09	7320	X	7192	-0-	-128	-0-	373	1	6819	2	N	-0-					-0-
10	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	412	1	7670	2	N	-0-					-0-
11	7800	X	6983	-0-	-817	-0-	366	1	6617	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 7H RRCID -> 250608 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12287 PERF. 0 - 16675

06	25118	X	25118	-0-	-0-	-0-	1217	1	23901	2	N	-0-					-0-
07	28171	X	28171	-0-	-0-	-0-	1350	1	26821	2	N	-0-					-0-
08	26585	X	26585	-0-	-0-	-0-	1301	1	25284	2	N	-0-					-0-
09	22878	X	22878	-0-	-0-	-0-	1188	1	21690	2	N	-0-					-0-
10	23881	X	23881	-0-	-0-	-0-	1218	1	22662	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	23452	X	23452	-0-	-0-	-0-	1228	1	22224	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 8H RRCID -> 259539 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.13240 - 17370

06	54570	X	49876	-0-	-4694	-0-	3021	1	46855	2	N	-0-					-0-
07	56389	X	50005	-0-	-6384	-0-	3138	1	46866	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	49018	X	49018	-0-	-0-	-0-	3179	1	45839	2	N	-0-					-0-
09	46152	X	46152	-0-	-0-	-0-	3056	1	43094	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	47003	X	47003	-0-	-0-	-0-	3203	1	43796	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
*11	43235	X	43235	-0-	-0-	-0-	3079	1	40155	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 259798 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 12319 PERF.16570 - 17583

06	39210	X	36797	-0-	-2413	-0-	2078	1	34719	2	N	-0-					-0-
07	40517	X	35725	-0-	-4792	-0-	2137	1	33586	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	34376	X	34376	-0-	-0-	-0-	2153	1	32223	2	N	-0-					-0-
09	32580	X	30564	-0-	-2016	-0-	2033	1	28530	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	33666	X	29323	-0-	-4343	-0-	2045	1	27276	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	32580	X	28016	-0-	-4564	-0-	1988	1	26028	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 12H RRCID -> 261220 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11826 PERF.12495 - 14230

06	10680	X	9677	-0-	-1003	-0-	469	1	9208	2	N	-0-					-0-
07	10912	X	9666	-0-	-1246	-0-	463	1	9203	2	N	-0-					-0-
08	10881	X	9218	-0-	-1663	-0-	451	1	8766	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	10530	X	8707	-0-	-1823	-0-	452	1	8253	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	10881	X	8822	-0-	-2059	-0-	450	1	8371	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	9690	X	8374	-0-	-1316	-0-	439	1	7934	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
MOODY ESTATES GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 261741 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12472 PERF.13000 - 15600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	74100 X	70039	-0-	-4061	-0-	4622	1	65417	2	N	-0-					-0-
07	76570 X	68691	-0-	-7879	-0-	4769	1	63922	2	N	-0-					-0-
08	63612 X	61645	-0-	-1967	-0-	4598	1	57045	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
09	62938 X	62938	-0-	-0-	-0-	4632	1	58304	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
10	63612 X	59548	-0-	-4064	-0-	4749	1	54793	2	N	5	5	8			-0-
						6	9									
*11	61560 X	56395	-0-	-5165	-0-	4605	1	51789	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
HARRIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191367 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11550 - 12063

06	3540 X	3098	-0-	-442	-0-	3081	2	17	9	N	15					66
07	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3708	2	7	9	N	6					72
08	DLQ G-10	3571	-0-	3571	3571	3564	2	7	9	N	6					78
09	DLQ G-10	3576	-0-	3576	7147	3573	2	3	9	N	3					81
10	10771 X	3624	-0-	-7147	-0-	3622	2	2	9	N	2					83
*11	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3274	2	2	9	N	2					85

PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 220252 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10022 - 10446

06	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
07	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
08	1240 N	1118	-0-	-122	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
09	1230 N	1076	-0-	-154	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
10	1333 N	1069	-0-	-264	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
11	1080 N	1003	-0-	-77	-0-	1003	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BOYD -B- WELL #: 2 RRCID -> 072368 COMPL. DATE 05/31/1977 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11968 - 12024

06	3060 X	2165	-0-	-895	-0-	56	1	2095	2	Y	13	4	8			22
						14	9									
07	3162 X	1438	-0-	-1724	-0-	1431	2	7	9	Y	6					28
08	3162 X	1710	-0-	-1452	-0-	48	1	1662	2	Y	-0-					28
09	3060 X	2132	-0-	-928	-0-	63	1	2067	2	Y	2	2	8			28
						2	9									
10	2232 X	1947	-0-	-285	-0-	61	1	1885	2	Y	1	1	8			28
						1	9									
11	2160 X	1744	-0-	-416	-0-	37	1	1706	2	Y	1	22	1	1	8	6
						1	9									

MCMICHAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 082023 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 12606 PERF.12280 - 12376

06	1140 N	581	-0-	-559	-0-	581	2			N	-0-					-0-
07	1054 N	636	-0-	-418	-0-	636	2			N	-0-					-0-
08	744 N	525	-0-	-219	-0-	525	2			N	-0-					-0-
09	570 N	365	-0-	-205	-0-	365	2			N	-0-					-0-
10	651 N	621	-0-	-30	-0-	621	2			N	-0-					-0-
11	510 N	127	-0-	-383	-0-	127	2			N	-0-					-0-

RAWLS WELL #: 1 RRCID -> 082303 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11450 - 12356

06	27300 X	18934	-0-	-8366	-0-	18694	2	240	9	Y	218	221	1			89
07	26195 X	18146	-0-	-8049	-0-	17953	2	193	9	Y	175	186	1			78
08	15541 X	15541	-0-	-0-	-0-	15410	2	131	9	Y	119	106	1			91
09	14146 X	14146	-0-	-0-	-0-	14001	2	145	9	Y	132	133	1			90
10	14386 X	14386	-0-	-0-	-0-	14218	2	168	9	Y	153	176	1			67
*11	21075 X	21075	-0-	-0-	-0-	20844	2	231	9	Y	210	162	1			115

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
06	35013	X	35013	-0-	-0-	-0-	34554	2	459	9	Y	417	482	1			171
07	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	8172	2	90	9	Y	82	217	1			36
08	42687	X	16634	-0-	-26053	-0-	16490	2	144	9	Y	131	67	1			100
09	41310	X	17191	-0-	-24119	-0-	17008	2	183	9	Y	166	153	1			113
10	42687	X	17218	-0-	-25469	-0-	17010	2	208	9	Y	189	219	1			83
11	35010	X	15185	-0-	-19825	-0-	15013	2	172	9	Y	156	154	1			85

IVY -A- WELL #: 1 RRCID -> 093563 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11904 - 11999

06	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			Y	-0-					2
07	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			Y	-0-					2
08	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			Y	-0-					2
09	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			Y	-0-					2
10	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			Y	-0-					2
*11	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-					2

RAWLS WELL #: 2 RRCID -> 102480 COMPL. DATE 01/16/1983 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12447 - 12557

06	750	N	629	-0-	-121	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	547	-0-	-197	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
*11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-

YORK, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 104602 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 13029 PERF.12277 - 12350

06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	27	1	1114	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
07	1364	N	1025	-0-	-339	-0-	1024	2	1	9	Y	1					4
08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	36	1	1314	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	47	1	1676	2	Y	1					5
							1	9									
10	3100	N	6946	-0-	3846	3846	219	1	6717	2	Y	9	5	1	3	8	6
							10	9									
*11	3000	N	5651	-0-	2651	6497	164	1	5487	2	Y	-0-					6

GOOLSBY, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 113961 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11848 - 12124

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-

HANCOCK "V" WELL #: 1 RRCID -> 114372 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 13685 PERF.11125 - 11230

06	1710	N	1250	-0-	-460	-0-	28	1	1222	2	N	-0-					145
07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					145
08	1767	N	1416	-0-	-351	-0-	1416	2			N	-0-					145
09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	43	1	1667	2	N	-0-					145
10	1550	N	1465	-0-	-85	-0-	21	1	1444	2	N	-0-					145
*11	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	43	1	2054	2	N	-0-					145

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BAUM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118328 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	264	-0-	-306	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
*11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-

AWALT WELL #: 1 RRCID -> 142949 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10807 - 10904

06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					9
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					9
08	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					9
09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					9
10	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					9
11	2310	N	2173	-0-	-137	-0-	2173	2			N	-0-					9

LIVINGSTON WELL #: 1 RRCID -> 145533 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10288 - 10466

06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					84
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					84
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					84
09	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					84
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-

DRIVER WELL #: 1 RRCID -> 145789 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11076 - 11156

06	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	133	1	4537	2	N	5	5	8			44
							6	9									
07	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					44
08	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	129	1	4553	2	N	26	9	8			61
							29	9									
09	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	126	1	4254	2	N	4	4	8			61
							4	9									
10	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	115	1	4309	2	N	5					66
							6	9									
*11	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	107	1	4149	2	N	28	64	1			30
							31	9									

LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145791 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11249 - 11392

06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	9	1	268	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					8
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	2	1	79	2	Y	-0-					8
09	270	N	57	-0-	-213	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					8
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	7	1	219	2	Y	-0-					8
*11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	51	1	1227	2	Y	-0-					8

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	45	1	1303	2	Y	5	5	8			58
							6	9									
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					58
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	59	1	1919	2	Y	2	2	8			58
							2	9									
09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	59	1	1820	2	Y	-0-					58
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	50	1	1526	2	Y	-0-					58
11	1920	N	349	-0-	-1571	-0-	14	1	335	2	Y	-0-					58

WILLIAMS, LORENE D. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160301 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11344 - 11395

06	2040	N	1464	-0-	-576	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1530	-0-	-237	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4159	-0-	1159	1159	4159	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	2932	-0-	-168	991	2932	2			N	-0-					-0-
*11	2616	N	1625	-0-	-991	-0-	1625	2			N	-0-					-0-

YORK, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 165828 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12007 - 12328

06	1410	X	1160	-0-	-250	-0-	28	1	1130	2	Y	2	13	1			5
							2	9									
07	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3615	2	2	9	Y	2					7
08	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	93	1	3434	2	Y	3					10
							3	9									
09	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	93	1	3341	2	Y	3					13
							3	9									
10	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	118	1	3614	2	Y	5	12	1			6
							6	9									
*11	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	82	1	2731	2	Y	-0-					6

YORK, B. P. WELL #: 3 RRCID -> 171088 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11070 - 12344

06	3000	N	3303	-0-	303	585	78	1	3219	2	Y	5	10	1			7
							6	9									
07	3100	N	3323	-0-	223	808	3321	2	2	9	Y	2					9
08	4026	X	3218	-0-	-808	-0-	85	1	3130	2	Y	3					12
							3	9									
09	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	81	1	2895	2	Y	2					14
							2	9									
10	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	84	1	2585	2	Y	4	13	1			5
							4	9									
*11	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	63	1	2091	2	Y	-0-					5

BOYD -B- WELL #: 1 RRCID -> 174272 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12207 PERF.10370 - 11104

06	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	69	1	2585	2	Y	16	4	8			26
							18	9									
07	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2887	2	13	9	Y	12					38
08	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	45	1	1570	2	Y	-0-					38
09	663	X	663	-0-	-0-	-0-	19	1	643	2	Y	1	1	8			38
							1	9									
10	682	X	284	-0-	-398	-0-	9	1	275	2	Y	-0-					38
11	660	N	344	-0-	-316	-0-	7	1	337	2	Y	-0-	30	1			8

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 179044 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11970 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4680	X	2519	-0-	-2161	-0-	60	1	2455	2	Y	4	16	1			8
							4	9									
07	4836	X	3262	-0-	-1574	-0-	3260	2	2	9	Y	2					10
08	4836	X	4343	-0-	-493	-0-	114	1	4225	2	Y	4					14
							4	9									
09	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	125	1	4482	2	Y	4					18
							4	9									
10	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	128	1	3913	2	Y	6	17	1			7
							7	9									
11	4200	X	3239	-0-	-961	-0-	94	1	3145	2	Y	-0-					7

YORK, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 180068 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12150 - 12160

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-

BOYD -B- WELL #: 4 RRCID -> 184622 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10114 - 12059

06	3600	X	3004	-0-	-596	-0-	78	1	2906	2	Y	18	5	8			35
							20	9									
07	3720	X	2886	-0-	-834	-0-	2872	2	14	9	Y	13					48
08	3720	X	3066	-0-	-654	-0-	86	1	2980	2	Y	-0-					48
09	3030	X	2660	-0-	-370	-0-	78	1	2579	2	Y	3	3	8			48
							3	9									
10	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	110	1	3430	2	Y	1	1	8			48
							1	9									
11	3000	X	2134	-0-	-866	-0-	46	1	2085	2	Y	3	38	1	1	8	12
							3	9									

YORK, B. P. WELL #: 7 RRCID -> 191881 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12014 - 12316

06	4530	X	3545	-0-	-985	-0-	84	1	3455	2	Y	5	14	1			9
							6	9									
07	4681	X	4264	-0-	-417	-0-	4261	2	3	9	Y	3					12
08	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	113	1	4184	2	Y	3					15
							3	9									
09	3540	X	3320	-0-	-220	-0-	90	1	3227	2	Y	3					18
							3	9									
10	4278	X	4245	-0-	-33	-0-	134	1	4104	2	Y	6	17	1			7
							7	9									
11	4170	X	2622	-0-	-1548	-0-	76	1	2546	2	Y	-0-					7

BOYD -B- WELL #: 3 RRCID -> 194947 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10148 - 12024

06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	47	1	1743	2	Y	11	3	8			18
							12	9									
07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1646	2	8	9	Y	7					25
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	44	1	1520	2	Y	-0-					25
09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	39	1	1293	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	42	1	1296	2	Y	-0-					25
11	690	N	557	-0-	-133	-0-	12	1	545	2	Y	-0-	20	1			5

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BOYD -B- WELL #: 5 RRCID -> 194950 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10153 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	N	2021	-0-	-109	-0-	52	1	1956	2	Y	12	3	8			21
							13	9									
07	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2391	2	11	9	Y	10					31
08	3100	N	3102	-0-	2	2	87	1	3015	2	Y	-0-					31
09	2492	N	2490	-0-	-2	-0-	73	1	2415	2	Y	2	2	8			31
							2	9									
10	2294	N	1661	-0-	-633	-0-	52	1	1608	2	Y	1	1	8			31
							1	9									
11	2220	N	1541	-0-	-679	-0-	33	1	1507	2	Y	1	25	1			7
							1	9									

YORK, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 197619 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11990 - 12340

06	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	114	1	4670	2	Y	7	16	1			11
							8	9									
07	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4063	2	3	9	Y	3					14
08	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	124	1	4585	2	Y	4					18
							4	9									
09	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	118	1	4233	2	Y	3					21
							3	9									
10	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	160	1	4895	2	Y	7	20	1			8
							8	9									
*11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	90	1	3020	2	Y	41	2	8			47
							45	9									

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199260 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11656 - 12536

06	5100	X	5020	-0-	-80	-0-	227	1	4793	2	Y	-0-					25
07	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5923	2			Y	-0-					25
08	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	254	1	5443	2	Y	-0-					25
09	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	269	1	5711	2	Y	-0-					25
10	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	431	1	5364	2	Y	-0-					25
*11	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	414	1	5109	2	Y	-0-					25

YORK, B. P. WELL #: 9 RRCID -> 211287 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11970 - 12320

06	6240	X	3001	-0-	-3239	-0-	71	1	2926	2	Y	4	18	1			8
							4	9									
07	5828	X	3126	-0-	-2702	-0-	3124	2	2	9	Y	2					10
08	5270	X	4039	-0-	-1231	-0-	106	1	3930	2	Y	3					13
							3	9									
09	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	110	1	3943	2	Y	3					16
							3	9									
10	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	159	1	4875	2	Y	7	15	1			8
							8	9									
*11	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	121	1	4039	2	Y	-0-					8

GOOLSBY, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 216994 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11640 - 11990

06	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	51	1	2091	2	Y	3	8	1			5
							3	9									
07	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2305	2	2	9	Y	2					7
08	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	76	1	2802	2	Y	2					9
							2	9									
09	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	66	1	2361	2	Y	2					11
							2	9									
10	2294	N	2127	-0-	-167	-0-	67	1	2057	2	Y	3	11	1			3
							3	9									
11	2610	N	1477	-0-	-1133	-0-	43	1	1434	2	Y	-0-					3

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
06	7140	X	6534	-0-	-606	-0-	155	1	6369	2	Y	9	23	1	2	8	13
							10	9									
07	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	6645	2	4	9	Y	4					17
08	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	176	1	6486	2	Y	5					22
							6	9									
09	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	191	1	6835	2	Y	6					28
							7	9									
10	6758	X	6525	-0-	-233	-0-	206	1	6309	2	Y	9	27	1	1	8	9
							10	9									
11	6540	X	6432	-0-	-108	-0-	187	1	6245	2	Y	-0-					9

YORK, B. P. WELL #: 12 RRCID -> 220508 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11946 - 12280

06	4590	X	1353	-0-	-3237	-0-	32	1	1319	2	Y	2	12	1			5
							2	9									
07	4743	X	1625	-0-	-3118	-0-	1624	2	1	9	Y	1					6
08	4743	X	1463	-0-	-3280	-0-	39	1	1423	2	Y	1					7
							1	9									
09	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	115	1	4128	2	Y	3					10
							3	9									
10	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	140	1	4306	2	Y	6	10	1			6
							7	9									
*11	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	54	1	1807	2	Y	-0-					6

YORK, B. P. WELL #: 11 RRCID -> 221393 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11980 - 12310

06	6450	X	1172	-0-	-5278	-0-	28	1	1142	2	Y	2	18	1			6
							2	9									
07	6665	X	959	-0-	-5706	-0-	958	2	1	9	Y	1					7
08	6169	X	2214	-0-	-3955	-0-	58	1	2154	2	Y	2					9
							2	9									
09	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	100	1	3584	2	Y	3					12
							3	9									
10	2325	X	1614	-0-	-711	-0-	51	1	1561	2	Y	2	11	1			3
							2	9									
11	2130	X	897	-0-	-1233	-0-	26	1	871	2	Y	-0-					3

TEAGUE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 231226 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11294 - 11346

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 242964 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. N/A

06	SWR 10	5831	-0-	5831	114211	5808	2	23	9	Y	21	1	8				125
07	SWR 10	6027	-0-	6027	120238	6027	2			Y	-0-						125
08	SWR 10	5612	-0-	5612	125850	5529	2	83	9	Y	75						200
09	SWR 10	5218	-0-	5218	131068	5193	2	25	9	Y	23	1	8				222
10	SWR 10	5506	-0-	5506	136574	5489	2	17	9	Y	15	155	1				82
11	SWR 10	5999	-0-	5999	142573	5945	2	54	9	Y	49	1	8				130

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
06	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	2			Y	-0-					30
07	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			Y	-0-					30
08	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	2			Y	-0-					30
09	5130	X	4461	-0-	-669	-0-	4461	2			Y	-0-					30
10	5301	X	5271	-0-	-30	-0-	5271	2			Y	-0-					30
11	5130	X	4284	-0-	-846	-0-	4284	2			Y	-0-					30

BAUM ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 243436 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11494 PERF.10674 - 11034

06	390	N	108	-0-	-282	-0-	108	2			Y	-0-					19
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					19
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					19
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					19
10	651	N	133	-0-	-518	-0-	133	2			Y	-0-					19
11	630	N	77	-0-	-553	-0-	77	2			Y	-0-					19

BAUM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 244327 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10618 - 11752

06	360	N	146	-0-	-214	-0-	146	2			Y	-0-					143
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					143
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	238	2	3	9	Y	3					146
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					146
10	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1438	2	14	9	Y	13					159
*11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1471	2	3	9	Y	3					162

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247575 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12721 PERF.11454 - 12491

06	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	115	1	2419	2	Y	-0-					-0-
07	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			Y	-0-					-0-
08	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	109	1	2328	2	Y	-0-					-0-
09	2460	N	2392	-0-	-68	-0-	108	1	2284	2	Y	-0-					-0-
10	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	199	1	2483	2	Y	-0-					-0-
11	2370	N	2346	-0-	-24	-0-	176	1	2170	2	Y	-0-					-0-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247587 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11373 - 12433

06	8880	X	8253	-0-	-627	-0-	374	1	7879	2	Y	-0-					-0-
07	9176	X	8043	-0-	-1133	-0-	8043	2			Y	-0-					-0-
08	9362	X	6777	-0-	-2585	-0-	302	1	6475	2	Y	-0-					-0-
09	9060	X	6210	-0-	-2850	-0-	279	1	5931	2	Y	-0-					-0-
10	9362	X	7177	-0-	-2185	-0-	533	1	6644	2	Y	-0-					-0-
11	8250	X	6069	-0-	-2181	-0-	455	1	5614	2	Y	-0-					-0-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 256965 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12734 PERF.11426 - 12534

06	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	343	1	7242	2	Y	-0-					-0-
07	7285	X	6838	-0-	-447	-0-	6838	2			Y	-0-					-0-
08	8153	X	7502	-0-	-651	-0-	333	1	7169	2	Y	-0-					-0-
09	7890	X	7055	-0-	-835	-0-	316	1	6739	2	Y	-0-					-0-
10	8153	X	7128	-0-	-1025	-0-	529	1	6599	2	Y	-0-					-0-
11	7590	X	6214	-0-	-1376	-0-	464	1	5750	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 8 RRCID -> 257251 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12012 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9660	X	8485	-0-	-1175	-0-	202	1	8273	2	Y	9	28	1	1	8	18
							10	9									
07	9951	X	6713	-0-	-3238	-0-	6707	2	6	9	Y	5					23
08	9362	X	8000	-0-	-1362	-0-	211	1	7781	2	Y	7					30
							8	9									
09	9060	X	4440	-0-	-4620	-0-	120	1	4316	2	Y	4					34
							4	9									
10	9362	X	6271	-0-	-3091	-0-	198	1	6063	2	Y	9	33	1	1	8	9
							10	9									
11	8490	X	3500	-0-	-4990	-0-	102	1	3398	2	Y	-0-					9

RAWLS WELL #: 3 RRCID -> 266151 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11359 - 12394

06	34140	X	28484	-0-	-5656	-0-	28067	2	417	9	Y	379	408	1			156
07	35278	X	28704	-0-	-6574	-0-	28352	2	352	9	Y	320	334	1			142
08	29016	X	26182	-0-	-2834	-0-	25929	2	253	9	Y	230	197	1			175
09	28080	X	24779	-0-	-3301	-0-	24485	2	294	9	Y	267	261	1			181
10	29016	X	22626	-0-	-6390	-0-	22321	2	305	9	Y	277	337	1			121
11	28080	X	22198	-0-	-5882	-0-	21919	2	279	9	Y	254	236	1			139

RAWLS WELL #: 4 RRCID -> 266250 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11310 - 12430

06	11520	X	2785	-0-	-8735	-0-	2785	2			Y	-0-					-0-
07	8990	X	6043	-0-	-2947	-0-	6043	2			Y	-0-					-0-
08	7626	X	4485	-0-	-3141	-0-	4485	2			Y	-0-					-0-
09	7380	X	2861	-0-	-4519	-0-	2861	2			Y	-0-					-0-
10	6045	X	3822	-0-	-2223	-0-	3822	2			Y	-0-					-0-
11	5850	X	1672	-0-	-4178	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-

WATSON-WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 266554 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11304 - 12342

06	38940	X	19001	-0-	-19939	-0-	861	1	18140	2	N	-0-					-0-
07	37820	X	15779	-0-	-22041	-0-	15779	2			N	-0-					-0-
08	34038	X	17829	-0-	-16209	-0-	795	1	17034	2	N	-0-					-0-
09	28230	X	15079	-0-	-13151	-0-	680	1	14399	2	N	-0-					-0-
10	29171	X	8043	-0-	-21128	-0-	598	1	7445	2	N	-0-					-0-
11	18990	X	7433	-0-	-11557	-0-	557	1	6876	2	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROPER WELL #: 1 RRCID -> 043061 COMPL. DATE 02/01/1967 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11968 - 12058

06	1410	N	1261	-0-	-149	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1330	-0-	-127	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1188	-0-	-207	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1160	-0-	-100	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
*11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057648 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 13852 PERF.12262 - 12330

06	4200	X	4064	-0-	-136	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3902	-0-	-407	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3583	-0-	-540	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3771	-0-	-219	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3705	-0-	-418	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3488	-0-	-502	-0-	3488	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 #: 1 RRCID -> 064171 COMPL. DATE 05/14/1975 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12280 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2028	-0-	-235	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	1707	-0-	-556	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	2122	-0-	-38	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
10	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
*11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064172 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 13883 PERF.12262 - 12370

06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
09	750	N	738	-0-	-12	-0-	738	2			N	-0-					-0-
10	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	2			N	-0-					-0-
11	750	N	566	-0-	-184	-0-	566	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 064227 COMPL. DATE 12/10/1974 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12180 - 12340

06	5460	X	5105	-0-	-355	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	4877	-0-	-641	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
08	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
09	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4656	-0-	-397	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	1920	-0-	-2970	-0-	1920	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064573 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11574 - 12365

06	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2			N	-0-					25
07	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	2			N	-0-					25
08	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					25
09	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			N	-0-					25
10	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					25
*11	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			N	-0-					25

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068892 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 12008

06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
07	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3739	-0-	639	639	3739	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3464	-0-	464	1103	3464	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3767	-0-	667	1770	3767	2			N	-0-					-0-
*11	5337	X	3567	-0-	-1770	-0-	3567	2			N	-0-					-0-

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 068963 COMPL. DATE 10/28/1976 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12134

06	2970	X	2596	-0-	-374	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2551	-0-	-518	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2749	-0-	-258	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2163	-0-	-597	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2129	-0-	-661	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
11	2670	N	1842	-0-	-828	-0-	1842	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069555 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391

06	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	8429	2			N	-0-					-0-
07	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	8923	2			N	-0-					-0-
08	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
09	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	6	-0-	-2877	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2439	-0-	-351	-0-	2439	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070062 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 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
06	1980	N	1844	-0-	-136	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1910	-0-	-105	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1743	-0-	-272	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1752	-0-	-78	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1019	-0-	-903	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1424	-0-	-256	-0-	1424	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070299 COMPL. DATE 02/12/1977 TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A

06	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
07	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2969	-0-	-38	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2499	-0-	-411	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
10	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
*11	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 070352 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12221 PERF.10960 - 11067

06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2028	-0-	-514	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
08	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1259	-0-	-301	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
*11	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 072369 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994 - 12024

06	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	5052	-0-	1952	1952	5052	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	4933	-0-	1833	3785	4933	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	5652	-0-	2652	6437	5652	3			N	-0-					-0-
10	12084	X	5647	-0-	-6437	-0-	5647	3			N	-0-					-0-
*11	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	3			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

06	6030	X	5042	-0-	-988	-0-	5042	2			N	-0-					60
07	6045	X	5350	-0-	-695	-0-	5350	2			N	-0-					60
08	6045	X	5583	-0-	-462	-0-	5583	2			N	-0-					60
09	5640	X	5583	-0-	-57	-0-	5583	2			N	-0-					60
10	5828	X	5242	-0-	-586	-0-	5242	2			N	-0-					60
11	5400	X	5396	-0-	-4	-0-	5396	2			N	-0-					60

TURNER, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 073294 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10500 - 11018

06	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4605	2	20	9	N	18					210
07	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	6131	2	98	9	N	89	179	1			120
08	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			N	-0-					120
09	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					120
10	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4082	2	41	9	N	37					157
*11	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					157

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073550 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12213 - 12255

06	1560	N	1538	-0-	-22	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	922	-0-	-608	-0-	922	2			N	-0-					-0-
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1425	-0-	-45	-0-	1425	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IVY, ATHEL WELL #: 1 RRCID -> 074628 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12050 - 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
06	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
07	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
08	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
09	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
*11	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-

BLACK, H. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076924 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11954 - 12077

06	3450	X	2865	-0-	-585	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2808	-0-	-757	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2770	-0-	-330	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2649	-0-	-321	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2677	-0-	-361	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2493	-0-	-387	-0-	2493	2			N	-0-					-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 077133 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11903 - 12138

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077395 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117

06	4230	X	1470	-0-	-2760	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	1697	-0-	-2209	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	1975	-0-	-1931	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	1886	-0-	-1894	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	1405	-0-	-2408	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
11	1920	X	1220	-0-	-700	-0-	1220	2			N	-0-					-0-

SARTOR WELL #: 1 RRCID -> 077531 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10996 - 12132

06	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
07	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
08	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
09	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
10	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
*11	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1 RRCID -> 077651 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393

06	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
07	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
08	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
09	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
10	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2595	-0-	-165	-0-	2595	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 078080 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12061 - 12153

06	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
07	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
08	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
09	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
10	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
*11	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WETTERMARK WELL #: 1 RRCID -> 078939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11032 - 12288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2550 X	2394	-0-	-156	-0-	2394	2		N	-0-			-0-
07	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2		N	-0-			-0-
08	2635 X	2613	-0-	-22	-0-	2613	2		N	-0-			-0-
09	2550 X	2384	-0-	-166	-0-	2384	2		N	-0-			-0-
10	2635 N	2460	-0-	-175	-0-	2460	2		N	-0-			-0-
*11	3000 N	3792	-0-	792	792	3792	2		N	-0-			-0-

HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079860 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 12316

06	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2		N	-0-			80
07	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2		N	-0-			80
08	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2		N	-0-			80
09	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2		N	-0-			80
10	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2		N	-0-			80
*11	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2		N	-0-			80

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 079932 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 12461 PERF.11256 - 12194

06	4560 X	3794	-0-	-766	-0-	3794	2		N	-0-			-0-
07	4712 X	4548	-0-	-164	-0-	4548	2		N	-0-			-0-
08	3906 X	2495	-0-	-1411	-0-	2495	2		N	-0-			-0-
09	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2		N	-0-			-0-
10	3906 X	3467	-0-	-439	-0-	3467	2		N	-0-			-0-
*11	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2		N	-0-			-0-

HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 079933 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 12473

06	750 X	45	-0-	-705	-0-	45	2		N	-0-			-0-
07	775 X	41	-0-	-734	-0-	37	2	4 9	N	4	4 8		-0-
08	775 X	49	-0-	-726	-0-	49	2		N	-0-			-0-
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
*11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	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

06	5430 X	4874	-0-	-556	-0-	4874	2		N	-0-			-0-
07	5456 X	5166	-0-	-290	-0-	5166	2		N	-0-			-0-
08	5456 X	5062	-0-	-394	-0-	5062	2		N	-0-			-0-
09	5280 X	4162	-0-	-1118	-0-	4162	2		N	-0-			-0-
10	5208 X	4991	-0-	-217	-0-	4991	2		N	-0-			-0-
11	5010 X	2296	-0-	-2714	-0-	2296	2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080172 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11400 - 12283

06	3870 X	3575	-0-	-295	-0-	3575	2		N	-0-			-0-
07	3999 X	3515	-0-	-484	-0-	3515	2		N	-0-			-0-
08	3689 X	3371	-0-	-318	-0-	3371	2		N	-0-			-0-
09	3570 X	3206	-0-	-364	-0-	3206	2		N	-0-			-0-
10	3689 X	2590	-0-	-1099	-0-	2590	2		N	-0-			-0-
11	3570 X	3149	-0-	-421	-0-	3149	2		N	-0-			-0-

REED GU #4 WELL #: 2 RRCID -> 080361 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11990 - 12122

06	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3		N	-0-			-0-
07	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	3		N	-0-			-0-
08	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	3		N	-0-			-0-
09	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	3		N	-0-			-0-
10	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	3		N	-0-			-0-
*11	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	3		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 #: 1 RRCID -> 080944 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3420	X	2885	-0-	-535	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3197	-0-	-337	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
08	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
09	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
10	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3443	-0-	-307	-0-	3443	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081026 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11131 - 12228

06	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					-0-
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
08	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
09	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	5491	-0-	2391	2391	5491	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	5695	-0-	2695	5086	5695	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081617 COMPL. DATE 03/18/1979 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12114 - 12209

06	930	N	756	-0-	-174	-0-	756	2			N	-0-					-0-
07	868	N	792	-0-	-76	-0-	792	2			N	-0-					-0-
08	837	N	797	-0-	-40	-0-	797	2			N	-0-					-0-
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
10	806	N	759	-0-	-47	-0-	759	2			N	-0-					-0-
11	780	N	687	-0-	-93	-0-	687	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 081679 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11296 - 11444

06	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	164	1	5466	2	N	45	192	1			58
							50	9									
07	13194	X	13194	-0-	-0-	-0-	384	1	12802	2	N	7					65
							8	9									
08	13435	X	13435	-0-	-0-	-0-	391	1	13044	2	N	-0-					65
09	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	341	1	11359	2	N	-0-					65
10	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	312	1	10384	2	N	73					138
							80	9									
*11	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	292	1	9743	2	N	10					148
							11	9									

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 082000 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11044 - 11228

06	33622	X	9301	-0-	-24321	-0-	9301	2			N	-0-					-0-
07	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	7952	2			N	-0-					-0-
08	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
09	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	8471	2			N	-0-					-0-
10	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
*11	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082194 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11069 - 11261

06	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					82
07	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			N	-0-					82
08	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			N	-0-					82
09	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					82
10	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					82
*11	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					82

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, C.E. WELL #: 2 RRCID -> 083712 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11280 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1597	-0-	-173	-0-	1597	2			N	-0-					16
07	1612	N	1528	-0-	-84	-0-	1502	2	26	9	N	24					40
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1745	2	17	9	N	15					55
09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					55
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					55
11	1710	N	1503	-0-	-207	-0-	1503	2			N	-0-					55

ROPER WELL #: 2 RRCID -> 086179 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12026 - 12134

06	2070	N	1812	-0-	-258	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
07	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
08	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
10	2728	N	2340	-0-	-388	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
11	2580	N	2259	-0-	-321	-0-	2259	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 087064 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11395 - 11305

06	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	95	1	3158	2	N	30					130
							33	9									
07	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	98	1	3275	2	N	7					137
							8	9									
08	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	104	1	3455	2	N	-0-					137
09	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	103	1	3427	2	N	-0-					137
10	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	100	1	3329	2	N	10					147
							11	9									
*11	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	94	1	3119	2	N	26					173
							29	9									

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089511 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11157 - 12226

06	3150	X	2353	-0-	-797	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	3007	-0-	-217	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2655	-0-	-476	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2654	-0-	-376	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
10	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2522	-0-	-388	-0-	2522	2			N	-0-					-0-

ORAND WELL #: 1 RRCID -> 090002 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12074 - 12093

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090811 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12327 PERF.12152 - 12288

06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
10	899	N	716	-0-	-183	-0-	716	2			N	-0-					-0-
*11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WETTERMARK WELL #: 2 RRCID -> 091202 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11118 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
07	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6626	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2822	-0-	-247	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2171	-0-	-799	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
10	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
*11	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			N	-0-					-0-

FREEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091450 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11856 - 11895

06	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	3	1	2890	2	N	-0-					29
07	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3	1	3191	2	N	-0-					29
08	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	3	1	2943	2	N	-0-					29
09	2640	X	2093	-0-	-547	-0-	2	1	2091	2	N	-0-					29
10	2728	X	2270	-0-	-458	-0-	2	1	2268	2	N	-0-					29
11	2640	X	2028	-0-	-612	-0-	2	1	2026	2	N	-0-					29

SHORT WELL #: 1 RRCID -> 091549 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10160 - 10180

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091953 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11348 - 12426

06	4200	X	3436	-0-	-764	-0-	3436	2			N	-0-					15
07	4340	X	3382	-0-	-958	-0-	3382	2			N	-0-					15
08	3906	X	3180	-0-	-726	-0-	3180	2			N	-0-					15
09	3780	X	3428	-0-	-352	-0-	3428	2			N	-0-					15
10	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					15
*11	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			N	-0-					15

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092890 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11106 - 11254

06	6510	X	5635	-0-	-875	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	5794	-0-	-685	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	1912	-0-	-4474	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	1525	-0-	-4655	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	3132	-0-	-2913	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
*11	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 1 RRCID -> 096261 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12407 - 12544

06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	1937	-0-	-793	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
10	558	N	154	-0-	-404	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	211	-0-	-1169	-0-	211	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096668 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197

06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
07	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1273	-0-	-277	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1398	-0-	-492	-0-	1341	2	57	9	N	52					52
10	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					52
*11	3000	N	3031	-0-	31	31	3031	2			N	-0-					52

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CITY OF FAIRFIELD WELL #: 1 RRCID -> 098584 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11197 - 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
06	3180	X	2922	-0-	-258	-0-	2922	3			N	-0-					52
07	3286	X	2967	-0-	-319	-0-	2967	3			N	-0-					52
08	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-					52
09	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			N	-0-					52
10	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					52
*11	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	-0-					52

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 099218 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11434 - 11521

06	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	71	1	2350	2	N	-0-					200
07	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	70	1	2322	2	N	-0-					200
08	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	78	1	2615	2	N	-0-					200
09	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	71	1	2362	2	N	-0-					200
10	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	67	1	2233	2	N	-0-					200
11	2130	N	2095	-0-	-35	-0-	61	1	2034	2	N	-0-					200

KING, ZENO UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 099220 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12223 - 12310

06	2850	X	2575	-0-	-275	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2620	-0-	-325	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2541	-0-	-404	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2619	-0-	-231	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
10	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
*11	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 099478 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 13991 PERF.12534 - 12885

06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3609	-0-	509	509	3609	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3848	-0-	748	1257	3848	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3355	-0-	355	1612	3355	2			N	-0-					-0-
10	4935	X	3323	-0-	-1612	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
*11	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-

LEVELS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 100688 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12072 - 12223

06	180	N	95	-0-	-85	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	186	N	95	-0-	-91	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 101744 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 12405 PERF.12271 - 12280

06	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3137	2	50	9	N	45					110
07	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3470	2	97	9	N	88					198
08	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3469	2	14	9	N	13					211
09	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					211
10	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3464	2	4	9	N	4					215
*11	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3746	2	17	9	N	15					230

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 103298 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11288 - 11384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	38	1	1271	2	N	-0-					72
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	39	1	1313	2	N	-0-					72
08	1674	N	1360	-0-	-314	-0-	37	1	1245	2	N	71					143
							78	9									
09	1320	N	1232	-0-	-88	-0-	35	1	1160	2	N	34					177
							37	9									
10	1364	N	1239	-0-	-125	-0-	36	1	1203	2	N	-0-					177
11	1320	N	1256	-0-	-64	-0-	36	1	1200	2	N	18					195
							20	9									

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 104034 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11919 - 12000

06	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					49
07	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					49
08	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					49
09	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					49
10	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					49
*11	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3113	2	25	9	N	23					72

TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 104036 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12069 - 12165

06	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
07	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
08	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
10	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
*11	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-

ZENO KING UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 106917 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 12064 PERF. N/A

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76					76
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

BROWN, J. W. G. U. WELL #: 2 RRCID -> 107824 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10976 - 12113

06	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
07	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
08	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
09	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
10	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
*11	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 108109 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11041 - 11246

06	3000	N	11085	-0-	8085	39793	11085	2			N	-0-					-0-
07	46915	X	7122	-0-	-39793	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	8060	2			N	-0-					-0-
09	15029	X	15029	-0-	-0-	-0-	15029	2			N	-0-					-0-
10	15996	X	11757	-0-	-4239	-0-	11757	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	9362	-0-	-1738	-0-	9362	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

IRVIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108965 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12292 - 12438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109291 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11038 - 12179

06	2970	X	2364	-0-	-606	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2533	-0-	-536	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
08	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
09	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
10	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
*11	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			N	-0-					-0-

JONES, L.V. "A" WELL #: 1 RRCID -> 109811 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 12373 PERF.12139 - 12155

06	630	N	423	-0-	-207	-0-	423	2			N	-0-					-0-
07	651	N	290	-0-	-361	-0-	290	2			N	-0-					-0-
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
*11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 109979 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12204 - 12338

06	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	984	-0-	-70	-0-	984	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	947	-0-	-76	-0-	947	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	860	-0-	-160	-0-	860	2			N	-0-					-0-
10	992	N	930	-0-	-62	-0-	930	2			N	-0-					-0-
11	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 112404 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 11368

06	3840	X	3532	-0-	-308	-0-	103	1	3429	2	N	-0-					27
07	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	119	1	3981	2	N	-0-					27
08	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	111	1	3708	2	N	-0-					27
09	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	99	1	3311	2	N	-0-					27
10	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	104	1	3481	2	N	-0-					27
*11	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	99	1	3287	2	N	-0-					27

BONNER, J. WELL #: 1 RRCID -> 113277 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949

06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	496	-0-	-217	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
*11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113960 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 12232

06	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4375	-0-	-926	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4282	-0-	-1143	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	3972	-0-	-1278	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	3753	-0-	-1455	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	3592	-0-	-1448	-0-	3592	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 #: 2 RRCID -> 114076 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12313 - 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
06	6390	X	5698	-0-	-692	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	5798	-0-	-774	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5756	-0-	-289	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	5644	-0-	-56	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	5512	-0-	-378	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5226	-0-	-474	-0-	5226	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114079 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11798 - 12518

06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
09	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1567	-0-	-14	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1385	-0-	-145	-0-	1385	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114715 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 11346

06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					167
07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					167
08	1953	N	1870	-0-	-83	-0-	1870	2			N	-0-					167
09	1860	N	1752	-0-	-108	-0-	1752	2			N	-0-					167
10	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	1769	2			N	-0-					167
11	1800	N	1766	-0-	-34	-0-	1766	2			N	-0-					167

MOODY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 116359 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12046 - 12141

06	180	N	118	-0-	-62	-0-	118	2			N	-0-					94
07	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	2			N	-0-					94
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					94
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					94
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					94
*11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					94

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116864 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12210 - 12296

06	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	1854	2			N	-0-					102
07	1891	N	172	-0-	-1719	-0-	172	2			N	-0-					102
08	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					102
09	3000	N	22258	-0-	19258	19258	22258	2			N	-0-					102
10	3100	N	13505	-0-	10405	29663	13505	2			N	-0-					102
*11	3000	N	9539	-0-	6539	36202	9539	2			N	-0-					102

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117025 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12106 - 12131

06	6960	X	6484	-0-	-476	-0-	6484	2			N	-0-					109
07	7161	X	6767	-0-	-394	-0-	6767	2			N	-0-					109
08	6820	X	6717	-0-	-103	-0-	6717	2			N	-0-					109
09	6600	X	6447	-0-	-153	-0-	6447	2			N	-0-					109
10	6789	X	5967	-0-	-822	-0-	5967	2			N	-0-					109
11	6540	X	4719	-0-	-1821	-0-	4719	2			N	-0-					109

WINFREE WELL #: 2 RRCID -> 117405 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11740 - 12367

06	2490	X	1555	-0-	-935	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
07	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
08	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
09	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
10	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
*11	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WARD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 117579 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11898 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2473	2	32	9	N	29					57
07	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2538	2	18	9	N	16					73
08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1696	2	19	9	N	17					90
09	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					90
10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					90
*11	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					90

PENN-SENTER WELL #: 1 RRCID -> 119008 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12271 PERF.10949 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3297	-0-	197	197	3297	2			N	-0-					-0-
08	832	N	635	-0-	-197	-0-	635	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	2	-0-	-1648	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
11	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 119991 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.11566 - 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
06	2640	X	1070	-0-	-1570	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	1592	-0-	-1136	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	419	-0-	-1131	-0-	419	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	459	-0-	-1041	-0-	459	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2460	N	848	-0-	-1612	-0-	848	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	1480	-0-	-938	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1468	-0-	-20	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1557	-0-	-333	-0-	1557	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133813 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12147 - 12281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1635	-0-	-39	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1462	-0-	-248	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1383	-0-	-260	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1190	-0-	-460	-0-	1190	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	690	N	551	-0-	-139	-0-	551	2			N	-0-					41
07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					41
08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					41
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					41
10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					41
*11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					41

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 134929 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 12448 PERF.11305 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
07	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
08	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
09	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
10	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
*11	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SENTER WELL #: 2 RRCID -> 136538 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10870 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1247	-0-	-13	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1270	-0-	-94	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1237	-0-	-65	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1144	-0-	-116	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1138	-0-	-133	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
*11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 138693 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11772 - 11784

06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					133
07	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-					133
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					133
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					133
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					133
*11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					133

ROBERTS, L. F. WELL #: 3 RRCID -> 140362 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12202 - 12383

06	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
07	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
08	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	5097	-0-	-33	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	4869	-0-	-432	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141175 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10140 - 10240

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151119 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11847 - 11949

06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153461 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12139 - 12294

06	2550	X	976	-0-	-1574	-0-	976	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2334	-0-	-239	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
08	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1375	-0-	-392	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
11	1710	X	1452	-0-	-258	-0-	1452	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUTLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158095 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 12626 PERF. 9038 - 9170

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

ORAND #1 WELL #: 2 RRCID -> 158553 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11270 - 11392

06	2250 N	1633	-0-	-617	-0-	1630	2	3	9	N	3					83
07	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					83
08	2046 N	1898	-0-	-148	-0-	1898	2			N	-0-					83
09	1620 N	109	-0-	-1511	-0-	109	2			N	-0-					83
10	2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					83
*11	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					83

REED GU #4 WELL #: 3 RRCID -> 159091 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174

06	1500 N	1317	-0-	-183	-0-	1317	3			N	-0-					58
07	1519 N	1294	-0-	-225	-0-	1294	3			N	-0-					58
08	1488 N	1258	-0-	-230	-0-	1258	3			N	-0-					58
09	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					58
10	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					58
*11	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					58

WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 159412 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10274 - 10544

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 159904 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11428 - 12137

06	240 N	197	-0-	-43	-0-	197	2			N	-0-					14
07	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					14
08	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					14
09	210 N	25	-0-	-185	-0-	25	2			N	-0-					14
10	3100 N	18486	-0-	15386	15386	18486	2			N	-0-					14
*11	3000 N	11287	-0-	8287	23673	11287	2			N	-0-					14

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 161872 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11395 - 11530

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162932 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11144 - 12307

06	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
07	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
08	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
09	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	2984	2	52	9	N	47					47
10	2945 X	2932	-0-	-13	-0-	2932	2			N	-0-					47
11	2850 X	2721	-0-	-129	-0-	2721	2			N	-0-					47

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163686 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8915 - 10133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
07	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
08	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
09	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
10	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
*11	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163828 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8528 - 9372

06	2970 X	1082	-0-	-1888	-0-	1082	2			N	-0-					67
07	2511 X	1556	-0-	-955	-0-	1556	2			N	-0-					67
08	2387 X	1717	-0-	-670	-0-	1717	2			N	-0-					67
09	2280 X	1604	-0-	-676	-0-	1604	2			N	-0-					67
10	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					67
*11	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					67

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164207 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11372 - 11456

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	990 N	215	-0-	-775	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	465 N	149	-0-	-316	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	341 N	204	-0-	-137	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
11	210 N	77	-0-	-133	-0-	77	3			N	-0-					-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165118 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10310 - 10874

06	12499 X	12499	-0-	-0-	-0-	12499	2			N	-0-					128
07	11758 X	11758	-0-	-0-	-0-	11758	2			N	-0-					128
08	10653 X	10653	-0-	-0-	-0-	10652	2	1	9	N	1					129
09	9439 X	9439	-0-	-0-	-0-	9418	2	21	9	N	19					148
10	8862 X	8862	-0-	-0-	-0-	8701	2	161	9	N	146	188	1			106
11	12510 X	8121	-0-	-4389	-0-	8097	2	24	9	N	22					128

COSSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165145 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10060 - 10630

06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165486 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 12614 PERF.10877 - 11446

06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
07	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
11	720 N	571	-0-	-149	-0-	571	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 165752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF.11635 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					113
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					113
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					113
*11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					113

IRVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10006 - 10742

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167350 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10260 - 11232

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1350	N	1067	-0-	-283	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	683	-0-	-340	-0-	683	2			N	-0-					-0-
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
*11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-

FOOTBALL FIELD WELL #: 1 RRCID -> 170964 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291

06	4350	X	4347	-0-	-3	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4481	-0-	-45	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4494	-0-	-32	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4298	-0-	-82	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4300	-0-	-226	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4170	-0-	-180	-0-	4170	2			N	-0-					-0-

WILLARD WELL #: 1 RRCID -> 172497 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11872 - 11897

06	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					53
07	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					53
08	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					53
09	2340	N	1682	-0-	-658	-0-	1682	2			N	-0-					53
10	2418	N	2315	-0-	-103	-0-	2315	2			N	-0-					53
11	2340	N	1504	-0-	-836	-0-	1504	2			N	-0-					53

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173813 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					30
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					30
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					30
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					30
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					30
11	510	N	126	-0-	-384	-0-	126	2			N	-0-					30

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174122 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11354 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3478	2	3	9	N	3					50
07	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					50
08	2790	X	1864	-0-	-926	-0-	1864	2			N	-0-					50
09	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					50
10	2790	X	2181	-0-	-609	-0-	2181	2			N	-0-					50
*11	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					50

BOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 174597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.10094 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					41
07	2821	X	2246	-0-	-575	-0-	2246	2			N	-0-					41
08	2821	X	2121	-0-	-700	-0-	2121	2			N	-0-					41
09	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					41
10	2821	X	2256	-0-	-565	-0-	2256	2			N	-0-					41
11	2730	X	2415	-0-	-315	-0-	2415	2			N	-0-					41

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 176241 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11024 - 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
06	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					125
07	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-					125
08	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-					125
09	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					125
10	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					125
*11	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					125

HENDERSON, JOHN G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176732 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10776 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	8	-0-	8	14	8	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
*11	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179976 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10844 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20040	X	9217	-0-	-10823	-0-	9217	3			N	-0-					85
07	20708	X	8581	-0-	-12127	-0-	8581	3			N	-0-					85
08	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	3			N	-0-					85
09	12180	X	7263	-0-	-4917	-0-	7263	3			N	-0-					85
10	12586	X	6436	-0-	-6150	-0-	6436	3			N	-0-					85
11	9210	X	5954	-0-	-3256	-0-	5954	3			N	-0-					85

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
06	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
07	837	X	763	-0-	-74	-0-	763	2			N	-0-					-0-
08	837	X	553	-0-	-284	-0-	553	2			N	-0-					-0-
09	810	X	480	-0-	-330	-0-	480	2			N	-0-					-0-
10	837	X	605	-0-	-232	-0-	605	2			N	-0-					-0-
11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WETTERMARK WELL #: 3 RRCID -> 185472 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12186 - 12321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					123
07	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					123
08	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					123
09	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					123
10	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					123
*11	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					123

ATHEL IVY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185486 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.11150 - 12301

06	7140 X	6197	-0-	-943	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
07	7378 X	5889	-0-	-1489	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
08	5425 X	4986	-0-	-439	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
09	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
10	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
*11	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 2 RRCID -> 186084 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11570 - 11824

06	7020 X	6680	-0-	-340	-0-	6680	2			Y	-0-					-0-
07	7254 X	6871	-0-	-383	-0-	6871	2			Y	-0-					-0-
08	7037 X	6589	-0-	-448	-0-	6589	2			Y	-0-					-0-
09	6780 X	4317	-0-	-2463	-0-	4317	2			Y	-0-					-0-
10	6944 X	2201	-0-	-4743	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-
11	6690 X	6260	-0-	-430	-0-	6260	2			Y	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 3 RRCID -> 186131 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11558 - 11971

06	4680 X	3967	-0-	-713	-0-	3967	2			Y	-0-					27
07	4836 X	4396	-0-	-440	-0-	4396	2			Y	-0-					27
08	INC G-10	4655	-0-	4655	4655	4655	2			Y	-0-					27
09	9023 X	4368	-0-	-4655	-0-	4368	2			Y	-0-					27
10	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			Y	-0-					27
11	4350 X	4227	-0-	-123	-0-	4227	2			Y	-0-					27

TURNER, C.E. #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186272 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10655 - 10906

06	1740 N	1640	-0-	-100	-0-	1640	2			N	-0-					63
07	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					63
08	1891 N	1590	-0-	-301	-0-	1590	2			N	-0-					63
09	1650 N	1460	-0-	-190	-0-	1460	2			N	-0-					63
10	1674 N	1503	-0-	-171	-0-	1503	2			N	-0-					63
*11	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					63

WILLIFORD, C. N. WELL #: 4 RRCID -> 186360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11505 PERF.10874 - 11222

06	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					21
07	713 N	248	-0-	-465	-0-	248	2			N	-0-					21
08	992 N	246	-0-	-746	-0-	246	2			N	-0-					21
09	930 N	97	-0-	-833	-0-	97	2			N	-0-					21
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					21
*11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					21

JOHNSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187576 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11744 - 12198

06	7650 X	6376	-0-	-1274	-0-	6376	2			Y	-0-					-0-
07	6882 X	6168	-0-	-714	-0-	6168	2			Y	-0-					-0-
08	6138 X	4769	-0-	-1369	-0-	4769	2			Y	-0-					-0-
09	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2			Y	-0-					-0-
10	6138 X	5417	-0-	-721	-0-	5417	2			Y	-0-					-0-
11	5940 X	4996	-0-	-944	-0-	4996	2			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONNER, J. WELL #: 4 RRCID -> 187618 COMPL. DATE 02/11/2002 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11360 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
*11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-

JONES, L.V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188573 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10948 - 11279

06	3000	N	8980	-0-	5980	16692	8980	2			N	-0-					-0-
07	25105	X	8413	-0-	-16692	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
08	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
09	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
10	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
*11	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6684	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 2 RRCID -> 190845 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 12481 PERF.10946 - 11346

06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
08	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	2			N	-0-					-0-
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
*11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 1 RRCID -> 192838 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10972 - 11394

06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	1075	2			N	-0-					-0-

STARK WELL #: 1 RRCID -> 194216 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11734 - 11820

06	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					32
07	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					32
08	2728	X	2668	-0-	-60	-0-	2668	2			N	-0-					32
09	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					32
10	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					32
*11	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					32

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194857 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11633 - 12056

06	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
07	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
09	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
10	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
*11	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					-0-

COSSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 195551 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4448 - 4706

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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195985 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 12861 PERF.10992 - 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
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195986 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11690 - 12328

06	4260	X	4194	-0-	-66	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3691	-0-	-711	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	3310	-0-	-1185	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	3985	-0-	-275	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3419	-0-	-921	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3444	-0-	-756	-0-	3444	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650

06	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
07	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
09	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
10	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
*11	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196018 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11650 - 12216

06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-
07	2449	X	261	-0-	-2188	-0-	261	2			N	-0-					-0-
08	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
09	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
10	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
11	2370	X	240	-0-	-2130	-0-	240	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196019 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 11950

06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	8803	-0-	5703	5703	8803	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	10910	-0-	7810	13513	10910	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	10797	-0-	7797	21310	10797	2			N	-0-					-0-
10	31669	X	10359	-0-	-21310	-0-	10359	2			N	-0-					-0-
*11	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	9348	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196596 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11632 - 11808

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6825	-0-	-491	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
08	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5419	-0-	-71	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
10	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
*11	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	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
06	4320 X	4106	-0-	-214	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
07	4371 X	4195	-0-	-176	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
08	4278 X	4134	-0-	-144	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
09	4110 X	3968	-0-	-142	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
10	4247 X	2592	-0-	-1655	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
11	4110 X	3487	-0-	-623	-0-	3487	2			N	-0-					-0-

PROFFIT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197247 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197318 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12769 PERF.10726 - 11710

06	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
07	2604 N	2178	-0-	-426	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
08	2604 N	1235	-0-	-1369	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
09	2520 N	1181	-0-	-1339	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
10	2170 N	1115	-0-	-1055	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
11	1200 N	906	-0-	-294	-0-	906	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197625 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11636 - 12208

06	5910 X	5148	-0-	-762	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
07	5549 X	5465	-0-	-84	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
08	4867 X	3580	-0-	-1287	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
09	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
10	4867 X	4067	-0-	-800	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
*11	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197944 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11494 - 12624

06	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
07	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
08	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
09	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
10	3057 N	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
11	2820 N	2725	-0-	-95	-0-	2725	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198537 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11650 - 12188

06	7740 X	7317	-0-	-423	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
07	7998 X	4180	-0-	-3818	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
08	8835 X	7297	-0-	-1538	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
09	8550 X	1185	-0-	-7365	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
10	8619 X	8619	-0-	-0-	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
*11	8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	8078	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198595 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10810 - 12424

06	2730 X	2231	-0-	-499	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
07	2821 X	2782	-0-	-39	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
08	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
09	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
10	2790 X	2688	-0-	-102	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
11	2730 N	2579	-0-	-151	-0-	2579	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
06	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
07	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
08	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
09	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
10	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
*11	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12775 PERF.10992 - 12482

06	3000	X	2513	-0-	-487	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2557	-0-	-543	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2234	-0-	-835	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2086	-0-	-884	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	1885	-0-	-843	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	2088	-0-	-72	-0-	2088	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198882 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11350 - 12104

06	1830	N	1790	-0-	-40	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1595	-0-	-79	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1462	-0-	-584	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1686	-0-	-114	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
*11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198967 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11218 - 11426

06	1500	N	1099	-0-	-401	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1025	-0-	-711	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	824	-0-	-509	-0-	824	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	722	-0-	-388	-0-	722	2			N	-0-					-0-
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
11	810	N	581	-0-	-229	-0-	581	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199057 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11346 - 12516

06	1110	X	926	-0-	-184	-0-	926	2			N	-0-					-0-
07	1147	X	553	-0-	-594	-0-	553	2			N	-0-					-0-
08	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	N	16471	-0-	13371	13371	16471	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	28213	-0-	25213	38584	28213	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199147 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11198 - 11414

06	2850	X	74	-0-	-2776	-0-	74	2			N	-0-					28
07	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					28
08	2945	X	2350	-0-	-595	-0-	2350	2			N	-0-					28
09	2850	X	1513	-0-	-1337	-0-	1513	2			N	-0-					28
10	2945	X	2572	-0-	-373	-0-	2572	2			N	-0-					28
11	2850	X	1746	-0-	-1104	-0-	1746	2			N	-0-					28

CLARKE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199620 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168

06	4920	X	3784	-0-	-1136	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
07	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
08	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
09	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
10	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
*11	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	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
06	3000 N	4567	-0-	1567	1567	4567	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	4301	-0-	1201	2768	4301	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	4083	-0-	983	3751	4083	2			N	-0-					-0-
09	7456 X	3705	-0-	-3751	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
10	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
*11	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199986 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518

06	3000 N	3517	-0-	517	1305	3517	2			N	-0-					-0-
07	4748 X	3443	-0-	-1305	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
08	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
09	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
10	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
*11	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11158 - 12360

06	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
07	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
08	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
09	9063 X	9063	-0-	-0-	-0-	9063	2			N	-0-					-0-
10	7369 X	7369	-0-	-0-	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
*11	6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200280 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 12164

06	2340 N	1522	-0-	-818	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
07	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
08	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
09	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
10	2170 N	1360	-0-	-810	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
11	1920 N	1383	-0-	-537	-0-	1383	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200636 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.11350 - 12456

06	34308 X	34308	-0-	-0-	-0-	34308	2			N	-0-					-0-
07	32667 X	32667	-0-	-0-	-0-	32667	2			N	-0-					-0-
08	30246 X	30246	-0-	-0-	-0-	30246	2			N	-0-					-0-
09	26985 X	26985	-0-	-0-	-0-	26985	2			N	-0-					-0-
10	24148 X	24148	-0-	-0-	-0-	24148	2			N	-0-					-0-
*11	18790 X	18790	-0-	-0-	-0-	18790	2			N	-0-					-0-

JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 200913 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11745 - 12165

06	5550 X	5459	-0-	-91	-0-	5459	2			Y	-0-					-0-
07	5735 X	5562	-0-	-173	-0-	5562	2			Y	-0-					-0-
08	5301 X	5050	-0-	-251	-0-	5050	2			Y	-0-					-0-
09	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	2			Y	-0-					-0-
10	5301 X	4040	-0-	-1261	-0-	4040	2			Y	-0-					-0-
11	5130 X	4035	-0-	-1095	-0-	4035	2			Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201370 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11682 - 12184

06	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
07	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
08	2635 X	2426	-0-	-209	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
09	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
10	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
11	2550 X	2459	-0-	-91	-0-	2459	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
06	3870 X	3656	-0-	-214	-0-	3656 2		N	-0-			-0-
07	3999 X	3801	-0-	-198	-0-	3801 2		N	-0-			-0-
08	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620 2		N	-0-			-0-
09	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613 2		N	-0-			-0-
10	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606 2		N	-0-			-0-
*11	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3492 2		N	-0-			-0-

BONNER, J. WELL #: 5 RRCID -> 201573 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11570 - 11993

06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		Y	-0-			-0-
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2		Y	-0-			-0-
08	558 N	472	-0-	-86	-0-	472 2		Y	-0-			-0-
09	420 N	40	-0-	-380	-0-	40 2		Y	-0-			-0-
10	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2		Y	-0-			-0-
*11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2		Y	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201721 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11652 - 12430

06	7620 X	6439	-0-	-1181	-0-	6439 2		N	-0-			-0-
07	7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	7660 2		N	-0-			-0-
08	7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	7615 2		N	-0-			-0-
09	6750 X	6135	-0-	-615	-0-	6135 2		N	-0-			-0-
10	6975 X	6038	-0-	-937	-0-	6038 2		N	-0-			-0-
11	6750 X	5753	-0-	-997	-0-	5753 2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 201788 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222

06	4680 X	2390	-0-	-2290	-0-	2390 2		N	-0-			-0-
07	4681 X	3076	-0-	-1605	-0-	3076 2		N	-0-			-0-
08	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4491 2		N	-0-			-0-
09	4260 X	4222	-0-	-38	-0-	4222 2		N	-0-			-0-
10	4402 X	3717	-0-	-685	-0-	3717 2		N	-0-			-0-
11	4290 X	4027	-0-	-263	-0-	4027 2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202285 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11568 - 12150

06	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	7545 2		N	-0-			-0-
07	7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	7878 2		N	-0-			-0-
08	7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	7786 2		N	-0-			-0-
09	7260 X	7201	-0-	-59	-0-	7201 2		N	-0-			-0-
10	7502 X	6042	-0-	-1460	-0-	6042 2		N	-0-			-0-
*11	8029 X	8029	-0-	-0-	-0-	8029 2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202621 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11882 - 12368

06	4950 X	4698	-0-	-252	-0-	4698 2		N	-0-			-0-
07	5115 X	4764	-0-	-351	-0-	4764 2		N	-0-			-0-
08	5115 X	4705	-0-	-410	-0-	4705 2		N	-0-			-0-
09	4950 X	3046	-0-	-1904	-0-	3046 2		N	-0-			-0-
10	4991 X	3945	-0-	-1046	-0-	3945 2		N	-0-			-0-
11	4710 X	4216	-0-	-494	-0-	4216 2		N	-0-			-0-

REED, HUGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 202650 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11115 - 11454

06	3000 N	9660	-0-	6660	7416	9660 2		N	-0-			8
07	3100 N	8493	-0-	5393	12809	8493 2		N	-0-			8
08	19166 X	6357	-0-	-12809	-0-	6357 2		N	-0-			8
09	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	6107 2		N	-0-			8
10	8314 X	8314	-0-	-0-	-0-	8314 2		N	-0-			8
*11	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	5713 2		N	-0-			8

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
06	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
07	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
08	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
09	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
10	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
*11	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202862 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12278 - 12409

06	4830 X	4539	-0-	-291	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
07	4991 X	4421	-0-	-570	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
08	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
09	4170 X	3222	-0-	-948	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
10	4309 X	4144	-0-	-165	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
11	4170 X	4121	-0-	-49	-0-	4121	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202970 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12213 PERF.11598 - 12108

06	3240 X	3049	-0-	-191	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
07	3348 X	3056	-0-	-292	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
08	3565 X	2699	-0-	-866	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
09	3360 X	2914	-0-	-446	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
10	3162 X	2974	-0-	-188	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
11	3060 X	2215	-0-	-845	-0-	2215	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203491 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11380 - 12516

06	2940 X	2704	-0-	-236	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
07	3038 X	2494	-0-	-544	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
08	3038 X	2258	-0-	-780	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
09	2940 X	2465	-0-	-475	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
10	2790 X	2198	-0-	-592	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
11	2700 X	2009	-0-	-691	-0-	2009	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 6 RRCID -> 203537 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11581 - 11922

06	6510 X	6342	-0-	-168	-0-	6342	2			Y	-0-					-0-
07	6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	2			Y	-0-					-0-
08	6634 X	6507	-0-	-127	-0-	6507	2			Y	-0-					-0-
09	6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	2			Y	-0-					-0-
10	6634 X	3772	-0-	-2862	-0-	3772	2			Y	-0-					-0-
11	6420 X	4902	-0-	-1518	-0-	4902	2			Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203877 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11816 - 12282

06	2340 N	2258	-0-	-82	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
07	2387 N	2294	-0-	-93	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
08	2418 N	2106	-0-	-312	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
09	2250 N	1908	-0-	-342	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
10	2294 N	1902	-0-	-392	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
*11	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204536 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11612 - 12046

06	4980 X	4666	-0-	-314	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
07	4836 X	4751	-0-	-85	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
08	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
09	4470 X	4369	-0-	-101	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
10	6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
*11	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	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
06	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	916	-0-	-324	-0-	916	2			N	-0-					-0-
08	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1270	-0-	-200	-0-	1270	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205548 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11116 - 12252

06	5400	X	4665	-0-	-735	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
07	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	4143	-0-	-2212	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5718	-0-	-432	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5112	-0-	-1088	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5437	-0-	-563	-0-	5437	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205554 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 12632

06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1805	-0-	-117	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1809	-0-	-144	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	1531	-0-	-629	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1682	-0-	-116	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1421	-0-	-319	-0-	1421	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205556 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486

06	4920	X	4208	-0-	-712	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
07	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4225	-0-	-952	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4706	-0-	-304	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	2734	-0-	-2443	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
*11	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	7090	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205570 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11225 - 12434

06	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
08	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
09	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
10	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
*11	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206185 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12763 PERF.11404 - 12582

06	6870	X	5523	-0-	-1347	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	5211	-0-	-1888	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	5183	-0-	-1110	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	4900	-0-	-1190	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	4956	-0-	-1337	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	4749	-0-	-771	-0-	4749	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206623 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12759 PERF.11284 - 12436

06	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
07	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
08	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
09	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	1935	-0-	-1072	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2387	-0-	-523	-0-	2387	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
06	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2		N	-0-			-0-
07	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2		N	-0-			-0-
08	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2		N	-0-			-0-
09	1560 N	1429	-0-	-131	-0-	1429	2		N	-0-			-0-
10	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2		N	-0-			-0-
11	1560 N	1476	-0-	-84	-0-	1476	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207038 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11340 - 12848

06	8250 X	7234	-0-	-1016	-0-	7234	2		N	-0-			-0-
07	8525 X	7710	-0-	-815	-0-	7710	2		N	-0-			-0-
08	7905 X	7664	-0-	-241	-0-	7664	2		N	-0-			-0-
09	7650 X	6981	-0-	-669	-0-	6981	2		N	-0-			-0-
10	7843 X	6538	-0-	-1305	-0-	6538	2		N	-0-			-0-
11	7470 X	6827	-0-	-643	-0-	6827	2		N	-0-			-0-

BONNER, J. WELL #: 7 RRCID -> 207049 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11529 - 11898

06	1230 N	1043	-0-	-187	-0-	1043	2		Y	-0-			-0-
07	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2		Y	-0-			-0-
08	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2		Y	-0-			-0-
09	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2		Y	-0-			-0-
10	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2		Y	-0-			-0-
*11	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2		Y	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 207350 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11778 - 11980

06	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2		N	-0-			-0-
07	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		N	-0-			-0-
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2		N	-0-			-0-
10	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2		N	-0-			-0-
*11	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207364 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12272 - 12423

06	6450 X	5619	-0-	-831	-0-	5619	2		N	-0-			-0-
07	6665 X	5008	-0-	-1657	-0-	5008	2		N	-0-			-0-
08	6417 X	5165	-0-	-1252	-0-	5165	2		N	-0-			-0-
09	6180 X	6056	-0-	-124	-0-	6056	2		N	-0-			-0-
10	6262 X	6114	-0-	-148	-0-	6114	2		N	-0-			-0-
*11	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207381 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11192 - 12378

06	6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	6917	2		N	-0-			-0-
07	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	2		N	-0-			-0-
08	6541 X	6383	-0-	-158	-0-	6383	2		N	-0-			-0-
09	6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	2		N	-0-			-0-
10	6541 X	5269	-0-	-1272	-0-	5269	2		N	-0-			-0-
11	6330 X	4776	-0-	-1554	-0-	4776	2		N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207445 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10622 - 12234

06	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2		N	-0-			-0-
07	2604 X	320	-0-	-2284	-0-	320	2		N	-0-			-0-
08	2046 X	412	-0-	-1634	-0-	412	2		N	-0-			-0-
09	2520 X	1386	-0-	-1134	-0-	1386	2		N	-0-			-0-
10	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	2		N	-0-			-0-
*11	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	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
06	5490 X	4345	-0-	-1145	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
07	4681 X	3991	-0-	-690	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
08	4464 X	4041	-0-	-423	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
09	4320 X	3783	-0-	-537	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
10	4464 X	3035	-0-	-1429	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
11	4320 X	3500	-0-	-820	-0-	3500	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207470 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 12223 PERF.11586 - 12126

06	3750 X	3263	-0-	-487	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
07	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
08	5363 X	4304	-0-	-1059	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
09	5190 X	3614	-0-	-1576	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
10	5022 X	3799	-0-	-1223	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
*11	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 12516

06	2520 N	2421	-0-	-99	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
07	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
08	2635 N	2241	-0-	-394	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
09	2430 N	2010	-0-	-420	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
10	2418 N	2385	-0-	-33	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
*11	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 208411 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 12540

06	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
07	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
08	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
09	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
10	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
*11	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208999 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11540 - 11560

06	8790 X	8755	-0-	-35	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
07	9176 X	8884	-0-	-292	-0-	8884	2			N	-0-					-0-
08	9176 X	8669	-0-	-507	-0-	8669	2			N	-0-					-0-
09	8880 X	8484	-0-	-396	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
10	9787 X	9787	-0-	-0-	-0-	9787	2			N	-0-					-0-
*11	8814 X	8814	-0-	-0-	-0-	8814	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 8 RRCID -> 209659 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086

06	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-
07	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			Y	-0-					-0-
08	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			Y	-0-					-0-
09	3210 X	2528	-0-	-682	-0-	2528	2			Y	-0-					-0-
10	3317 X	6	-0-	-3311	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*11	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			Y	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209683 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 12442

06	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
07	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
08	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
09	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
10	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
*11	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	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
06	4350 X	4218	-0-	-132	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
07	4371 X	4123	-0-	-248	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
08	4340 X	4148	-0-	-192	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
09	4200 X	4027	-0-	-173	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
10	4340 X	4074	-0-	-266	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
11	4200 X	3923	-0-	-277	-0-	3923	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210380 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436

06	4350 X	4023	-0-	-327	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
07	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
08	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
09	4080 X	3919	-0-	-161	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
10	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
11	4080 X	3961	-0-	-119	-0-	3961	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211140 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10834 - 12548

06	1860 N	420	-0-	-1440	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	2139 N	400	-0-	-1739	-0-	400	2			N	-0-					-0-
08	248 N	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-					-0-
09	420 N	145	-0-	-275	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	403 N	163	-0-	-240	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211145 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10784 - 12033

06	5160 X	4483	-0-	-677	-0-	4483	2			N	-0-					74
07	5332 X	5215	-0-	-117	-0-	5215	2			N	-0-					74
08	5208 X	5077	-0-	-131	-0-	5077	2			N	-0-					74
09	5040 X	4788	-0-	-252	-0-	4788	2			N	-0-					74
10	5208 X	2970	-0-	-2238	-0-	2970	2			N	-0-					74
*11	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	2			N	-0-					74

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211247 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11480 - 12658

06	7830 X	3315	-0-	-4515	-0-	3315	2			N	-0-					185
07	8091 X	2204	-0-	-5887	-0-	2204	2			N	-0-					185
08	4340 X	2792	-0-	-1548	-0-	2792	2			N	-0-					185
09	4200 X	2072	-0-	-2128	-0-	2072	2			N	-0-					185
10	3906 X	1917	-0-	-1989	-0-	1917	2			N	-0-					185
11	3330 X	2054	-0-	-1276	-0-	2054	2			N	-0-					185

COSSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211466 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11330 - 12496

06	2580 N	2093	-0-	-487	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
07	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
08	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
09	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
10	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
11	2460 N	2109	-0-	-351	-0-	2109	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 212135 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12705 PERF.11280 - 12464

06	2460 N	1240	-0-	-1220	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
07	2015 N	1153	-0-	-862	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
08	1395 N	1135	-0-	-260	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
09	1230 N	931	-0-	-299	-0-	931	2			N	-0-					-0-
10	1147 N	526	-0-	-621	-0-	526	2			N	-0-					-0-
11	1110 N	465	-0-	-645	-0-	465	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212137 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10638 - 12306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
07	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
08	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
09	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
10	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
*11	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213219 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10788 - 11274

06	2370 N	2126	-0-	-244	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
07	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
08	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
09	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
10	2697 N	2554	-0-	-143	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
11	2520 N	2439	-0-	-81	-0-	2439	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215793 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610

06	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
07	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
08	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
09	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
10	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
*11	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215798 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12398

06	6210 X	2258	-0-	-3952	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
07	5301 X	1659	-0-	-3642	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
08	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
09	7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
10	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
*11	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216479 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964

06	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
07	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
08	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
09	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
10	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
*11	6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11764 - 12162

06	2010 N	1952	-0-	-58	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
07	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
08	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
09	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
10	2015 N	1938	-0-	-77	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
11	1890 N	1873	-0-	-17	-0-	1873	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216529 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 12292

06	3330 X	3098	-0-	-232	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
07	3441 X	3230	-0-	-211	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
08	3317 X	3117	-0-	-200	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
09	3210 X	3011	-0-	-199	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
10	3317 X	3244	-0-	-73	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
11	3120 X	3078	-0-	-42	-0-	3078	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 #: 12 RRCID -> 216572 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11368 - 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
06	3900	X	3845	-0-	-55	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	59	-0-	-4064	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
09	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-
10	4030	X	3796	-0-	-234	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
*11	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216667 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11646 - 12076

06	2640	X	2298	-0-	-342	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
07	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2647	-0-	-205	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2419	-0-	-341	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
10	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2405	-0-	-355	-0-	2405	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 9 RRCID -> 216933 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 11966

06	2970	X	2877	-0-	-93	-0-	2877	2			Y	-0-					1
07	3069	X	2953	-0-	-116	-0-	2953	2			Y	-0-					1
08	3069	X	3051	-0-	-18	-0-	3051	2			Y	-0-					1
09	2970	X	2641	-0-	-329	-0-	2641	2			Y	-0-					1
10	2945	N	2852	-0-	-93	-0-	2852	2			Y	-0-					1
11	2940	N	2646	-0-	-294	-0-	2646	2			Y	-0-					1

HARTLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217461 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10124 - 12270

06	3540	X	2986	-0-	-554	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3133	-0-	-494	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3045	-0-	-210	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
09	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
10	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2995	-0-	-35	-0-	2995	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 217612 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 12474

06	15180	X	13933	-0-	-1247	-0-	13933	2			N	-0-					-0-
07	15686	X	13624	-0-	-2062	-0-	13624	2			N	-0-					-0-
08	15872	X	13131	-0-	-2741	-0-	13131	2			N	-0-					-0-
09	15360	X	11846	-0-	-3514	-0-	11846	2			N	-0-					-0-
10	15283	X	8549	-0-	-6734	-0-	8549	2			N	-0-					-0-
11	13920	X	11222	-0-	-2698	-0-	11222	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217647 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11308 - 12501

06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217659 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10171 - 12139

06	4020	X	3966	-0-	-54	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3831	-0-	-323	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
08	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
09	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
10	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3018	-0-	-432	-0-	3018	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 217787 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11099 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1200	-0-	-150	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1004	-0-	-196	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1029	-0-	-366	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
11	960	N	907	-0-	-53	-0-	907	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217808 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 12694 PERF.11234 - 12434

06	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4029	2	25	9	N	23					123
07	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			N	-0-					123
08	4309	X	4187	-0-	-122	-0-	4187	2			N	-0-					123
09	4170	X	3541	-0-	-629	-0-	3541	2			N	-0-					123
10	4309	X	3249	-0-	-1060	-0-	3249	2			N	-0-					123
*11	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			N	-0-					123

WILLIFORD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217809 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11087 - 12268

06	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2			N	-0-					47
07	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2			N	-0-					47
08	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			N	-0-					47
09	4920	X	4549	-0-	-371	-0-	4549	2			N	-0-					47
10	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					47
11	4920	X	3462	-0-	-1458	-0-	3462	2			N	-0-					47

REED GU #4 WELL #: 7 RRCID -> 217939 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285

06	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	3			N	-0-					40
07	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	3			N	-0-					40
08	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6424	3			N	-0-					40
09	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	3			N	-0-					40
10	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	3			N	-0-					40
*11	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	3			N	-0-					40

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217962 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576

06	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			N	-0-					193
07	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	2			N	-0-					193
08	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	6925	2	125	9	N	114					307
09	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5119	2	6	9	N	5	190	1			122
10	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	2			N	-0-					122
*11	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7409	2			N	-0-					122

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217975 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11260 - 12546

06	10980	X	6010	-0-	-4970	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	5698	-0-	-5648	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	5767	-0-	-4401	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5294	-0-	-706	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	4510	-0-	-1690	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	4273	-0-	-1727	-0-	4273	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 217989 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342

06	5820	X	5541	-0-	-279	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5849	-0-	-165	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5554	-0-	-243	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5545	-0-	-65	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5462	-0-	-335	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5008	-0-	-602	-0-	5008	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 218009 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11025 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
07	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5578	-0-	-250	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5217	-0-	-423	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5237	-0-	-591	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4583	-0-	-1027	-0-	4583	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 218066 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295

06	5520	X	4755	-0-	-765	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	4720	-0-	-984	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	4656	-0-	-1048	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	4090	-0-	-1370	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4278	-0-	-930	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4370	-0-	-400	-0-	4370	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218068 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600

06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
07	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
09	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
*11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 218070 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11260 - 12524

06	5730	X	5355	-0-	-375	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5249	-0-	-672	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	5501	-0-	-792	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5837	-0-	-193	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	5004	-0-	-545	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	5120	-0-	-250	-0-	5120	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 218075 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12546 PERF.11868 - 12385

06	4680	X	4536	-0-	-144	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	3664	-0-	-1172	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	2378	-0-	-2644	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4091	-0-	-769	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4462	-0-	-529	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	3547	-0-	-983	-0-	3547	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218077 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12384 PERF.11070 - 12193

06	6450	X	5387	-0-	-1063	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5982	-0-	-683	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	5832	-0-	-771	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5215	-0-	-1145	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	4627	-0-	-1666	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	4924	-0-	-866	-0-	4924	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 218093 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 12692

06	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
07	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
*11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BROWN, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218242 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10973 - 12160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	13920 X	11491	-0-	-2429	-0-	11491	2		N	-0-			-0-
07	14689 X	14689	-0-	-0-	-0-	14689	2		N	-0-			-0-
08	14291 X	13204	-0-	-1087	-0-	13204	2		N	-0-			-0-
09	13830 X	13259	-0-	-571	-0-	13259	2		N	-0-			-0-
10	14291 X	8093	-0-	-6198	-0-	8093	2		N	-0-			-0-
*11	14630 X	14630	-0-	-0-	-0-	14630	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218295 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12797 PERF.11460 - 12527

06	12030 X	11251	-0-	-779	-0-	11251	2		N	-0-			-0-
07	12431 X	11487	-0-	-944	-0-	11487	2		N	-0-			-0-
08	11873 X	11282	-0-	-591	-0-	11282	2		N	-0-			-0-
09	11460 X	10196	-0-	-1264	-0-	10196	2		N	-0-			-0-
10	11625 X	10497	-0-	-1128	-0-	10497	2		N	-0-			-0-
11	11250 X	10124	-0-	-1126	-0-	10124	2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218304 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12788 PERF.11279 - 11211

06	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2		N	-0-			-0-
07	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2		N	-0-			-0-
08	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2		N	-0-			-0-
09	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2		N	-0-			-0-
10	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2		N	-0-			-0-
*11	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2		N	-0-			-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218965 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10930 - 12150

06	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2		N	-0-			-0-
07	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2		N	-0-			-0-
08	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2		N	-0-			-0-
09	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2		N	-0-			-0-
10	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2		N	-0-			-0-
11	2460 N	2415	-0-	-45	-0-	2415	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 219063 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11084 - 12214

06	7290 X	6665	-0-	-625	-0-	6665	2		N	-0-			-0-
07	7533 X	7374	-0-	-159	-0-	7374	2		N	-0-			-0-
08	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2		N	-0-			-0-
09	7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	2		N	-0-			-0-
10	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	7014	2		N	-0-			-0-
*11	7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	2		N	-0-			-0-

HALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219064 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11138 - 12402

06	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2		N	-0-			-0-
07	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2		N	-0-			-0-
08	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2		N	-0-			-0-
09	1560 N	1155	-0-	-405	-0-	1155	2		N	-0-			-0-
10	1581 N	1545	-0-	-36	-0-	1545	2		N	-0-			-0-
11	1650 N	720	-0-	-930	-0-	720	2		N	-0-			-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219327 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12659 PERF.10897 - 12512

06	3990 X	3621	-0-	-369	-0-	3621	2		N	-0-			-0-
07	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2		N	-0-			-0-
08	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2		N	-0-			-0-
09	3900 X	2898	-0-	-1002	-0-	2898	2		N	-0-			-0-
10	4030 X	1909	-0-	-2121	-0-	1909	2		N	-0-			-0-
11	3900 X	3084	-0-	-816	-0-	3084	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SARTOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219341 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
07	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4631	-0-	-763	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4411	-0-	-779	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4378	-0-	-892	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4122	-0-	-978	-0-	4122	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 219836 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12570 PERF.11191 - 12392

06	5730	X	5238	-0-	-492	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5687	-0-	-79	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
08	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4573	-0-	-227	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	3131	-0-	-1829	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4255	-0-	-545	-0-	4255	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219904 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11295 - 12469

06	10140	X	9544	-0-	-596	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	9467	-0-	-1011	-0-	9467	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	9023	-0-	-1145	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	8803	-0-	-1037	-0-	8803	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	8721	-0-	-1137	-0-	8721	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	8305	-0-	-1235	-0-	8305	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219908 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12807 PERF.11295 - 12545

06	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
07	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	4951	-0-	-2427	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	5308	-0-	-1862	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	6828	-0-	-581	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	4860	-0-	-2310	-0-	4860	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220097 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11427 - 12616

06	5460	X	4720	-0-	-740	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	4468	-0-	-1174	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	3459	-0-	-2276	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	4613	-0-	-937	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4237	-0-	-785	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4151	-0-	-559	-0-	4151	2			N	-0-					-0-

ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 220250 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11209 PERF.10290 - 11088

06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-					83
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-					83
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					83
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					83
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					83
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	N	-0-					83

ROPER WELL #: 3 RRCID -> 221366 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10985 - 12110

06	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
07	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
08	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
09	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
10	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
*11	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	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 #: 8 RRCID -> 221370 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11311 - 12516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8151 X	8151	-0-	-0-	-0-	8151	2		N	-0-			-0-
07	8664 X	8664	-0-	-0-	-0-	8664	2		N	-0-			-0-
08	8429 X	8429	-0-	-0-	-0-	8429	2		N	-0-			-0-
09	8139 X	8139	-0-	-0-	-0-	8139	2		N	-0-			-0-
10	8122 X	8048	-0-	-74	-0-	8048	2		N	-0-			-0-
11	7860 X	2399	-0-	-5461	-0-	2399	2		N	-0-			-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222551 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 12453 PERF.11109 - 12292

06	10710 X	9999	-0-	-711	-0-	9999	2		N	-0-			-0-
07	11067 X	9024	-0-	-2043	-0-	9024	2		N	-0-			-0-
08	7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	7634	2		N	-0-			-0-
09	6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	6812	2		N	-0-			-0-
10	5580 X	5379	-0-	-201	-0-	5379	2		N	-0-			-0-
*11	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2		N	-0-			-0-

PENN-SENTER WELL #: 2 RRCID -> 222586 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10981 - 12307

06	5940 X	4104	-0-	-1836	-0-	4104	2		N	-0-			-0-
07	6138 X	5405	-0-	-733	-0-	5405	2		N	-0-			-0-
08	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2		N	-0-			-0-
09	4890 X	4820	-0-	-70	-0-	4820	2		N	-0-			-0-
10	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2		N	-0-			-0-
*11	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222651 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11509 - 12329

06	5430 X	5298	-0-	-132	-0-	5298	2		N	-0-			-0-
07	5611 X	4180	-0-	-1431	-0-	4180	2		N	-0-			-0-
08	5022 X	4692	-0-	-330	-0-	4692	2		N	-0-			-0-
09	4860 X	4370	-0-	-490	-0-	4370	2		N	-0-			-0-
10	5022 X	4914	-0-	-108	-0-	4914	2		N	-0-			-0-
11	4860 X	3768	-0-	-1092	-0-	3768	2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222688 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11122 - 12311

06	7080 X	6525	-0-	-555	-0-	6525	2		N	-0-			-0-
07	7316 X	7196	-0-	-120	-0-	7196	2		N	-0-			-0-
08	6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	6828	2		N	-0-			-0-
09	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	2		N	-0-			-0-
10	6727 X	6531	-0-	-196	-0-	6531	2		N	-0-			-0-
11	6510 X	6451	-0-	-59	-0-	6451	2		N	-0-			-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222848 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11144 - 12258

06	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2		N	-0-			-0-
07	5611 X	4838	-0-	-773	-0-	4838	2		N	-0-			-0-
08	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2		N	-0-			-0-
09	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	2		N	-0-			-0-
10	5580 X	5044	-0-	-536	-0-	5044	2		N	-0-			-0-
11	5400 X	3610	-0-	-1790	-0-	3610	2		N	-0-			-0-

AWALT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222861 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 11769 PERF.10206 - 11288

06	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2		N	-0-			-0-
07	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		N	-0-			-0-
08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		N	-0-			-0-
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-			-0-
10	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2		N	-0-			-0-
*11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	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 #: 3 RRCID -> 222966 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11041 - 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
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
07	806	N	730	-0-	-76	-0-	730	2			N	-0-					-0-
08	713	N	668	-0-	-45	-0-	668	2			N	-0-					-0-
09	750	N	670	-0-	-80	-0-	670	2			N	-0-					-0-
10	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	2			N	-0-					-0-
11	660	N	449	-0-	-211	-0-	449	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222970 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10736 - 11954

06	5850	X	1842	-0-	-4008	-0-	1842	2			N	-0-					90
07	6045	X	2564	-0-	-3481	-0-	2564	2			N	-0-					90
08	6076	X	4748	-0-	-1328	-0-	4748	2			N	-0-					90
09	5880	X	5398	-0-	-482	-0-	5398	2			N	-0-					90
10	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6369	2			N	-0-					90
11	4590	X	4084	-0-	-506	-0-	4084	2			N	-0-					90

CLARKE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 223844 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11584 - 12067

06	4620	X	3710	-0-	-910	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4099	-0-	-520	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
08	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
09	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3316	-0-	-1179	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	2889	-0-	-1461	-0-	2889	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11327 - 12548

06	5400	X	3161	-0-	-2239	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	2688	-0-	-2892	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
08	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
09	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3016	-0-	-394	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
*11	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224240 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12388 PERF.10979 - 12201

06	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
07	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
08	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	1300	-0-	-1340	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	1421	-0-	-1307	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	1425	-0-	-1215	-0-	1425	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224248 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 12397

06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
*11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224363 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 12580 PERF.10760 - 12415

06	10080	X	8288	-0-	-1792	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	8200	-0-	-2216	-0-	8200	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	7770	-0-	-941	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	7734	-0-	-696	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	7397	-0-	-1159	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
*11	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	8557	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224797 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11372 - 12469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7140 X	6088	-0-	-1052	-0-	6088	2		N	-0-			-0-
07	7254 X	6399	-0-	-855	-0-	6399	2		N	-0-			-0-
08	6851 X	6351	-0-	-500	-0-	6351	2		N	-0-			-0-
09	6630 X	4957	-0-	-1673	-0-	4957	2		N	-0-			-0-
10	6665 X	5	-0-	-6660	-0-	5	2		N	-0-			-0-
11	6180 X	52	-0-	-6128	-0-	52	2		N	-0-			-0-

ROPER WELL #: 5 RRCID -> 225343 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11054 - 12207

06	8387 X	8387	-0-	-0-	-0-	8387	2		N	-0-			-0-
07	8220 X	8220	-0-	-0-	-0-	8220	2		N	-0-			-0-
08	7780 X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	2		N	-0-			-0-
09	7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	2		N	-0-			-0-
10	7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	7430	2		N	-0-			-0-
*11	6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225696 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10898 - 12566

06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-			-0-
08	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	2		N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 225703 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11354 - 12515

06	13230 X	10696	-0-	-2534	-0-	10696	2		N	-0-			-0-
07	12325 X	12325	-0-	-0-	-0-	12325	2		N	-0-			-0-
08	11081 X	11081	-0-	-0-	-0-	11081	2		N	-0-			-0-
09	11272 X	11272	-0-	-0-	-0-	11272	2		N	-0-			-0-
10	9114 X	8775	-0-	-339	-0-	8775	2		N	-0-			-0-
11	8820 X	8028	-0-	-792	-0-	8028	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 6 RRCID -> 225706 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11240 - 12436

06	3510 X	3480	-0-	-30	-0-	3480	2		N	-0-			-0-
07	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2		N	-0-			-0-
08	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2		N	-0-			-0-
09	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2		N	-0-			-0-
10	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2		N	-0-			-0-
*11	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226294 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11190 - 12395

06	5040 X	4465	-0-	-575	-0-	4465	2		N	-0-			-0-
07	5394 X	4357	-0-	-1037	-0-	4357	2		N	-0-			-0-
08	5394 X	3239	-0-	-2155	-0-	3239	2		N	-0-			-0-
09	5220 X	3912	-0-	-1308	-0-	3912	2		N	-0-			-0-
10	4836 X	3259	-0-	-1577	-0-	3259	2		N	-0-			-0-
11	4470 X	4213	-0-	-257	-0-	4213	2		N	-0-			-0-

SENTER WELL #: 3 RRCID -> 226308 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10945 - 12471

06	3330 X	3022	-0-	-308	-0-	3022	2		N	-0-			-0-
07	3255 X	3119	-0-	-136	-0-	3119	2		N	-0-			-0-
08	3255 X	3216	-0-	-39	-0-	3216	2		N	-0-			-0-
09	3150 X	3018	-0-	-132	-0-	3018	2		N	-0-			-0-
10	3193 X	3020	-0-	-173	-0-	3020	2		N	-0-			-0-
11	3120 X	2653	-0-	-467	-0-	2653	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CITY OF FAIRFIELD WELL #: 2 RRCID -> 226502 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11887 - 12984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2968	-0-	-32	-0-	2968	3			N	-0-					68
07	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3			N	-0-					68
08	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			N	-0-					68
09	3000	X	2929	-0-	-71	-0-	2929	3			N	-0-					68
10	3100	X	3081	-0-	-19	-0-	3081	3			N	-0-					68
*11	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	3			N	-0-					68

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226939 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12357 PERF.10990 - 12121

06	4260	X	3363	-0-	-897	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3510	-0-	-892	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3475	-0-	-772	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3328	-0-	-752	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3536	-0-	-153	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
*11	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228132 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11274 - 11985

06	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
07	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
08	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
09	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
10	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
*11	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	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

06	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6611	2	6	9	N	5					32
07	6200	X	5607	-0-	-593	-0-	5607	2			N	-0-					32
08	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	2			N	-0-					32
09	6180	X	5461	-0-	-719	-0-	5461	2			N	-0-					32
10	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	2			N	-0-					32
*11	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	2			N	-0-					32

HAM GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 228143 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10797 - 12326

06	6300	X	4978	-0-	-1322	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	3572	-0-	-2752	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	3392	-0-	-2715	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	4646	-0-	-1234	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	4491	-0-	-1089	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4866	-0-	-114	-0-	4866	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 228160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11348 - 12510

06	3510	X	3187	-0-	-323	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3166	-0-	-461	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3163	-0-	-278	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3201	-0-	-129	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3231	-0-	-86	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
*11	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 8 RRCID -> 228175 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10972 - 12156

06	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3533	2	40	9	N	36					98
07	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3195	2	66	9	N	60					158
08	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3502	2	11	9	N	10					168
09	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					168
10	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3042	2	2	9	N	2					170
*11	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3888	2	56	9	N	51	178	1			43

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAKER, M. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228219 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10308 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1155	-0-	-105	-0-	1155	2			N	-0-					30
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					30
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					30
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					30
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					30
11	1320	N	1258	-0-	-62	-0-	1258	2			N	-0-					30

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228513 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10859 - 12082

06	6570	X	6354	-0-	-216	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6691	-0-	-98	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
08	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5892	-0-	-288	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	6149	-0-	-237	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5981	-0-	-199	-0-	5981	2			N	-0-					-0-

REED, HUGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 228516 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11072 - 12342

06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					18
07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					18
08	1519	N	1251	-0-	-268	-0-	1251	2			N	-0-					18
09	1560	N	927	-0-	-633	-0-	927	2			N	-0-					18
10	1736	N	1693	-0-	-43	-0-	1693	2			N	-0-					18
*11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	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

06	5340	X	5208	-0-	-132	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
07	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5288	-0-	-230	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	4945	-0-	-395	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	4786	-0-	-763	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	4762	-0-	-608	-0-	4762	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228520 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11285 - 11754

06	8370	X	7638	-0-	-732	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	7718	-0-	-931	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	7277	-0-	-1000	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	7310	-0-	-700	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	6607	-0-	-1298	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	6046	-0-	-1604	-0-	6046	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228524 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10918 - 12629

06	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
07	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
08	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
09	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
10	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
*11	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	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

06	6210	X	5289	-0-	-921	-0-	5272	2	17	9	N	15					138
07	6386	X	5806	-0-	-580	-0-	5795	2	11	9	N	10	106	1			42
08	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	2			N	-0-					42
09	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6096	2			N	-0-					42
10	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2			N	-0-					42
11	5940	X	5851	-0-	-89	-0-	5851	2			N	-0-					42

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUTLER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228964 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11369 - 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
06	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2		N	-0-			-0-
07	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2		N	-0-			-0-
08	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2		N	-0-			-0-
09	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2		N	-0-			-0-
10	3410 X	3315	-0-	-95	-0-	3315	2		N	-0-			-0-
11	3300 X	2936	-0-	-364	-0-	2936	2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 3R RRCID -> 229414 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11060 - 12359

06	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2		N	-0-			-0-
07	8828 X	8828	-0-	-0-	-0-	8828	2		N	-0-			-0-
08	6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	2		N	-0-			-0-
09	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	2		N	-0-			-0-
10	7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	7308	2		N	-0-			-0-
*11	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229425 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12647 PERF.11323 - 12582

06	10200 X	8821	-0-	-1379	-0-	8821	2		N	-0-			-0-
07	10478 X	9401	-0-	-1077	-0-	9401	2		N	-0-			-0-
08	9703 X	9479	-0-	-224	-0-	9479	2		N	-0-			-0-
09	9390 X	9071	-0-	-319	-0-	9071	2		N	-0-			-0-
10	9579 X	9114	-0-	-465	-0-	9114	2		N	-0-			-0-
11	9180 X	8713	-0-	-467	-0-	8713	2		N	-0-			-0-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 229508 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10760 - 12258

06	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2		N	-0-			-0-
07	6107 X	5510	-0-	-597	-0-	5510	2		N	-0-			-0-
08	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2		N	-0-			-0-
09	5430 X	4910	-0-	-520	-0-	4910	2		N	-0-			-0-
10	10384 X	10384	-0-	-0-	-0-	10384	2		N	-0-			-0-
*11	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2		N	-0-			-0-

WILLARD GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 229509 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11339 - 12611

06	3870 X	3387	-0-	-483	-0-	3387	2		N	-0-			-0-
07	4154 X	3726	-0-	-428	-0-	3726	2		N	-0-			-0-
08	4154 X	3287	-0-	-867	-0-	3287	2		N	-0-			-0-
09	4020 X	3057	-0-	-963	-0-	3057	2		N	-0-			-0-
10	3937 X	3722	-0-	-215	-0-	3722	2		N	-0-			-0-
11	3600 X	3549	-0-	-51	-0-	3549	2		N	-0-			-0-

ORAND #1 WELL #: 3 RRCID -> 229514 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10980 - 12160

06	6180 X	5988	-0-	-192	-0-	5988	2		N	-0-			108
07	6386 X	6231	-0-	-155	-0-	6231	2		N	-0-			108
08	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2		N	-0-			108
09	6000 X	5995	-0-	-5	-0-	5995	2		N	-0-			108
10	6200 X	6000	-0-	-200	-0-	6000	2		N	-0-			108
*11	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2		N	-0-			108

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229529 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11519 - 12620

06	7800 X	7319	-0-	-481	-0-	7319	2		N	-0-			-0-
07	7688 X	7411	-0-	-277	-0-	7411	2		N	-0-			-0-
08	7136 X	7136	-0-	-0-	-0-	7136	2		N	-0-			-0-
09	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2		N	-0-			-0-
10	7264 X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	2		N	-0-			-0-
*11	7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	7414	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DUNLAP GAS UNIT # 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
06	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
07	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
08	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
09	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
10	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
*11	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 5 RRCID -> 229547 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10876 - 12111

06	8580	X	8311	-0-	-269	-0-	8311	2			N	-0-					47
07	8866	X	8418	-0-	-448	-0-	8418	2			N	-0-					47
08	8556	X	7825	-0-	-731	-0-	7825	2			N	-0-					47
09	8280	X	7762	-0-	-518	-0-	7762	2			N	-0-					47
10	8556	X	7751	-0-	-805	-0-	7751	2			N	-0-					47
11	8280	X	7481	-0-	-799	-0-	7481	2			N	-0-					47

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 229668 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12307 PERF.10982 - 12099

06	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	6067	-0-	-9	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
08	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4067	-0-	-553	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	3492	-0-	-1282	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	3057	-0-	-1563	-0-	3057	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229677 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11474 - 12679

06	4170	X	3769	-0-	-401	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3719	-0-	-590	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	2699	-0-	-804	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	2672	-0-	-718	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3072	-0-	-431	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3003	-0-	-387	-0-	3003	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229679 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11311 - 12466

06	6510	X	4402	-0-	-2108	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	5417	-0-	-1310	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
08	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
09	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4812	-0-	-551	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	3954	-0-	-1236	-0-	3954	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229846 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 12485

06	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
07	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
08	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
09	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
10	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
*11	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229888 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12704 PERF.10840 - 12570

06	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
07	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
08	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
09	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
10	1705	X	1499	-0-	-206	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
11	1650	X	1159	-0-	-491	-0-	1159	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 #: 14 RRCID -> 229902 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 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
06	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2	N	-0-			-0-
07	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2	N	-0-			-0-
08	2635 X	109	-0-	-2526	-0-	109	2	N	-0-			-0-
09	2550 X	52	-0-	-2498	-0-	52	2	N	-0-			-0-
10	2635 X	325	-0-	-2310	-0-	325	2	N	-0-			-0-
*11	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2	N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229904 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11039 - 12451

06	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2	N	-0-			-0-
07	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2	N	-0-			-0-
08	4588 X	4324	-0-	-264	-0-	4324	2	N	-0-			-0-
09	4440 X	4179	-0-	-261	-0-	4179	2	N	-0-			-0-
10	4526 X	4149	-0-	-377	-0-	4149	2	N	-0-			-0-
11	4320 X	3681	-0-	-639	-0-	3681	2	N	-0-			-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229909 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12414 PERF.10940 - 12230

06	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2	N	-0-			30
07	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2	N	-0-			30
08	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2	N	-0-			30
09	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2	N	-0-			30
10	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2	N	-0-			30
*11	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2	N	-0-			30

CURRY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229926 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493

06	3000 N	3738	-0-	738	959	3738	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	4097	-0-	997	1956	4097	2	N	-0-			-0-
08	5850 X	3894	-0-	-1956	-0-	3894	2	N	-0-			-0-
09	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2	N	-0-			-0-
10	2759 X	2504	-0-	-255	-0-	2504	2	N	-0-			-0-
11	2670 X	1938	-0-	-732	-0-	1938	2	N	-0-			-0-

SENTER WELL #: 4 RRCID -> 229928 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12286 PERF.10650 - 12186

06	1500 N	1045	-0-	-455	-0-	1045	2	N	-0-			-0-
07	1767 N	1533	-0-	-234	-0-	1533	2	N	-0-			-0-
08	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2	N	-0-			-0-
09	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2	N	-0-			-0-
10	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2	N	-0-			-0-
*11	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2	N	-0-			-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 229930 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 14230

06	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	2	N	-0-			-0-
07	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2	N	-0-			-0-
08	7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	2	N	-0-			-0-
09	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	2	N	-0-			-0-
10	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2	N	-0-			-0-
11	2940 X	2819	-0-	-121	-0-	2819	2	N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229935 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11310 - 12542

06	7950 X	5972	-0-	-1978	-0-	5972	2	N	-0-			-0-
07	7781 X	6698	-0-	-1083	-0-	6698	2	N	-0-			-0-
08	7285 X	6880	-0-	-405	-0-	6880	2	N	-0-			-0-
09	6960 X	6484	-0-	-476	-0-	6484	2	N	-0-			-0-
10	6758 X	5923	-0-	-835	-0-	5923	2	N	-0-			-0-
11	6660 X	3228	-0-	-3432	-0-	3228	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 #: 18 RRCID -> 229941 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12344 PERF.11658 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7140	X	6806	-0-	-334	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
07	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	9445	2			N	-0-					-0-
08	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
09	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
10	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
*11	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 2 RRCID -> 229968 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11471 - 12585

06	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
07	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
08	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
09	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
10	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
*11	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229974 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 11935

06	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	5020	-0-	-157	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4783	-0-	-394	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4388	-0-	-622	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4518	-0-	-659	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4154	-0-	-856	-0-	4154	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229983 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918

06	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
07	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2077	-0-	-93	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	1920	-0-	-180	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	1973	-0-	-135	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1867	-0-	-143	-0-	1867	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230028 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11454 - 12742

06	4470	X	4001	-0-	-469	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4094	-0-	-525	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
08	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
09	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
10	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3831	-0-	-129	-0-	3831	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230029 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607

06	4860	X	4361	-0-	-499	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4388	-0-	-634	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4435	-0-	-246	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4178	-0-	-352	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
10	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
*11	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230111 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10589 - 11836

06	1800	N	1645	-0-	-155	-0-	1641	2	4	9	N	4					137
07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1755	2	6	9	N	5					142
08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					142
09	1650	N	1461	-0-	-189	-0-	1461	2			N	-0-					142
10	1767	N	1654	-0-	-113	-0-	1654	2			N	-0-					142
*11	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1637	2	7	9	N	6					148

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2		N	-0-			-0-
07	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2		N	-0-			-0-
08	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2		N	-0-			-0-
09	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2		N	-0-			-0-
10	2232 N	2009	-0-	-223	-0-	2009	2		N	-0-			-0-
11	2100 N	2002	-0-	-98	-0-	2002	2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230184 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11297 - 12361

06	6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2		N	-0-			-0-
07	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2		N	-0-			-0-
08	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2		N	-0-			-0-
09	6090 X	5544	-0-	-546	-0-	5544	2		N	-0-			-0-
10	6293 X	5528	-0-	-765	-0-	5528	2		N	-0-			-0-
11	6090 X	5635	-0-	-455	-0-	5635	2		N	-0-			-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230185 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11078 - 12196

06	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	2		N	-0-			-0-
07	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2		N	-0-			-0-
08	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	7067	2		N	-0-			-0-
09	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2		N	-0-			-0-
10	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2		N	-0-			-0-
*11	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	2		N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230186 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 12541 PERF.11167 - 12415

06	2130 N	1770	-0-	-360	-0-	1770	2		N	-0-			-0-
07	1922 N	1174	-0-	-748	-0-	1174	2		N	-0-			-0-
08	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2		N	-0-			-0-
09	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2		N	-0-			-0-
10	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2		N	-0-			-0-
11	2250 N	1536	-0-	-714	-0-	1536	2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230198 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10400 - 12679

06	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2		N	-0-			-0-
07	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2		N	-0-			-0-
08	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2		N	-0-			-0-
09	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2		N	-0-			-0-
10	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2		N	-0-			-0-
*11	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230279 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11293 - 12371

06	8130 X	6499	-0-	-1631	-0-	6499	2		N	-0-			-0-
07	7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	2		N	-0-			-0-
08	6696 X	6300	-0-	-396	-0-	6300	2		N	-0-			-0-
09	6480 X	6122	-0-	-358	-0-	6122	2		N	-0-			-0-
10	6696 X	5228	-0-	-1468	-0-	5228	2		N	-0-			-0-
*11	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230287 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11306 - 12428

06	9630 X	9559	-0-	-71	-0-	9559	2		N	-0-			-0-
07	9951 X	9411	-0-	-540	-0-	9411	2		N	-0-			-0-
08	12741 X	6927	-0-	-5814	-0-	6927	2		N	-0-			-0-
09	12180 X	10383	-0-	-1797	-0-	10383	2		N	-0-			-0-
10	12214 X	11465	-0-	-749	-0-	11465	2		N	-0-			-0-
*11	12373 X	12373	-0-	-0-	-0-	12373	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230430 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 12376 PERF.11012 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6960	X	1847	-0-	-5113	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	2630	-0-	-4717	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
08	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	11233	2			N	-0-					-0-
09	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	9463	2			N	-0-					-0-
10	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8297	2			N	-0-					-0-
*11	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7498	2			N	-0-					-0-

JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230431 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 11775 PERF. N/A

06	1590	N	1127	-0-	-463	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
09	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1503	-0-	-202	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1227	-0-	-423	-0-	1227	2			N	-0-					-0-

WYNNE, H. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230438 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9488 - 9852

06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1339	-0-	-71	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1378	-0-	-32	-0-	1378	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230452 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11302 - 12690

06	7410	X	6252	-0-	-1158	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	6314	-0-	-1343	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	4528	-0-	-2385	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	4820	-0-	-1870	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	3427	-0-	-3021	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
*11	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	7262	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230459 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11604 - 12062

06	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
07	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
08	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
09	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4022	-0-	-597	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
*11	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT NO.1 WELL #: 6 RRCID -> 231242 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11046 - 12279

06	2491	N	2459	-0-	-32	-0-	2459	2			N	-0-					40
07	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					40
08	2666	X	2629	-0-	-37	-0-	2629	2			N	-0-					40
09	2580	X	2471	-0-	-109	-0-	2471	2			N	-0-					40
10	2666	X	2522	-0-	-144	-0-	2522	2			N	-0-					40
*11	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					40

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231244 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11277 - 12388

06	4440	X	2864	-0-	-1576	-0-	2864	2			N	-0-					17
07	4588	X	4261	-0-	-327	-0-	4261	2			N	-0-					17
08	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-					17
09	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-					17
10	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					17
*11	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					17

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROGERS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231331 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11552 - 12011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3330 X	3265	-0-	-65	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
07	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
08	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
09	3360 X	3192	-0-	-168	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
10	3472 X	3463	-0-	-9	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
11	3360 X	3213	-0-	-147	-0-	3213	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 231356 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430

06	3120 X	2794	-0-	-326	-0-	81	1	2713	2	N	-0-					-0-
07	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	101	1	3383	2	N	-0-					-0-
08	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	104	1	3469	2	N	-0-					-0-
09	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	79	1	2639	2	N	-0-					-0-
10	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	91	1	3023	2	N	-0-					-0-
*11	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	73	1	2423	2	N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231508 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312

06	4590 X	2574	-0-	-2016	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
07	4743 X	1827	-0-	-2916	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
08	4464 X	1966	-0-	-2498	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
09	4290 X	1152	-0-	-3138	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
10	4340 X	429	-0-	-3911	-0-	429	2			N	-0-					-0-
11	2580 X	685	-0-	-1895	-0-	685	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231852 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507

06	3060 X	2843	-0-	-217	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
07	3162 X	2535	-0-	-627	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
08	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
09	2790 X	2623	-0-	-167	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
10	2883 X	2771	-0-	-112	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
11	2790 N	2785	-0-	-5	-0-	2785	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231879 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11340 - 12436

06	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
07	9582 X	9582	-0-	-0-	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
08	8484 X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
09	7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	7399	2			N	-0-					-0-
10	3348 X	2677	-0-	-671	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
*11	8468 X	8468	-0-	-0-	-0-	8468	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231880 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486

06	8460 X	7762	-0-	-698	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
07	8793 X	8793	-0-	-0-	-0-	8793	2			N	-0-					-0-
08	8109 X	8109	-0-	-0-	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
09	6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
10	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
11	4440 X	4250	-0-	-190	-0-	4250	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 3 RRCID -> 231928 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11076 - 12209

06	6450 X	5914	-0-	-536	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
07	6665 X	6180	-0-	-485	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
08	6417 X	6317	-0-	-100	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
09	6210 X	6141	-0-	-69	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
10	6417 X	5907	-0-	-510	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
11	6120 X	5630	-0-	-490	-0-	5630	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	1680	N	1430	-0-	-250	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1179	-0-	-681	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1633	-0-	-289	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	865	-0-	-575	-0-	865	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	397	-0-	-781	-0-	397	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	347	-0-	-1243	-0-	347	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232008 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12405 PERF.10856 - 12299

06	10380	X	9494	-0-	-886	-0-	9494	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	8722	-0-	-1725	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	4055	-0-	-6144	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	3414	-0-	-6456	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	8310	-0-	-1641	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	8391	-0-	-1089	-0-	8391	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232123 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11599 - 12050

06	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
07	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
08	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
09	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
10	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
*11	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					-0-

FASH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232166 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10052 - 10896

06	3000	N	10600	-0-	7600	7600	10600	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	19001	-0-	15901	23501	19001	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	506	-0-	-2594	20907	506	2			N	-0-					-0-
09	20908	X	1	-0-	-20907	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	720	-0-	-1667	-0-	720	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	460	-0-	-1850	-0-	460	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 232178 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.10418 - 11406

06	7410	X	4284	-0-	-3126	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	5206	-0-	-2389	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	5609	-0-	-1366	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	5425	-0-	-1295	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
10	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5215	-0-	-215	-0-	5215	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 232374 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12366 PERF.11694 - 12185

06	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
07	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	7816	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	7908	-0-	-493	-0-	7908	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	7638	-0-	-492	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	6694	-0-	-1428	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	6806	-0-	-1054	-0-	6806	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 3 RRCID -> 232457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 11414

06	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					80
07	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	2			N	-0-					80
08	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			N	-0-					80
09	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2			N	-0-					80
10	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2			N	-0-					80
*11	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					80

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CURRY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 232459 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11377 - 12715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10080 X	9523	-0-	-557	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
07	10664 X	9791	-0-	-873	-0-	9791	2			N	-0-					-0-
08	10664 X	9783	-0-	-881	-0-	9783	2			N	-0-					-0-
09	14056 X	14056	-0-	-0-	-0-	14056	2			N	-0-					-0-
10	9827 X	8629	-0-	-1198	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
11	9510 X	8295	-0-	-1215	-0-	8295	2			N	-0-					-0-

PERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233015 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10927 - 12208

06	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
07	1798 X	1739	-0-	-59	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
08	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
09	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
10	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
*11	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-

PENN-SENTER WELL #: 3 RRCID -> 233024 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11088 - 12430

06	5850 X	5143	-0-	-707	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
07	6045 X	5537	-0-	-508	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
08	5828 X	5569	-0-	-259	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
09	5640 X	5255	-0-	-385	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
10	5673 X	5341	-0-	-332	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
11	5400 X	5059	-0-	-341	-0-	5059	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 233256 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11783 - 12199

06	2520 N	2323	-0-	-197	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
07	2976 N	2487	-0-	-489	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
08	2728 N	2699	-0-	-29	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
09	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
10	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
11	2610 N	2390	-0-	-220	-0-	2390	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233263 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11175 - 12333

06	9206 X	9206	-0-	-0-	-0-	9206	2			N	-0-					-0-
07	9639 X	9639	-0-	-0-	-0-	9639	2			N	-0-					-0-
08	9052 X	9025	-0-	-27	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
09	8760 X	8006	-0-	-754	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
10	9052 X	7971	-0-	-1081	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
11	8760 X	4778	-0-	-3982	-0-	4778	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

06	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
07	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
08	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
09	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
10	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
*11	3000 N	4136	-0-	1136	1136	4136	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 9 RRCID -> 233268 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11353 - 12564

06	4470 X	4186	-0-	-284	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
07	5084 X	3742	-0-	-1342	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
08	5053 X	4648	-0-	-405	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
09	4890 X	4065	-0-	-825	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
10	4929 X	4120	-0-	-809	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
11	4500 X	3762	-0-	-738	-0-	3762	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HORTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233304 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11560 - 11570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2013 - PLUGGED 06-26-2013															

ROUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233321 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10719 - 11406

06	1320 N	1064	-0-	-256	-0-	1064	2			N	-0-					95
07	1240 N	1028	-0-	-212	-0-	1028	2			N	-0-					95
08	1271 N	1127	-0-	-144	-0-	1127	2			N	-0-					95
09	1050 N	579	-0-	-471	-0-	579	2			N	-0-					95
10	1023 N	807	-0-	-216	-0-	807	2			N	-0-					95
11	1080 N	798	-0-	-282	-0-	798	2			N	-0-					95

CURRY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233328 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11331 - 12510

06	15060 X	14229	-0-	-831	-0-	14228	2	1	9	N	1					64
07	15035 X	10632	-0-	-4403	-0-	10632	2			N	-0-					64
08	14756 X	13391	-0-	-1365	-0-	13220	2	171	9	N	155	182	1			37
09	14280 X	7104	-0-	-7176	-0-	7104	2			N	-0-					37
10	14756 X	9576	-0-	-5180	-0-	9576	2			N	-0-					37
*11	18730 X	18730	-0-	-0-	-0-	18730	2			N	-0-					37

BARNETT GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233358 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11673 - 12140

06	8790 X	7302	-0-	-1488	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
07	9083 X	7703	-0-	-1380	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
08	8215 X	7659	-0-	-556	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
09	7950 X	7892	-0-	-58	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
10	8215 X	7355	-0-	-860	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
11	7440 X	5155	-0-	-2285	-0-	5155	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 233360 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12600 - 15104

06	14567 X	14567	-0-	-0-	-0-	14567	2			N	-0-					-0-
07	12598 X	12598	-0-	-0-	-0-	12598	2			N	-0-					-0-
08	11831 X	11831	-0-	-0-	-0-	11831	2			N	-0-					-0-
09	10120 X	10120	-0-	-0-	-0-	10120	2			N	-0-					-0-
10	9291 X	9291	-0-	-0-	-0-	9291	2			N	-0-					-0-
*11	8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	8047	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 233486 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12269

06	9253 X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	2			N	-0-					227
07	9214 X	9214	-0-	-0-	-0-	9214	2			N	-0-					227
08	9951 X	8627	-0-	-1324	-0-	8627	2			N	-0-					227
09	9600 X	8382	-0-	-1218	-0-	8350	2	32	9	N	29	185	1			71
10	11179 X	11179	-0-	-0-	-0-	11179	2			N	-0-					71
11	9240 X	8915	-0-	-325	-0-	8915	2			N	-0-					71

WINFREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 233490 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11554 - 11980

06	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
07	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
08	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
09	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
10	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
*11	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	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 #: 14 RRCID -> 233491 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11310 - 11740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6060 X	6018	-0-	-42	-0-	6018	2		N	-0-			-0-
07	6014 X	5889	-0-	-125	-0-	5889	2		N	-0-			-0-
08	5828 X	4823	-0-	-1005	-0-	4823	2		N	-0-			-0-
09	5640 X	5465	-0-	-175	-0-	5465	2		N	-0-			-0-
10	5828 X	4303	-0-	-1525	-0-	4303	2		N	-0-			-0-
11	5640 X	4578	-0-	-1062	-0-	4578	2		N	-0-			-0-

CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233528 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11462 - 11905

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

06	4140 X	3325	-0-	-815	-0-	3325	2		N	-0-			-0-
07	4185 X	3976	-0-	-209	-0-	3976	2		N	-0-			-0-
08	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2		N	-0-			-0-
09	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2		N	-0-			-0-
10	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2		N	-0-			-0-
*11	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2		N	-0-			-0-

BONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233687 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9592 - 10022

06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-			-0-
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			-0-
08	806 N	592	-0-	-214	-0-	592	2		N	-0-			-0-
09	540 N	312	-0-	-228	-0-	312	2		N	-0-			-0-
10	558 N	504	-0-	-54	-0-	504	2		N	-0-			-0-
11	570 N	361	-0-	-209	-0-	361	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233702 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12726 PERF.11400 - 12560

06	4230 X	4116	-0-	-114	-0-	4116	2		N	-0-			-0-
07	4371 X	4344	-0-	-27	-0-	4344	2		N	-0-			-0-
08	4185 X	3986	-0-	-199	-0-	3986	2		N	-0-			-0-
09	4050 X	4018	-0-	-32	-0-	4018	2		N	-0-			-0-
10	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2		N	-0-			-0-
11	4050 X	3781	-0-	-269	-0-	3781	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233703 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11600 - 11964

06	1410 N	1181	-0-	-229	-0-	1181	2		N	-0-			-0-
07	1395 N	1124	-0-	-271	-0-	1124	2		N	-0-			-0-
08	1147 N	758	-0-	-389	-0-	758	2		N	-0-			-0-
09	1170 N	1007	-0-	-163	-0-	1007	2		N	-0-			-0-
10	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2		N	-0-			-0-
*11	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT # 1 WELL #: 9 RRCID -> 233704 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205

06	4500 X	3588	-0-	-912	-0-	3588	2		N	-0-			-0-
07	4650 X	4077	-0-	-573	-0-	4077	2		N	-0-			-0-
08	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2		N	-0-			-0-
09	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2		N	-0-			-0-
10	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2		N	-0-			-0-
*11	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	13050 X	10319	-0-	-2731	-0-	10319	2			N	-0-					-0-
07	12772 X	9705	-0-	-3067	-0-	9705	2			N	-0-					-0-
08	10261 X	9785	-0-	-476	-0-	9785	2			N	-0-					-0-
09	9930 X	9255	-0-	-675	-0-	9255	2			N	-0-					-0-
10	10261 X	9583	-0-	-678	-0-	9583	2			N	-0-					-0-
11	9930 X	9361	-0-	-569	-0-	9361	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233744 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 12734

06	2640 X	1697	-0-	-943	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
07	15703 X	15703	-0-	-0-	-0-	15703	2			N	-0-					-0-
08	13851 X	13851	-0-	-0-	-0-	13851	2			N	-0-					-0-
09	9337 X	9337	-0-	-0-	-0-	9337	2			N	-0-					-0-
10	10086 X	10086	-0-	-0-	-0-	10086	2			N	-0-					-0-
*11	8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233747 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891

06	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
07	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
08	5332 X	3568	-0-	-1764	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
09	5160 X	3481	-0-	-1679	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
10	5332 X	4583	-0-	-749	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
11	5160 X	4045	-0-	-1115	-0-	4045	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

06	6660 X	5820	-0-	-840	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
07	6634 X	5508	-0-	-1126	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
08	6510 X	5770	-0-	-740	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
09	6300 X	6067	-0-	-233	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
10	6510 X	5639	-0-	-871	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
11	5820 X	5703	-0-	-117	-0-	5703	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

06	2580 X	2549	-0-	-31	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
07	2604 N	2090	-0-	-514	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
08	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
09	2550 N	2407	-0-	-143	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
10	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
11	2580 N	1883	-0-	-697	-0-	1883	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 234065 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400

06	8580 X	7976	-0-	-604	-0-	7976	2			N	-0-					-0-
07	8804 X	8075	-0-	-729	-0-	8075	2			N	-0-					-0-
08	8556 X	7975	-0-	-581	-0-	7975	2			N	-0-					-0-
09	8250 X	7379	-0-	-871	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
10	8401 X	7348	-0-	-1053	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
11	7980 X	6702	-0-	-1278	-0-	6702	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234754 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 11396

06	2393 N	1646	-0-	-747	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	3619	-0-	519	519	3619	2			N	-0-					-0-
08	3579 X	3060	-0-	-519	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
09	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
10	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
*11	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234840 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11148 - 12256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5730 X	5613	-0-	-117	-0-	5584	2	29	9	N	26					133
07	5921 X	5765	-0-	-156	-0-	5765	2			N	-0-					133
08	5797 X	4758	-0-	-1039	-0-	4758	2			N	-0-					133
09	5610 X	5419	-0-	-191	-0-	5413	2	6	9	N	5					138
10	5797 X	5292	-0-	-505	-0-	5292	2			N	-0-					138
11	5610 X	5486	-0-	-124	-0-	5453	2	33	9	N	30					168

BUTLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234865 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11423 - 12698

06	3930 X	3413	-0-	-517	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
07	3751 X	3090	-0-	-661	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
08	3007 X	2934	-0-	-73	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
09	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
10	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
*11	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 234866 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12700 - 14250

06	5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
07	3782 X	3744	-0-	-38	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
08	6510 X	5566	-0-	-944	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
09	6120 X	5381	-0-	-739	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
10	6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
*11	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235613 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11526 - 11979

06	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
07	3937 X	3571	-0-	-366	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
08	3937 X	3068	-0-	-869	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
09	3840 X	3400	-0-	-440	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
10	3968 X	3430	-0-	-538	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
11	3840 X	2982	-0-	-858	-0-	2982	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 235616 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11201 - 12339

06	6210 X	4140	-0-	-2070	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
07	6417 X	3471	-0-	-2946	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
08	3844 X	3530	-0-	-314	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
09	3720 X	2531	-0-	-1189	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
10	3844 X	2127	-0-	-1717	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
11	3720 X	3229	-0-	-491	-0-	3229	2			N	-0-					-0-

TURNER, C. E. #2 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235629 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11768 PERF.10619 - 11446

06	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2854	2	3	9	N	3					136
07	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3298	2	13	9	N	12					148
08	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3473	2	2	9	N	2					150
09	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-					150
10	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3360	2	12	9	N	11					161
*11	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3359	2	15	9	N	14					175

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235719 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 11967

06	3600 X	3564	-0-	-36	-0-	3489	2	75	9	N	68					95
07	3937 X	3437	-0-	-500	-0-	3437	2			N	-0-					95
08	3844 X	3030	-0-	-814	-0-	3030	2			N	-0-					95
09	3720 X	2597	-0-	-1123	-0-	2597	2			N	-0-					95
10	3689 X	2224	-0-	-1465	-0-	2224	2			N	-0-					95
11	3570 X	2002	-0-	-1568	-0-	2002	2			N	-0-					95

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 235835 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11455 - 12618

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

06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-				-0-
07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-				-0-
08	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-				-0-
09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-				-0-
10	1922	N	1829	-0-	-93	-0-	1829	2			N	-0-				-0-
11	1950	N	750	-0-	-1200	-0-	750	2			N	-0-				-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236035 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11582 - 12708

06	7290	X	6500	-0-	-790	-0-	6500	2			N	-0-				-0-
07	7533	X	6520	-0-	-1013	-0-	6520	2			N	-0-				-0-
08	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	2			N	-0-				-0-
09	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6180	2			N	-0-				-0-
10	6293	X	6141	-0-	-152	-0-	6141	2			N	-0-				-0-
11	6090	X	5792	-0-	-298	-0-	5792	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

06	2940	X	2457	-0-	-483	-0-	2455	2	2	9	N	2				104
07	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3001	2	18	9	N	16				120
08	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-				120
09	2790	X	2395	-0-	-395	-0-	2395	2			N	-0-				120
10	3007	N	2850	-0-	-157	-0-	2850	2			N	-0-				120
11	2850	N	2635	-0-	-215	-0-	2616	2	19	9	N	17				137

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237227 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11283 - 12382

06	2010	N	1959	-0-	-51	-0-	1959	2			N	-0-				-0-
07	2108	N	2101	-0-	-7	-0-	2101	2			N	-0-				-0-
08	2170	N	2132	-0-	-38	-0-	2132	2			N	-0-				-0-
09	1950	N	1848	-0-	-102	-0-	1848	2			N	-0-				-0-
10	2108	N	2027	-0-	-81	-0-	2027	2			N	-0-				-0-
11	2070	N	1737	-0-	-333	-0-	1737	2			N	-0-				-0-

ORAND -A- WELL #: 5 RRCID -> 237238 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11660 - 12258

06	7350	X	6628	-0-	-722	-0-	6628	2			N	-0-				-0-
07	6975	X	5990	-0-	-985	-0-	5990	2			N	-0-				-0-
08	5828	X	5736	-0-	-92	-0-	5736	2			N	-0-				-0-
09	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	2			N	-0-				-0-
10	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	2			N	-0-				-0-
11	5640	X	5387	-0-	-253	-0-	5387	2			N	-0-				-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237736 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11014 - 12186

06	5250	X	4901	-0-	-349	-0-	4901	2			N	-0-				-0-
07	5239	X	4942	-0-	-297	-0-	4942	2			N	-0-				-0-
08	5084	X	4973	-0-	-111	-0-	4973	2			N	-0-				-0-
09	4920	X	4667	-0-	-253	-0-	4667	2			N	-0-				-0-
10	5053	X	4714	-0-	-339	-0-	4714	2			N	-0-				-0-
11	4890	X	4848	-0-	-42	-0-	4848	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 #: 7 RRCID -> 238969 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11323 - 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
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 238971 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11489 - 12561

06	2400 N	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
07	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
08	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
*11	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 238972 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11162 - 12324

06	5670 X	3392	-0-	-2278	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
07	6262 X	2767	-0-	-3495	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
08	6262 X	5247	-0-	-1015	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
09	6060 X	3368	-0-	-2692	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
10	9752 X	9752	-0-	-0-	-0-	9752	2			N	-0-					-0-
*11	7595 X	7595	-0-	-0-	-0-	7595	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238978 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 11401

06	10811 X	10811	-0-	-0-	-0-	10811	2			N	-0-					-0-
07	10892 X	10892	-0-	-0-	-0-	10892	2			N	-0-					-0-
08	10533 X	10533	-0-	-0-	-0-	10533	2			N	-0-					-0-
09	12344 X	12344	-0-	-0-	-0-	12344	2			N	-0-					-0-
10	11212 X	11212	-0-	-0-	-0-	11212	2			N	-0-					-0-
*11	9807 X	9807	-0-	-0-	-0-	9807	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240351 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12252 - 12377

06	4830 X	4139	-0-	-691	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
07	4991 X	3664	-0-	-1327	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
08	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
09	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
10	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
11	2850 X	2189	-0-	-661	-0-	2189	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240368 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10664 - 11395

06	3300 X	2918	-0-	-382	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
07	3441 X	2840	-0-	-601	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
08	3441 X	2769	-0-	-672	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
09	3330 X	2890	-0-	-440	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
10	3069 X	2941	-0-	-128	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
11	2910 X	2513	-0-	-397	-0-	2513	2			N	-0-					-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240448 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10956 - 11961

06	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	5905	2			N	-0-					55
07	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2			N	-0-					55
08	6355 X	5834	-0-	-521	-0-	5834	2			N	-0-					55
09	6150 X	5795	-0-	-355	-0-	5795	2			N	-0-					55
10	6262 X	5801	-0-	-461	-0-	5801	2			N	-0-					55
*11	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			N	-0-					55

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240544 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11244 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
07	899	X	821	-0-	-78	-0-	821	2			N	-0-					-0-
08	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
09	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
*11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240546 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11683 - 12180

06	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
07	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	8701	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	8092	-0-	-1022	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	6326	-0-	-2494	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	4428	-0-	-4345	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	6278	-0-	-2212	-0-	6278	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240671 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11462 - 12582

06	4380	X	4160	-0-	-220	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3912	-0-	-490	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
08	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
09	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3618	-0-	-42	-0-	3618	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241173 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11322 - 12476

06	3120	X	2630	-0-	-490	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
07	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
08	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
09	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
10	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
*11	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241232 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 12318 PERF.10747 - 12022

06	5130	X	4675	-0-	-455	-0-	4636	2	39	9	N	35					162
07	5301	X	3937	-0-	-1364	-0-	3937	2			N	-0-					162
08	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-					162
09	4890	X	4427	-0-	-463	-0-	4427	2			N	-0-					162
10	4898	X	4390	-0-	-508	-0-	4381	2	9	9	N	8					170
11	4980	X	4329	-0-	-651	-0-	4299	2	30	9	N	27					197

CURRY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241234 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11275 - 12443

06	9240	X	8474	-0-	-766	-0-	8474	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	8495	-0-	-1053	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	8032	-0-	-958	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	7382	-0-	-1318	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	7324	-0-	-1449	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	6928	-0-	-1532	-0-	6928	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241497 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11545 - 12042

06	17580	X	15950	-0-	-1630	-0-	15950	2			N	-0-					-0-
07	17453	X	16187	-0-	-1266	-0-	16187	2			N	-0-					-0-
08	17422	X	15391	-0-	-2031	-0-	15391	2			N	-0-					-0-
09	16860	X	12610	-0-	-4250	-0-	12610	2			N	-0-					-0-
10	16492	X	16202	-0-	-290	-0-	16202	2			N	-0-					-0-
11	15960	X	10685	-0-	-5275	-0-	10685	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241498 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 12556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6540 X	2364	-0-	-4176	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
07	6758 X	3426	-0-	-3332	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
08	9104 X	9104	-0-	-0-	-0-	9104	2			N	-0-					-0-
09	8550 X	2476	-0-	-6074	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
10	7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
*11	10234 X	10234	-0-	-0-	-0-	10234	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241652 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11601 - 12064

06	6510 X	2332	-0-	-4178	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
07	6727 X	2459	-0-	-4268	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
08	9982 X	2332	-0-	-7650	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
09	9660 X	2116	-0-	-7544	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
10	10039 X	10039	-0-	-0-	-0-	10039	2			N	-0-					-0-
*11	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 10 RRCID -> 241720 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 11992

06	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
07	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
08	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
09	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
10	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
*11	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241773 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11351 - 12612

06	7680 X	7127	-0-	-553	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
07	7936 X	7333	-0-	-603	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
08	7688 X	6405	-0-	-1283	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
09	7440 X	6158	-0-	-1282	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
10	7564 X	6190	-0-	-1374	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
11	7140 X	6362	-0-	-778	-0-	6362	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241778 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11206 - 12371

06	14340 X	7612	-0-	-6728	-0-	7612	2			N	-0-					181
07	14818 X	7619	-0-	-7199	-0-	7520	2	99	9	N	90	190	1			81
08	14408 X	14408	-0-	-0-	-0-	14298	2	110	9	N	100					181
09	13080 X	11228	-0-	-1852	-0-	11228	2			N	-0-					181
10	9486 X	5846	-0-	-3640	-0-	5846	2			N	-0-					181
11	13530 X	8909	-0-	-4621	-0-	8909	2			N	-0-					181

CLARKE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 241780 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11641 - 12134

06	8127 X	8127	-0-	-0-	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
07	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
08	6138 X	5990	-0-	-148	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
09	5940 X	4763	-0-	-1177	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
10	6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
11	5940 X	5377	-0-	-563	-0-	5377	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241783 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 12134 PERF.11327 - 11802

06	6900 X	5140	-0-	-1760	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
07	6944 X	6556	-0-	-388	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
08	6820 X	5323	-0-	-1497	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
09	6600 X	6473	-0-	-127	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
10	7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
11	6330 X	4930	-0-	-1400	-0-	4930	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 #: 11 RRCID -> 241817 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 12805 PERF.11378 - 12532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241818 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11182 - 12338

06	4800 X	3717	-0-	-1083	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
07	4681 X	4209	-0-	-472	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
08	4030 X	3980	-0-	-50	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
09	3900 X	3507	-0-	-393	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
10	4030 X	2041	-0-	-1989	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
11	3900 X	1860	-0-	-2040	-0-	1860	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241819 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11246 - 12416

06	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
07	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
08	2046 N	2042	-0-	-4	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
09	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
10	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
*11	3000 N	3313	-0-	313	313	3313	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241835 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11169 - 12422

06	7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
07	7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
08	8308 X	7714	-0-	-594	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
09	8040 X	7256	-0-	-784	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
10	8246 X	7236	-0-	-1010	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
11	7800 X	7269	-0-	-531	-0-	7269	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241905 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11665 - 12169

06	4980 X	3659	-0-	-1321	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
07	5146 X	3642	-0-	-1504	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
08	4278 X	3540	-0-	-738	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
09	4110 X	3270	-0-	-840	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
10	3999 X	2648	-0-	-1351	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
11	3660 X	2792	-0-	-868	-0-	2792	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241911 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11661 - 12114

06	7560 X	6370	-0-	-1190	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
07	7812 X	5832	-0-	-1980	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
08	6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
09	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
10	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
*11	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241916 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11334 - 12472

06	5760 X	4547	-0-	-1213	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
07	6510 X	5023	-0-	-1487	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
08	6510 X	4660	-0-	-1850	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
09	6300 X	4224	-0-	-2076	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
10	6293 X	4953	-0-	-1340	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
*11	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	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
06	9300 X	7854	-0-	-1446	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
07	9610 X	8022	-0-	-1588	-0-	8022	2			N	-0-					-0-
08	9641 X	8558	-0-	-1083	-0-	8558	2			N	-0-					-0-
09	9330 X	8229	-0-	-1101	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
10	9300 X	5970	-0-	-3330	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
11	8280 X	6115	-0-	-2165	-0-	6115	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 243006 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478

06	5790 X	5263	-0-	-527	-0-	153	1	5110	2	N	-0-					-0-
07	5983 X	5727	-0-	-256	-0-	167	1	5560	2	N	-0-					-0-
08	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	172	1	5737	2	N	-0-					-0-
09	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	153	1	5102	2	N	-0-					-0-
10	5208 X	5015	-0-	-193	-0-	146	1	4869	2	N	-0-					-0-
11	5040 X	4798	-0-	-242	-0-	140	1	4658	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

06	11520 X	7011	-0-	-4509	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
07	11904 X	9009	-0-	-2895	-0-	9009	2			N	-0-					-0-
08	9331 X	8784	-0-	-547	-0-	8784	2			N	-0-					-0-
09	9030 X	8680	-0-	-350	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
10	9331 X	8212	-0-	-1119	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
11	8730 X	6238	-0-	-2492	-0-	6238	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243542 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11380

06	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
07	5580 X	5569	-0-	-11	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
08	5177 X	5034	-0-	-143	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
09	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
10	5177 X	4995	-0-	-182	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
11	5010 X	4255	-0-	-755	-0-	4255	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243561 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11487 - 11944

06	6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
07	6944 X	6707	-0-	-237	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
08	7471 X	5537	-0-	-1934	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
09	7200 X	1559	-0-	-5641	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
10	7006 X	1537	-0-	-5469	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
11	6780 X	1971	-0-	-4809	-0-	1971	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243808 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 12520

06	7410 X	6951	-0-	-459	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
07	7657 X	7097	-0-	-560	-0-	7097	2			N	-0-					-0-
08	8029 X	7182	-0-	-847	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
09	7770 X	6250	-0-	-1520	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
10	7626 X	6827	-0-	-799	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
11	6960 X	6423	-0-	-537	-0-	6423	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243810 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11346 - 12533

06	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
07	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
09	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
10	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
*11	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	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
06	3480	X	3245	-0-	-235	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3122	-0-	-474	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	2848	-0-	-500	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2800	-0-	-440	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2732	-0-	-616	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2660	-0-	-580	-0-	2660	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243812 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11492 - 11891

06	4350	X	4065	-0-	-285	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	3940	-0-	-524	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3928	-0-	-288	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3603	-0-	-477	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3471	-0-	-745	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3009	-0-	-1071	-0-	3009	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244060 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11139 - 12302

06	5250	X	578	-0-	-4672	-0-	578	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	4546	-0-	-879	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
08	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
09	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
10	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
*11	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244061 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12779 PERF.11414 - 12606

06	3900	X	3871	-0-	-29	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
07	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
08	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
09	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
10	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
*11	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244066 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11339 - 12508

06	2430	N	2222	-0-	-208	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2302	-0-	-54	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
08	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4478	-0-	1478	1478	4478	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4874	-0-	1774	3252	4874	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	4444	-0-	1444	4696	4444	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244076 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10962 - 12068

06	9750	X	8664	-0-	-1086	-0-	8658	2	6	9	N	5					60
07	9889	X	8908	-0-	-981	-0-	8908	2			N	-0-					60
08	9548	X	8574	-0-	-974	-0-	8574	2			N	-0-					60
09	9240	X	8272	-0-	-968	-0-	8266	2	6	9	N	5					65
10	9238	X	8469	-0-	-769	-0-	8469	2			N	-0-					65
11	8670	X	8109	-0-	-561	-0-	8098	2	11	9	N	10					75

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244666 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 12388 PERF.11052 - 12246

06	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
07	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	7881	2			N	-0-					-0-
08	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
09	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
10	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4547	-0-	-553	-0-	4547	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
06	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	10176	2			N	-0-					-0-
07	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	9553	2			N	-0-					-0-
08	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
09	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	8408	2			N	-0-					-0-
10	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	8062	2			N	-0-					-0-
*11	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7969	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244681 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11392 - 12639

06	6210	X	4183	-0-	-2027	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	4925	-0-	-1120	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	2230	-0-	-3567	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	4729	-0-	-1068	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	2772	-0-	-1998	-0-	2772	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

06	15090	X	14015	-0-	-1075	-0-	14015	2			N	-0-					-0-
07	15438	X	14299	-0-	-1139	-0-	14299	2			N	-0-					-0-
08	15128	X	11926	-0-	-3202	-0-	11926	2			N	-0-					-0-
09	14640	X	11032	-0-	-3608	-0-	11032	2			N	-0-					-0-
10	14787	X	11498	-0-	-3289	-0-	11498	2			N	-0-					-0-
11	14010	X	11283	-0-	-2727	-0-	11283	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 244951 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11600 - 12074

06	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	7891	-0-	-1161	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	8455	-0-	-969	-0-	8455	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	7723	-0-	-1397	-0-	7723	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	7846	-0-	-1578	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	7457	-0-	-1303	-0-	7457	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244959 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11368 - 11738

06	5010	X	2807	-0-	-2203	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	3014	-0-	-2163	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
08	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
09	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
10	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
*11	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	9885	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244960 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 11280

06	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
07	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	7275	-0-	-1126	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	7258	-0-	-872	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	7770	-0-	-104	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	7266	-0-	-354	-0-	7266	2			N	-0-					-0-

HUGH REED "A" WELL #: 2 RRCID -> 245007 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11377 - 12526

06	3060	X	3057	-0-	-3	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2590	-0-	-572	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2280	-0-	-882	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	1661	-0-	-1399	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	1932	-0-	-1230	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
*11	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	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
06	9090	X	8502	-0-	-588	-0-	8502	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	7001	-0-	-2392	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
08	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	2			N	-0-					-0-
09	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
10	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	6198	-0-	-162	-0-	6198	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

06	17940	X	15295	-0-	-2645	-0-	15295	2			N	-0-					132
07	17980	X	15440	-0-	-2540	-0-	15437	2	3	9	N	3					135
08	17205	X	15143	-0-	-2062	-0-	15143	2			N	-0-					135
09	16620	X	14238	-0-	-2382	-0-	14238	2			N	-0-					135
10	15810	X	13284	-0-	-2526	-0-	13284	2			N	-0-					135
11	15300	X	13147	-0-	-2153	-0-	13147	2			N	-0-					135

SCARBOROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247473 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10142 - 11053

06	420	N	342	-0-	-78	-0-	342	2			N	-0-					44
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					44
08	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	2			N	-0-					44
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					44
10	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	2			N	-0-					44
*11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1793	2	84	9	N	76					120

IRVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247474 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11271 - 12393

06	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
07	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
08	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
09	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
10	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
*11	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247798 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11202 - 12366

06	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
07	10021	X	10021	-0-	-0-	-0-	10021	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	9640	-0-	-807	-0-	9640	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	9190	-0-	-920	-0-	9190	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	8640	-0-	-1404	-0-	8640	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	8674	-0-	-1046	-0-	8674	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247802 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11132 - 12232

06	4260	X	3571	-0-	-689	-0-	3530	2	41	9	N	37					170
07	4402	X	3095	-0-	-1307	-0-	3095	2			N	-0-					170
08	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					170
09	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					170
10	3193	X	1475	-0-	-1718	-0-	1475	2			N	-0-					170
*11	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5157	2	50	9	N	45					215

CURRY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247878 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11174 - 12460

06	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
07	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	4018	-0-	-12	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	2743	-0-	-1157	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	2994	-0-	-1098	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	2768	-0-	-1192	-0-	2768	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
06	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
08	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
09	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	6652	-0-	3552	3552	6652	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	5329	-0-	2329	5881	5329	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247925 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11182 - 12392

06	9300	X	8249	-0-	-1051	-0-	8249	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	8491	-0-	-1119	-0-	8491	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	8285	-0-	-705	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	7836	-0-	-774	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	7740	-0-	-847	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	7490	-0-	-760	-0-	7490	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247927 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345

06	9510	X	8727	-0-	-783	-0-	8727	2			N	-0-					-0-
07	10648	X	10648	-0-	-0-	-0-	10648	2			N	-0-					-0-
08	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	10087	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	9252	-0-	-288	-0-	9252	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	9334	-0-	-586	-0-	9334	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	9041	-0-	-559	-0-	9041	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 10 RRCID -> 247929 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12683 PERF.11330 - 12454

06	6990	X	5929	-0-	-1061	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6212	-0-	-1166	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6055	-0-	-1075	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	5208	-0-	-1692	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	5433	-0-	-1697	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5082	-0-	-918	-0-	5082	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247997 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 12515 PERF.10372 - 12438

06	8820	X	7260	-0-	-1560	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
07	10238	X	10238	-0-	-0-	-0-	10238	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	8008	-0-	-827	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	5042	-0-	-3508	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
10	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	9747	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	7654	-0-	-896	-0-	7654	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247999 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295

06	8790	X	8357	-0-	-433	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	8221	-0-	-1854	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	3532	-0-	-6233	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	5005	-0-	-4445	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	11160	2			N	-0-					-0-
*11	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	8650	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 5 RRCID -> 248188 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11363 - 11895

06	3990	X	3203	-0-	-787	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3331	-0-	-792	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3687	-0-	-95	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	2960	-0-	-700	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	1796	-0-	-1924	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	981	-0-	-2589	-0-	981	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
06	5160 X	4742	-0-	-418	-0-	4742 2		N	-0-			-0-
07	5270 X	4934	-0-	-336	-0-	4934 2		N	-0-			-0-
08	4743 X	4633	-0-	-110	-0-	4633 2		N	-0-			-0-
09	4590 X	4295	-0-	-295	-0-	4295 2		N	-0-			-0-
10	4743 X	4597	-0-	-146	-0-	4597 2		N	-0-			-0-
11	4590 X	955	-0-	-3635	-0-	955 2		N	-0-			-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248217 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 12386

06	4470 X	3966	-0-	-504	-0-	3966 2		N	-0-			172
07	4619 X	3891	-0-	-728	-0-	3868 2	23 9	N	21	162 1		31
08	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358 2		N	-0-			31
09	4170 X	4068	-0-	-102	-0-	4068 2		N	-0-			31
10	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4194 2		N	-0-			31
11	4200 X	3898	-0-	-302	-0-	3898 2		N	-0-			31

BOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 250549 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10951 - 12040

06	8010 X	7414	-0-	-596	-0-	7414 2		N	-0-			-0-
07	8277 X	7608	-0-	-669	-0-	7608 2		N	-0-			-0-
08	8246 X	7186	-0-	-1060	-0-	7186 2		N	-0-			-0-
09	7980 X	6779	-0-	-1201	-0-	6779 2		N	-0-			-0-
10	7657 X	3619	-0-	-4038	-0-	3619 2		N	-0-			-0-
11	7410 X	2854	-0-	-4556	-0-	2854 2		N	-0-			-0-

BOYD "A" WELL #: 6 RRCID -> 250550 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12304 PERF.10980 - 12087

06	10380 X	10380	-0-	-0-	-0-	10380 2		N	-0-			-0-
07	10509 X	8115	-0-	-2394	-0-	8115 2		N	-0-			-0-
08	10912 X	8757	-0-	-2155	-0-	8757 2		N	-0-			-0-
09	10470 X	9062	-0-	-1408	-0-	9062 2		N	-0-			-0-
10	10726 X	9501	-0-	-1225	-0-	9501 2		N	-0-			-0-
11	10380 X	9678	-0-	-702	-0-	9678 2		N	-0-			-0-

ORAND #1 WELL #: 4 RRCID -> 250578 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 12385 PERF.10592 - 12320

06	8940 X	7941	-0-	-999	-0-	7941 2		N	-0-			27
07	9331 X	8596	-0-	-735	-0-	8596 2		N	-0-			27
08	9331 X	8208	-0-	-1123	-0-	8208 2		N	-0-			27
09	9030 X	7933	-0-	-1097	-0-	7933 2		N	-0-			27
10	8587 X	6721	-0-	-1866	-0-	6721 2		N	-0-			27
11	8310 X	7166	-0-	-1144	-0-	7166 2		N	-0-			27

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250843 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 12078

06	5010 X	4988	-0-	-22	-0-	4988 2		N	-0-			-0-
07	5177 X	4284	-0-	-893	-0-	4284 2		N	-0-			-0-
08	5301 X	5090	-0-	-211	-0-	5090 2		N	-0-			-0-
09	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	6144 2		N	-0-			-0-
10	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	5372 2		N	-0-			-0-
11	4980 X	4580	-0-	-400	-0-	4580 2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 250864 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11313 - 11770

06	6660 X	5758	-0-	-902	-0-	5758 2		N	-0-			-0-
07	7006 X	5669	-0-	-1337	-0-	5669 2		N	-0-			-0-
08	7316 X	5485	-0-	-1831	-0-	5485 2		N	-0-			-0-
09	7080 X	5821	-0-	-1259	-0-	5821 2		N	-0-			-0-
10	6324 X	6230	-0-	-94	-0-	6230 2		N	-0-			-0-
11	5760 X	5300	-0-	-460	-0-	5300 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
06	3810 X	3095	-0-	-715	-0-	3095	2		N	-0-			-0-
07	3720 X	3477	-0-	-243	-0-	3477	2		N	-0-			-0-
08	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2		N	-0-			-0-
09	3330 X	3149	-0-	-181	-0-	3149	2		N	-0-			-0-
10	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2		N	-0-			-0-
*11	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2		N	-0-			-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250901 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12708 PERF.11260 - 12496

06	6990 X	6479	-0-	-511	-0-	6479	2		N	-0-			-0-
07	7223 X	6573	-0-	-650	-0-	6573	2		N	-0-			-0-
08	6975 X	6528	-0-	-447	-0-	6528	2		N	-0-			-0-
09	6720 X	6104	-0-	-616	-0-	6104	2		N	-0-			-0-
10	6789 X	6399	-0-	-390	-0-	6399	2		N	-0-			-0-
11	6480 X	6322	-0-	-158	-0-	6322	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250935 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11351 - 12500

06	8786 X	8786	-0-	-0-	-0-	8786	2		N	-0-			-0-
07	7989 X	7989	-0-	-0-	-0-	7989	2		N	-0-			-0-
08	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2		N	-0-			-0-
09	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2		N	-0-			-0-
10	7355 X	7355	-0-	-0-	-0-	7355	2		N	-0-			-0-
*11	8749 X	8749	-0-	-0-	-0-	8749	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 250997 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12545 PERF.11230 - 12374

06	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2		N	-0-			-0-
07	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2		N	-0-			-0-
08	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2		N	-0-			-0-
09	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2		N	-0-			-0-
10	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2		N	-0-			-0-
*11	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11323 - 12532

06	7050 X	6114	-0-	-936	-0-	6114	2		N	-0-			-0-
07	5735 X	4576	-0-	-1159	-0-	4576	2		N	-0-			-0-
08	6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	2		N	-0-			-0-
09	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2		N	-0-			-0-
10	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	6224	2		N	-0-			-0-
*11	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2		N	-0-			-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 251015 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11528 - 12686

06	13860 X	11413	-0-	-2447	-0-	11413	2		N	-0-			37
07	13330 X	10177	-0-	-3153	-0-	10177	2		N	-0-			37
08	11027 X	11027	-0-	-0-	-0-	11027	2		N	-0-			37
09	10350 X	10350	-0-	-0-	-0-	10350	2		N	-0-			37
10	10261 X	10140	-0-	-121	-0-	10140	2		N	-0-			37
11	9930 X	9599	-0-	-331	-0-	9599	2		N	-0-			37

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 251031 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11114 - 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
*12	4743 X	4567	-0-	-176	-0-	4567 2		N	-0-			-0-
*01	4743 X	3835	-0-	-908	-0-	3835 2		N	-0-			-0-
*02	3556 X	3208	-0-	-348	-0-	3208 2		N	-0-			-0-
*03	3937 X	3670	-0-	-267	-0-	3670 2		N	-0-			-0-
*04	3810 X	3491	-0-	-319	-0-	3491 2		N	-0-			-0-
*05	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4220 2		N	-0-			-0-
*06	3720 X	3701	-0-	-19	-0-	3701 2		N	-0-			-0-
*07	3658 X	3178	-0-	-480	-0-	3178 2		N	-0-			-0-
*08	3689 X	3576	-0-	-113	-0-	3576 2		N	-0-			-0-
*09	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038 2		N	-0-			-0-
*10	3689 X	2308	-0-	-1381	-0-	2258 2	50 9	N	45			45
11	3570 X	2370	-0-	-1200	-0-	2370 2		N	-0-			45

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251033 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 12571 PERF.11292 - 12512

06	8880 X	8468	-0-	-412	-0-	8468 2		N	-0-			-0-
07	9176 X	7895	-0-	-1281	-0-	7895 2		N	-0-			-0-
08	8618 X	8460	-0-	-158	-0-	8460 2		N	-0-			-0-
09	8340 X	7391	-0-	-949	-0-	7391 2		N	-0-			-0-
10	8618 X	6808	-0-	-1810	-0-	6808 2		N	-0-			-0-
11	8340 X	7087	-0-	-1253	-0-	7087 2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 251080 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 12410

06	5910 X	5057	-0-	-853	-0-	5057 2		N	-0-			-0-
07	5766 X	5400	-0-	-366	-0-	5400 2		N	-0-			-0-
08	5425 X	5375	-0-	-50	-0-	5375 2		N	-0-			-0-
09	5220 X	5159	-0-	-61	-0-	5159 2		N	-0-			-0-
10	5394 X	5174	-0-	-220	-0-	5174 2		N	-0-			-0-
11	5220 X	5213	-0-	-7	-0-	5213 2		N	-0-			-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251248 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11169 - 12342

06	4170 X	3889	-0-	-281	-0-	3889 2		N	-0-			-0-
07	4309 X	3718	-0-	-591	-0-	3718 2		N	-0-			-0-
08	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840 2		N	-0-			-0-
09	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4248 2		N	-0-			-0-
10	3782 X	3670	-0-	-112	-0-	3670 2		N	-0-			-0-
11	3660 X	3548	-0-	-112	-0-	3548 2		N	-0-			-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251249 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11170 - 12324

06	7020 X	3392	-0-	-3628	-0-	3392 2		N	-0-			-0-
07	7068 X	4795	-0-	-2273	-0-	4795 2		N	-0-			-0-
08	8127 X	8127	-0-	-0-	-0-	8127 2		N	-0-			-0-
09	6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	6831 2		N	-0-			-0-
10	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	6633 2		N	-0-			-0-
*11	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	6441 2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251284 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12755 PERF.11258 - 12526

06	7920 X	7570	-0-	-350	-0-	7570 2		N	-0-			-0-
07	8184 X	6147	-0-	-2037	-0-	6147 2		N	-0-			-0-
08	8246 X	7118	-0-	-1128	-0-	7118 2		N	-0-			-0-
09	7920 X	7538	-0-	-382	-0-	7538 2		N	-0-			-0-
10	7812 X	6964	-0-	-848	-0-	6964 2		N	-0-			-0-
11	7560 X	6222	-0-	-1338	-0-	6222 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 #: 8 RRCID -> 251286 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11156 - 12296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	6409	-0-	-225	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	6325	-0-	-123	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5970	-0-	-270	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	5996	-0-	-452	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5755	-0-	-485	-0-	5755	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251287 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11794 - 12308

06	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
07	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
08	2449	X	2400	-0-	-49	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
09	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	2076	-0-	-373	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
*11	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 251323 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11790

06	16260	X	15422	-0-	-838	-0-	15422	2			N	-0-					-0-
07	16306	X	14243	-0-	-2063	-0-	14243	2			N	-0-					-0-
08	15810	X	14304	-0-	-1506	-0-	14304	2			N	-0-					-0-
09	15300	X	12884	-0-	-2416	-0-	12884	2			N	-0-					-0-
10	15810	X	12236	-0-	-3574	-0-	12236	2			N	-0-					-0-
11	15300	X	11382	-0-	-3918	-0-	11382	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251367 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760

06	2880	X	2084	-0-	-796	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	1854	-0-	-1122	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	2251	-0-	-167	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
09	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
10	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	2131	-0-	-59	-0-	2131	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251399 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12172

06	5850	X	5403	-0-	-447	-0-	5403	2			N	-0-					87
07	6045	X	5530	-0-	-515	-0-	5530	2			N	-0-					87
08	5704	X	5448	-0-	-256	-0-	5448	2			N	-0-					87
09	5520	X	5157	-0-	-363	-0-	5157	2			N	-0-					87
10	5580	X	5273	-0-	-307	-0-	5273	2			N	-0-					87
11	5400	X	5131	-0-	-269	-0-	5125	2	6	9	N	5					92

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251403 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462

06	3930	X	3482	-0-	-448	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3516	-0-	-545	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
08	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
09	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3434	-0-	-69	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3278	-0-	-112	-0-	3278	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 251406 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 12532

06	5730	X	4547	-0-	-1183	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
07	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4336	-0-	-97	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	2232	-0-	-2058	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	3625	-0-	-808	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
*11	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251463 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29768	X	29768	-0-	-0-	-0-	29768	2			N	-0-					-0-
07	37306	X	37306	-0-	-0-	-0-	37306	2			N	-0-					-0-
08	34067	X	34067	-0-	-0-	-0-	34067	2			N	-0-					-0-
09	32314	X	32314	-0-	-0-	-0-	32314	2			N	-0-					-0-
10	27366	X	27366	-0-	-0-	-0-	27366	2			N	-0-					-0-
*11	26106	X	26106	-0-	-0-	-0-	26106	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251655 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 12242

06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2124	-0-	-77	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2155	-0-	-201	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	2001	-0-	-189	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
10	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
*11	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 4H RRCID -> 251749 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.10904 - 11372

06	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6104	2	1	9	N	1					24
07	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2			N	-0-					24
08	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			N	-0-					24
09	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-					24
10	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	2			N	-0-					24
*11	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2			N	-0-					24

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252114 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11368 - 12579

06	1170	N	963	-0-	-207	-0-	963	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	995	-0-	-400	-0-	995	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	541	-0-	-637	-0-	541	2			N	-0-					-0-
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
*11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 252359 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11472 - 12572

*12	4464	X	4328	-0-	-136	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
*01	4464	X	4255	-0-	-209	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
*02	4004	X	3782	-0-	-222	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
*03	4433	X	4085	-0-	-348	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
*04	4260	X	3874	-0-	-386	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
*05	4340	X	3930	-0-	-410	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
*06	4140	X	3733	-0-	-407	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
*07	4185	X	3585	-0-	-600	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
*08	4030	X	3687	-0-	-343	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
*09	3870	X	3440	-0-	-430	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
*10	3937	X	3320	-0-	-617	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3630	-0-	-90	-0-	3580	2	50	9	N	45					45

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 252362 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10909 - 12298

06	2940	X	2712	-0-	-228	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2748	-0-	-290	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2661	-0-	-377	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2446	-0-	-284	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2518	-0-	-303	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
11	2580	N	2393	-0-	-187	-0-	2393	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252365 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11005 - 12244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000 X	2570	-0-	-430	-0-	2570 2		N	-0-			-0-
07	3100 X	2735	-0-	-365	-0-	2735 2		N	-0-			-0-
08	3100 X	3011	-0-	-89	-0-	3011 2		N	-0-			-0-
09	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355 2		N	-0-			-0-
10	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333 2		N	-0-			-0-
11	2910 X	2902	-0-	-8	-0-	2902 2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252436 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11174 - 12205

06	3960 X	3585	-0-	-375	-0-	3585 2		N	-0-			-0-
07	4092 X	3337	-0-	-755	-0-	3337 2		N	-0-			-0-
08	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693 2		N	-0-			-0-
09	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577 2		N	-0-			-0-
10	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585 2		N	-0-			-0-
11	3450 X	3372	-0-	-78	-0-	3372 2		N	-0-			-0-

L. V. JONES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252440 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11006 - 12178

06	7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	7140 2	3 9	N	3			73
07	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	7598 2		N	-0-			73
08	7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	7051 2		N	-0-			73
09	6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	6476 2		N	-0-			73
10	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	6118 2		N	-0-			73
*11	6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	6156 2		N	-0-			73

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252686 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12838 PERF.11324 - 12632

06	7320 X	6502	-0-	-818	-0-	6502 2		N	-0-			-0-
07	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	7819 2		N	-0-			-0-
08	8587 X	7376	-0-	-1211	-0-	7376 2		N	-0-			-0-
09	8310 X	6599	-0-	-1711	-0-	6599 2		N	-0-			-0-
10	7812 X	5300	-0-	-2512	-0-	5300 2		N	-0-			-0-
11	7560 X	5862	-0-	-1698	-0-	5862 2		N	-0-			-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252870 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11045 - 12178

06	6210 X	5240	-0-	-970	-0-	5237 2	3 9	N	3			33
07	6417 X	5664	-0-	-753	-0-	5664 2		N	-0-			33
08	5952 X	5590	-0-	-362	-0-	5582 2	8 9	N	7			40
09	5700 X	5195	-0-	-505	-0-	5195 2		N	-0-			40
10	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	5695 2		N	-0-			40
11	5490 X	5301	-0-	-189	-0-	5301 2		N	-0-			40

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 252874 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 12701 PERF.11318 - 12414

06	4260 X	4128	-0-	-132	-0-	4128 2		N	-0-			-0-
07	4402 X	4040	-0-	-362	-0-	4040 2		N	-0-			-0-
08	4216 X	3974	-0-	-242	-0-	3974 2		N	-0-			-0-
09	4080 X	3467	-0-	-613	-0-	3467 2		N	-0-			-0-
10	4216 X	3648	-0-	-568	-0-	3648 2		N	-0-			-0-
11	4080 X	3699	-0-	-381	-0-	3699 2		N	-0-			-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252875 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10951 - 12125

06	10830 X	9932	-0-	-898	-0-	9866 2	66 9	N	60			152
07	11191 X	10294	-0-	-897	-0-	10294 2		N	-0-			152
08	10354 X	10346	-0-	-8	-0-	10346 2		N	-0-			152
09	10020 X	9763	-0-	-257	-0-	9691 2	72 9	N	65			217
*10	10292 X	9735	-0-	-557	-0-	9716 2	19 9	N	17	179 1		55
11	10020 X	7155	-0-	-2865	-0-	7155 2		N	-0-			55

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	17599	X	17599	-0-	-0-	-0-	17599	2			N	-0-					-0-
07	14974	X	14974	-0-	-0-	-0-	14974	2			N	-0-					-0-
08	13067	X	13067	-0-	-0-	-0-	13067	2			N	-0-					-0-
09	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	11235	2			N	-0-					-0-
10	11346	X	11346	-0-	-0-	-0-	11346	2			N	-0-					-0-
*11	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	9834	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252888 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785

06	5640	X	5418	-0-	-222	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5310	-0-	-332	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4999	-0-	-519	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	4973	-0-	-367	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	5159	-0-	-359	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	4719	-0-	-621	-0-	4719	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 17 RRCID -> 252889 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11516 - 11675

06	1890	N	1341	-0-	-549	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1054	-0-	-296	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1369	-0-	-429	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
*11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-

OWENS "C" WELL #: 4 RRCID -> 252901 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10669 - 12433

06	4290	X	3901	-0-	-389	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3888	-0-	-390	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3749	-0-	-312	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3563	-0-	-367	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3433	-0-	-597	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3359	-0-	-541	-0-	3359	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 252918 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11213 - 11711

06	5310	X	4438	-0-	-872	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4181	-0-	-872	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3625	-0-	-777	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	3941	-0-	-319	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	3694	-0-	-708	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3593	-0-	-667	-0-	3593	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252934 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11624 - 12060

06	9030	X	4330	-0-	-4700	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	3913	-0-	-4736	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	1958	-0-	-6691	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	1811	-0-	-6499	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
10	18749	X	18749	-0-	-0-	-0-	18749	2			N	-0-					-0-
*11	12272	X	12272	-0-	-0-	-0-	12272	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 253027 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 11856 PERF.11432 - 11586

06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
07	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1970	-0-	-107	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	831	-0-	-1239	-0-	831	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	644	-0-	-1681	-0-	644	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	687	-0-	-1233	-0-	687	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 #: 29 RRCID -> 253246 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 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
06	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	7556	-0-	-969	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	7376	-0-	-405	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	7334	-0-	-196	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	7274	-0-	-507	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	7263	-0-	-267	-0-	7263	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 253248 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11366 - 11516

06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1315	-0-	-18	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	946	-0-	-344	-0-	946	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1047	-0-	-286	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1105	-0-	-155	-0-	1105	2			N	-0-					-0-

BLACK, H. D.GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253252 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11074 - 12249

06	6840	X	5597	-0-	-1243	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6567	-0-	-501	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	3124	-0-	-3076	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
09	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	2906	-0-	-3294	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
*11	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 253256 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11282 - 11676

06	6300	X	6137	-0-	-163	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	6171	-0-	-339	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5945	-0-	-286	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
09	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	6019	-0-	-212	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	4713	-0-	-1317	-0-	4713	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 253422 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11240 - 11714

06	20034	X	20034	-0-	-0-	-0-	20034	2			N	-0-					-0-
07	16884	X	16884	-0-	-0-	-0-	16884	2			N	-0-					-0-
08	12919	X	12919	-0-	-0-	-0-	12919	2			N	-0-					-0-
09	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	10017	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	6330	-0-	-1110	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
*11	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	11090	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253429 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11105 - 12208

06	4290	X	4103	-0-	-187	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4146	-0-	-287	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4094	-0-	-463	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	3774	-0-	-636	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	1271	-0-	-3286	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	1189	-0-	-2921	-0-	1189	2			N	-0-					-0-

LEVELS, MARION WELL #: 4 RRCID -> 253502 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11018 - 12324

06	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
07	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6519	-0-	-766	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	4890	-0-	-2160	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	6225	-0-	-254	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5933	-0-	-367	-0-	5933	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOOTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253503 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11089 - 12421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	7833	2			N	-0-					165
07	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	7871	2	69	9	N	63					228
08	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7891	2			N	-0-					228
09	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	7392	2			N	-0-					228
10	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	7563	2	9	9	N	8	179	1			57
*11	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	7320	2			N	-0-					57

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 253504 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10933 - 12088

06	5220	X	4651	-0-	-569	-0-	4651	2			N	-0-					104
07	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	2			N	-0-	80	1			24
08	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	2			N	-0-					24
09	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			N	-0-					24
10	3627	X	3074	-0-	-553	-0-	3074	2			N	-0-					24
*11	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			N	-0-					24

MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 253525 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12683 PERF.10150 - 10680

06	3000	N	4620	-0-	1620	5561	4620	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4027	-0-	927	6488	4027	2			N	-0-					-0-
08	13958	X	7470	-0-	-6488	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
09	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
10	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
*11	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 253528 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11312 - 11744

06	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3555	-0-	-134	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
08	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
09	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
*11	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253532 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11003 - 12032

06	3990	X	3988	-0-	-2	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3945	-0-	-178	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3706	-0-	-262	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3649	-0-	-191	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3606	-0-	-362	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	2570	-0-	-1270	-0-	2570	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254033 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 12230

06	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	8639	2			N	-0-					40
07	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	8287	2			N	-0-					40
08	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	11363	2			N	-0-					40
09	9570	X	5680	-0-	-3890	-0-	5680	2			N	-0-					40
10	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	10507	2			N	-0-					40
*11	14778	X	14778	-0-	-0-	-0-	14778	2			N	-0-					40

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254052 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 12238

06	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
09	240	N	24	-0-	-216	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	29	-0-	-1242	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3536	-0-	536	536	3536	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 #: 16 RRCID -> 254054 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 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
06	8130	X	4096	-0-	-4034	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	2484	-0-	-5390	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	2053	-0-	-4023	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
09	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
10	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
*11	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6406	2			N	-0-					-0-

BLACK, H. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254355 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11010 - 12097

06	14070	X	12324	-0-	-1746	-0-	12324	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	12428	-0-	-2111	-0-	12428	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	12082	-0-	-1682	-0-	12082	2			N	-0-					-0-
09	13200	X	11330	-0-	-1870	-0-	11330	2			N	-0-					-0-
10	13051	X	11286	-0-	-1765	-0-	11286	2			N	-0-					-0-
11	12330	X	10908	-0-	-1422	-0-	10908	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254356 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11278 - 11676

06	5070	X	4446	-0-	-624	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4861	-0-	-378	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
08	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
09	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
10	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
*11	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254358 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11057 - 12233

06	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
07	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
08	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
09	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
10	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
*11	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254364 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11131 - 12331

06	10020	X	7842	-0-	-2178	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	7656	-0-	-2140	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	7207	-0-	-1194	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	7199	-0-	-841	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	6263	-0-	-1828	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	3990	-0-	-3840	-0-	3990	2			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 254455 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10969 - 12280

06	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6151	2	1	9	N	1					51
07	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			N	-0-					51
08	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	2			N	-0-					51
09	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			N	-0-					51
10	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	2			N	-0-					51
*11	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	7149	2			N	-0-					51

WINFREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254618 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11354 - 11730

06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1349	-0-	-211	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1369	-0-	-243	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1412	-0-	-88	-0-	1412	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 #: 15 RRCID -> 254634 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11330 - 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
06	5430 X	5129	-0-	-301	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
07	5611 X	2571	-0-	-3040	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
08	5487 X	1795	-0-	-3692	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
09	5310 X	1751	-0-	-3559	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
10	5487 X	3408	-0-	-2079	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
11	5130 X	3411	-0-	-1719	-0-	3411	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254636 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11497 - 11934

06	9390 X	7809	-0-	-1581	-0-	7809	2			N	-0-					-0-
07	10137 X	9523	-0-	-614	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
08	10137 X	8711	-0-	-1426	-0-	8711	2			N	-0-					-0-
09	9810 X	8251	-0-	-1559	-0-	8251	2			N	-0-					-0-
10	9517 X	8336	-0-	-1181	-0-	8336	2			N	-0-					-0-
11	9210 X	7857	-0-	-1353	-0-	7857	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254639 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 11546

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, J. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254742 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12300 - 14571

06	18718 X	18718	-0-	-0-	-0-	18718	2			N	-0-					-0-
07	18290 X	17839	-0-	-451	-0-	17839	2			N	-0-					-0-
08	17794 X	15033	-0-	-2761	-0-	15033	2			N	-0-					-0-
09	17220 X	15783	-0-	-1437	-0-	15783	2			N	-0-					-0-
10	17794 X	15533	-0-	-2261	-0-	15533	2			N	-0-					-0-
11	17220 X	16631	-0-	-589	-0-	16631	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255179 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11558 - 11982

06	4920 X	4580	-0-	-340	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
07	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
08	5425 X	5253	-0-	-172	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
09	5250 X	3838	-0-	-1412	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
10	5425 X	5319	-0-	-106	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
11	5250 X	3655	-0-	-1595	-0-	3655	2			N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255182 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260

06	7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	47	1	7044	2	N	-0-					-0-
07	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	32	1	4631	2	N	-0-					-0-
08	8647 X	8647	-0-	-0-	-0-	49	1	8598	2	N	-0-					-0-
09	7650 X	6732	-0-	-918	-0-	47	1	6685	2	N	-0-					-0-
10	7533 X	6189	-0-	-1344	-0-	49	1	6140	2	N	-0-					-0-
11	7650 X	6112	-0-	-1538	-0-	47	1	6065	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

06	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
07	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
08	4898 X	4307	-0-	-591	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
09	4740 X	4392	-0-	-348	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
10	4774 X	4386	-0-	-388	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
11	4470 X	4175	-0-	-295	-0-	4175	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOOTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255913 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12467 PERF.10951 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1650	N	1639	-0-	-11	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1541	-0-	-71	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1556	-0-	-149	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1431	-0-	-219	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1509	-0-	-41	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1403	-0-	-97	-0-	1403	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255914 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 11484

06	23683	X	23683	-0-	-0-	-0-	23683	2			N	-0-					-0-
07	22205	X	22205	-0-	-0-	-0-	22205	2			N	-0-					-0-
08	17952	X	17952	-0-	-0-	-0-	17952	2			N	-0-					-0-
09	15943	X	15943	-0-	-0-	-0-	15943	2			N	-0-					-0-
10	16847	X	16847	-0-	-0-	-0-	16847	2			N	-0-					-0-
*11	16422	X	16422	-0-	-0-	-0-	16422	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255916 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11390 - 11846

06	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	8542	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	8164	-0-	-206	-0-	8164	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	9684	-0-	-1042	-0-	9684	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	7716	-0-	-2664	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
10	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	9101	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	8345	-0-	-1015	-0-	8345	2			N	-0-					-0-

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255919 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10939 - 12350

06	5940	X	4543	-0-	-1397	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	2714	-0-	-3021	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
08	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
09	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
10	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
*11	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 255930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11720 - 12238

06	6690	X	5840	-0-	-850	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	5495	-0-	-1418	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	4834	-0-	-1273	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
09	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	3975	-0-	-2132	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
*11	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6349	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 255941 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11480 - 11925

06	6810	X	6230	-0-	-580	-0-	6230	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6159	-0-	-878	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	6160	-0-	-536	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	5785	-0-	-545	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	6110	-0-	-338	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5756	-0-	-484	-0-	5756	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 255942 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11384 - 11790

06	1770	N	1640	-0-	-130	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1095	-0-	-455	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1045	-0-	-970	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
09	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
*11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	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 #: 6 RRCID -> 255945 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 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
06	6090 X	5402	-0-	-688	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
07	6293 X	5583	-0-	-710	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
08	5766 X	5489	-0-	-277	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
09	5520 X	4910	-0-	-610	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
10	5580 X	3385	-0-	-2195	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
*11	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 255984 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10932 - 12009

06	9360 X	8618	-0-	-742	-0-	8577	2	41	9	N	37					72
07	9672 X	8778	-0-	-894	-0-	8758	2	20	9	N	18					90
08	9207 X	8787	-0-	-420	-0-	8787	2			N	-0-					90
09	9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	9008	2			N	-0-					90
10	8990 X	8940	-0-	-50	-0-	8940	2			N	-0-					90
*11	8746 X	8746	-0-	-0-	-0-	8722	2	24	9	N	22					112

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 256536 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11030 - 12247

06	11430 X	9750	-0-	-1680	-0-	9740	2	10	9	N	9					47
07	11160 X	10723	-0-	-437	-0-	10717	2	6	9	N	5					52
08	10757 X	10389	-0-	-368	-0-	10389	2			N	-0-					52
09	10410 X	9720	-0-	-690	-0-	9720	2			N	-0-					52
10	10726 X	9626	-0-	-1100	-0-	9626	2			N	-0-					52
11	10380 X	9380	-0-	-1000	-0-	9380	2			N	-0-					52

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256540 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11096 - 12371

06	6600 X	6448	-0-	-152	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
07	6820 X	6479	-0-	-341	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
08	6789 X	6502	-0-	-287	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
09	6570 X	5998	-0-	-572	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
10	6789 X	6187	-0-	-602	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
11	6450 X	5532	-0-	-918	-0-	5532	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256620 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11747 - 12206

06	11820 X	7657	-0-	-4163	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
07	11563 X	6900	-0-	-4663	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
08	10633 X	8197	-0-	-2436	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
09	10200 X	5252	-0-	-4948	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
10	9703 X	6715	-0-	-2988	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
11	7920 X	7125	-0-	-795	-0-	7125	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 256621 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14984 PERF.12400 - 14950

06	26280 X	22347	-0-	-3933	-0-	22347	2			N	-0-					-0-
07	27156 X	22420	-0-	-4736	-0-	22420	2			N	-0-					-0-
08	24738 X	21688	-0-	-3050	-0-	21688	2			N	-0-					-0-
09	23820 X	19355	-0-	-4465	-0-	19355	2			N	-0-					-0-
10	23157 X	19882	-0-	-3275	-0-	19882	2			N	-0-					-0-
11	22350 X	19717	-0-	-2633	-0-	19717	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256636 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11059 - 11196

06	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
07	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
08	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
09	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
10	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
*11	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C. N. WILLIFORD WELL #: 7 RRCID -> 256677 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10904 - 12183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9720	X	9208	-0-	-512	-0-	9183	2	25	9	N	23					60
07	10044	X	8936	-0-	-1108	-0-	8873	2	63	9	N	57					117
08	10261	X	8622	-0-	-1639	-0-	8622	2			N	-0-					117
09	9930	X	8981	-0-	-949	-0-	8919	2	62	9	N	56					173
10	9672	X	9173	-0-	-499	-0-	9121	2	52	9	N	47					220
11	9210	X	8909	-0-	-301	-0-	8909	2			N	-0-					220

HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 256841 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 11370

06	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	9613	2			N	-0-					35
07	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	9023	2			N	-0-					35
08	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	9819	2			N	-0-					35
09	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	8232	2			N	-0-					35
10	10233	X	10233	-0-	-0-	-0-	10233	2			N	-0-					35
11	7620	X	7186	-0-	-434	-0-	7186	2			N	-0-					35

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 256848 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11364 - 11824

06	4530	X	3832	-0-	-698	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	2995	-0-	-1407	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	2392	-0-	-1886	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	2645	-0-	-1435	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	1725	-0-	-2243	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	2220	-0-	-1620	-0-	2220	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 256850 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434

06	12930	X	9491	-0-	-3439	-0-	9491	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	9001	-0-	-3275	-0-	9001	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	7873	-0-	-2326	-0-	7873	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	6902	-0-	-2968	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	6986	-0-	-2810	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	5970	-0-	-3510	-0-	5970	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 256903 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11359 - 11734

06	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3232	-0-	-85	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
08	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
09	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
10	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3495	-0-	-45	-0-	3495	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257050 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605

06	19980	X	9917	-0-	-10063	-0-	9917	2			N	-0-					-0-
07	18972	X	16215	-0-	-2757	-0-	16215	2			N	-0-					-0-
08	17379	X	17379	-0-	-0-	-0-	17379	2			N	-0-					-0-
09	15996	X	15996	-0-	-0-	-0-	15996	2			N	-0-					-0-
10	15879	X	15879	-0-	-0-	-0-	15879	2			N	-0-					-0-
*11	15211	X	15211	-0-	-0-	-0-	15211	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 257054 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12072 PERF.11368 - 11826

06	7710	X	7449	-0-	-261	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	7006	-0-	-961	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	6670	-0-	-1204	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	7205	-0-	-415	-0-	7205	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	6491	-0-	-1197	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	6597	-0-	-843	-0-	6597	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257055 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12273 PERF.10892 - 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
06	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5663	-0-	-10	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	5289	-0-	-1593	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	4569	-0-	-2091	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	4921	-0-	-1155	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5474	-0-	-16	-0-	5474	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257218 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11171 - 12360

06	7020	X	6651	-0-	-369	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	6649	-0-	-605	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
08	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	6458	-0-	-22	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6255	-0-	-441	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	5820	-0-	-660	-0-	5820	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

06	7740	X	5096	-0-	-2644	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7263	-0-	-735	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
08	17733	X	17733	-0-	-0-	-0-	17733	2			N	-0-					-0-
09	18231	X	18231	-0-	-0-	-0-	18231	2			N	-0-					-0-
10	14883	X	14883	-0-	-0-	-0-	14883	2			N	-0-					-0-
*11	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	9848	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257291 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11828 - 11876

06	12930	X	11372	-0-	-1558	-0-	11242	2	130	9	N	118					323
07	13720	X	13720	-0-	-0-	-0-	13591	2	129	9	N	117	338	1			102
08	12724	X	12724	-0-	-0-	-0-	12724	2			N	-0-					102
09	12330	X	12330	-0-	-0-	-0-	12272	2	58	9	N	53					155
10	12524	X	12261	-0-	-263	-0-	12261	2			N	-0-					155
11	12120	X	11038	-0-	-1082	-0-	10983	2	55	9	N	50					205

SNEED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257394 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10888 - 12091

06	14790	X	13704	-0-	-1086	-0-	13615	3	89	9	N	81	181	1			163
07	15283	X	11917	-0-	-3366	-0-	11873	3	44	9	N	40					203
08	13981	X	12521	-0-	-1460	-0-	12499	3	22	9	N	20	177	1			46
09	13530	X	12543	-0-	-987	-0-	12354	3	189	9	N	172					218
10	13981	X	12901	-0-	-1080	-0-	12877	3	24	9	N	22	180	1			60
11	13530	X	12548	-0-	-982	-0-	12548	3			N	-0-					60

HALE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 257613 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 12450

06	7890	X	3772	-0-	-4118	-0-	3764	2	8	9	N	7	190	1			97
07	8153	X	1200	-0-	-6953	-0-	1200	2			N	-0-					97
08	4712	X	3312	-0-	-1400	-0-	3195	2	117	9	N	106					203
09	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2			N	-0-					203
10	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-	176	1			27
*11	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	2			N	-0-					27

ROGERS GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257753 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11444 - 11803

06	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2534	-0-	-101	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	2416	-0-	-126	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
09	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	2296	-0-	-246	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2227	-0-	-113	-0-	2227	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HARTLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257910 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10831 - 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
06	2370	N	2242	-0-	-128	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2353	-0-	-96	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	1495	-0-	-755	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	2047	-0-	-309	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1739	-0-	-271	-0-	1739	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 257911 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11430 - 11888

06	8460	X	8118	-0-	-342	-0-	8118	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	7847	-0-	-709	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	7721	-0-	-339	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	6224	-0-	-1576	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	7668	-0-	-392	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7367	-0-	-433	-0-	7367	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 258012 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11502 - 11785

06	14760	X	14152	-0-	-608	-0-	14152	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	13279	-0-	-1973	-0-	13279	2			N	-0-					-0-
08	14260	X	12228	-0-	-2032	-0-	12228	2			N	-0-					-0-
09	13800	X	9511	-0-	-4289	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
10	14260	X	11770	-0-	-2490	-0-	11770	2			N	-0-					-0-
11	13800	X	9526	-0-	-4274	-0-	9526	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 258023 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10830 - 11530

06	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	1502	-0-	-699	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	2118	-0-	-12	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
10	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1420	-0-	-20	-0-	1420	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258024 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11276 - 11706

06	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2294	-0-	-217	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
08	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
09	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
10	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
*11	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258449 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11526 - 11930

06	8610	X	8324	-0-	-286	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	8267	-0-	-475	-0-	8267	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	7383	-0-	-925	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	7448	-0-	-592	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	7443	-0-	-865	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	6402	-0-	-1638	-0-	6402	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 259045 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10986 - 12076

06	4680	X	4416	-0-	-264	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4518	-0-	-287	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4502	-0-	-179	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4106	-0-	-424	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4196	-0-	-361	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4147	-0-	-263	-0-	4147	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 #: 28 RRCID -> 259193 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11414 - 11851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7994 X	7994	-0-	-0-	-0-	7994	2		N	-0-			-0-
07	7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	2		N	-0-			-0-
08	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	7055	2		N	-0-			-0-
09	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	6639	2		N	-0-			-0-
10	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2		N	-0-			-0-
*11	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	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

06	13260 X	11713	-0-	-1547	-0-	11713	2		Y	-0-			40
07	13423 X	12036	-0-	-1387	-0-	12036	2		Y	-0-			40
08	12183 X	11893	-0-	-290	-0-	11893	2		Y	-0-			40
09	11790 X	11526	-0-	-264	-0-	11526	2		Y	-0-			40
10	12183 X	5298	-0-	-6885	-0-	5298	2		Y	-0-			40
*11	11966 X	11966	-0-	-0-	-0-	11966	2		Y	-0-			40

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 259196 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11091 - 12322

06	11070 X	8639	-0-	-2431	-0-	8639	2		N	-0-			-0-
07	11439 X	8117	-0-	-3322	-0-	8117	2		N	-0-			-0-
08	10819 X	9919	-0-	-900	-0-	9919	2		N	-0-			-0-
09	10470 X	10078	-0-	-392	-0-	10078	2		N	-0-			-0-
10	10819 X	9076	-0-	-1743	-0-	9076	2		N	-0-			-0-
11	9600 X	8510	-0-	-1090	-0-	8510	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

06	6120 X	5434	-0-	-686	-0-	5434	2		Y	-0-			-0-
07	6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	2		Y	-0-			-0-
08	9229 X	9229	-0-	-0-	-0-	9229	2		Y	-0-			-0-
09	9147 X	9147	-0-	-0-	-0-	9147	2		Y	-0-			-0-
10	7192 X	3866	-0-	-3326	-0-	3866	2		Y	-0-			-0-
11	7410 X	4778	-0-	-2632	-0-	4778	2		Y	-0-			-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259340 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10820 - 12280

06	5040 X	3808	-0-	-1232	-0-	3808	2		N	-0-			-0-
07	5208 X	4151	-0-	-1057	-0-	4151	2		N	-0-			-0-
08	7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	2		N	-0-			-0-
09	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	2		N	-0-			-0-
10	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	6402	2		N	-0-			-0-
11	5910 X	5288	-0-	-622	-0-	5288	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 259834 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11644 - 12088

06	12150 X	10541	-0-	-1609	-0-	10541	2		N	-0-			-0-
07	12555 X	11411	-0-	-1144	-0-	11411	2		N	-0-			-0-
08	12214 X	11171	-0-	-1043	-0-	11171	2		N	-0-			-0-
09	11820 X	10167	-0-	-1653	-0-	10167	2		N	-0-			-0-
10	11873 X	11080	-0-	-793	-0-	11080	2		N	-0-			-0-
11	11040 X	9874	-0-	-1166	-0-	9874	2		N	-0-			-0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259835 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.11008 - 12187

06	11340 X	10502	-0-	-838	-0-	10502	2		N	-0-			-0-
07	10819 X	10570	-0-	-249	-0-	10570	2		N	-0-			-0-
08	10602 X	10208	-0-	-394	-0-	10208	2		N	-0-			-0-
09	10260 X	8960	-0-	-1300	-0-	8960	2		N	-0-			-0-
10	10602 X	9896	-0-	-706	-0-	9896	2		N	-0-			-0-
11	10260 X	9072	-0-	-1188	-0-	9072	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OMA MCMICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259879 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11129 - 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
06	5700 X	4542	-0-	-1158	-0-	4542	2		N	-0-			-0-
07	5456 X	4477	-0-	-979	-0-	4477	2		N	-0-			-0-
08	5115 X	4682	-0-	-433	-0-	4682	2		N	-0-			-0-
09	4950 X	4316	-0-	-634	-0-	4316	2		N	-0-			-0-
10	4991 X	4249	-0-	-742	-0-	4249	2		N	-0-			-0-
11	4530 X	4438	-0-	-92	-0-	4438	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259880 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11507 - 11823

06	17250 X	15039	-0-	-2211	-0-	15039	2		N	-0-			-0-
07	17484 X	14255	-0-	-3229	-0-	14255	2		N	-0-			-0-
08	15593 X	14822	-0-	-771	-0-	14822	2		N	-0-			-0-
09	15090 X	12808	-0-	-2282	-0-	12808	2		N	-0-			-0-
10	15593 X	12922	-0-	-2671	-0-	12922	2		N	-0-			-0-
11	15030 X	13115	-0-	-1915	-0-	13115	2		N	-0-			-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259881 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11120 - 12338

06	15900 X	14339	-0-	-1561	-0-	14339	2		N	-0-			-0-
07	16275 X	14254	-0-	-2021	-0-	14254	2		N	-0-			-0-
08	14942 X	13447	-0-	-1495	-0-	13447	2		N	-0-			-0-
09	14460 X	9888	-0-	-4572	-0-	9888	2		N	-0-			-0-
10	14818 X	12949	-0-	-1869	-0-	12949	2		N	-0-			-0-
11	14340 X	9223	-0-	-5117	-0-	9223	2		N	-0-			-0-

PENN-SENTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259892 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11078 - 12402

06	7620 X	6760	-0-	-860	-0-	6760	2		N	-0-			-0-
07	7812 X	7160	-0-	-652	-0-	7160	2		N	-0-			-0-
08	7285 X	6982	-0-	-303	-0-	6982	2		N	-0-			-0-
09	6990 X	6207	-0-	-783	-0-	6207	2		N	-0-			-0-
10	7161 X	5955	-0-	-1206	-0-	5955	2		N	-0-			-0-
11	6930 X	5723	-0-	-1207	-0-	5723	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 259897 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11512 - 12030

06	15510 X	13619	-0-	-1891	-0-	13619	2		N	-0-			-0-
07	15655 X	13037	-0-	-2618	-0-	13037	2		N	-0-			-0-
08	14384 X	13036	-0-	-1348	-0-	13036	2		N	-0-			-0-
09	13620 X	12033	-0-	-1587	-0-	12033	2		N	-0-			-0-
10	14074 X	12438	-0-	-1636	-0-	12438	2		N	-0-			-0-
11	13620 X	11607	-0-	-2013	-0-	11607	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 259944 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 11643

06	5400 X	1795	-0-	-3605	-0-	1795	2		N	-0-			-0-
07	3255 X	1375	-0-	-1880	-0-	1375	2		N	-0-			-0-
08	1736 X	1010	-0-	-726	-0-	1010	2		N	-0-			-0-
09	1680 X	1233	-0-	-447	-0-	1233	2		N	-0-			-0-
10	1736 X	1031	-0-	-705	-0-	1031	2		N	-0-			-0-
11	990 N	867	-0-	-123	-0-	867	2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 259950 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11072 - 12398

06	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2		N	-0-			78
07	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2		N	-0-			78
08	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2		N	-0-			78
09	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3013	2	22 9	N	20			98
10	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2		N	-0-			98
11	2790 X	2248	-0-	-542	-0-	2248	2		N	-0-			98

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HALE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259955 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11098 - 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
06	5850 X	5398	-0-	-452	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
07	6045 X	5448	-0-	-597	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
08	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
09	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
10	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
11	3930 X	3652	-0-	-278	-0-	3652	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259956 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11091 - 12397

06	4200 X	3984	-0-	-216	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
07	4278 X	3908	-0-	-370	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
08	4278 X	3696	-0-	-582	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
09	4140 X	3663	-0-	-477	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
10	4123 X	3618	-0-	-505	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
11	3990 X	3261	-0-	-729	-0-	3261	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259988 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11721 - 12184

06	6900 X	4030	-0-	-2870	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
07	7130 X	5254	-0-	-1876	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
08	7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
09	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
10	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
*11	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2			N	-0-					-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260316 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11280 - 12499

06	14070 X	11829	-0-	-2241	-0-	11829	2			N	-0-					-0-
07	12320 X	12320	-0-	-0-	-0-	12320	2			N	-0-					-0-
08	11930 X	11930	-0-	-0-	-0-	11930	2			N	-0-					-0-
09	11280 X	10427	-0-	-853	-0-	10427	2			N	-0-					-0-
10	11656 X	11511	-0-	-145	-0-	11511	2			N	-0-					-0-
11	11280 X	8745	-0-	-2535	-0-	8745	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260318 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12358 PERF.10931 - 12082

06	6030 X	5010	-0-	-1020	-0-	5010	2			N	-0-					38
07	6045 X	5317	-0-	-728	-0-	5317	2			N	-0-					38
08	5766 X	5174	-0-	-592	-0-	5174	2			N	-0-					38
09	5580 X	4866	-0-	-714	-0-	4866	2			N	-0-					38
10	5704 X	4714	-0-	-990	-0-	4714	2			N	-0-					38
11	5160 X	4549	-0-	-611	-0-	4549	2			N	-0-					38

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260322 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12348 PERF.10907 - 12098

06	18810 X	16510	-0-	-2300	-0-	16498	2	12	9	N	11					166
07	19437 X	17269	-0-	-2168	-0-	17120	2	149	9	N	135	188	1			113
08	18538 X	16859	-0-	-1679	-0-	16859	2			N	-0-					113
09	17940 X	15860	-0-	-2080	-0-	15795	2	65	9	N	59					172
10	17794 X	14783	-0-	-3011	-0-	14783	2			N	-0-					172
11	16710 X	15359	-0-	-1351	-0-	15308	2	51	9	N	46					218

SARTOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260708 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11105 - 12252

06	12272 X	12272	-0-	-0-	-0-	12272	2			N	-0-					-0-
07	11899 X	11899	-0-	-0-	-0-	11899	2			N	-0-					-0-
08	16833 X	11878	-0-	-4955	-0-	11878	2			N	-0-					-0-
09	16290 X	10393	-0-	-5897	-0-	10393	2			N	-0-					-0-
10	14105 X	10530	-0-	-3575	-0-	10530	2			N	-0-					-0-
11	12270 X	10133	-0-	-2137	-0-	10133	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260711 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11125 - 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
06	9180	X	8264	-0-	-916	-0-	8264	2			N	-0-					157
07	8215	X	6980	-0-	-1235	-0-	6980	2			N	-0-					157
08	8215	X	7037	-0-	-1178	-0-	7037	2			N	-0-					157
09	8250	X	6722	-0-	-1528	-0-	6722	2			N	-0-					157
10	8525	X	7463	-0-	-1062	-0-	7463	2			N	-0-					157
11	8250	X	6885	-0-	-1365	-0-	6885	2			N	-0-					157

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260716 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11560 - 12003

06	6960	X	6289	-0-	-671	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6004	-0-	-940	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	6063	-0-	-323	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5706	-0-	-474	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	5520	-0-	-866	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5127	-0-	-1053	-0-	5127	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260754 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10731

06	17659	X	17659	-0-	-0-	-0-	17659	2			N	-0-					-0-
07	14767	X	14767	-0-	-0-	-0-	14767	2			N	-0-					-0-
08	20367	X	16391	-0-	-3976	-0-	16391	2			N	-0-					-0-
09	19620	X	15047	-0-	-4573	-0-	15047	2			N	-0-					-0-
10	19158	X	15799	-0-	-3359	-0-	15799	2			N	-0-					-0-
11	17670	X	12047	-0-	-5623	-0-	12047	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260764 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11280 - 11740

06	11430	X	7088	-0-	-4342	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	8336	-0-	-2824	-0-	8336	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	8077	-0-	-1905	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	6587	-0-	-3073	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	7307	-0-	-2675	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	6477	-0-	-1593	-0-	6477	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 260776 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10335 - 11340

06	6780	X	4670	-0-	-2110	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	5098	-0-	-1629	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5127	-0-	-794	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	4816	-0-	-914	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
10	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
*11	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2			N	-0-					-0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260803 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10970 - 12212

06	16803	X	16803	-0-	-0-	-0-	16803	2			N	-0-					-0-
07	15916	X	15916	-0-	-0-	-0-	15916	2			N	-0-					-0-
08	14725	X	14725	-0-	-0-	-0-	14725	2			N	-0-					-0-
09	13449	X	13449	-0-	-0-	-0-	13449	2			N	-0-					-0-
10	12159	X	12159	-0-	-0-	-0-	12159	2			N	-0-					-0-
*11	11481	X	11481	-0-	-0-	-0-	11481	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260936 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11053 - 12254

06	8640	X	6849	-0-	-1791	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	5979	-0-	-2763	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	4657	-0-	-3155	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
09	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
10	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	9785	2			N	-0-					-0-
*11	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	8893	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DOWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260955 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10571 - 12094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5970 X	4836	-0-	-1134	-0-	4836	2			N	-0-					93
07	5704 X	4881	-0-	-823	-0-	4881	2			N	-0-					93
08	5394 X	4787	-0-	-607	-0-	4787	2			N	-0-					93
09	5220 X	4400	-0-	-820	-0-	4391	2	9	9	N	8					101
10	4991 X	4654	-0-	-337	-0-	4654	2			N	-0-					101
11	4830 X	4373	-0-	-457	-0-	4373	2			N	-0-					101

H. D. BLACK GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261190 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12150 - 14450

06	35790 X	30873	-0-	-4917	-0-	30873	2			N	-0-					-0-
07	36983 X	29223	-0-	-7760	-0-	29223	2			N	-0-					-0-
08	35061 X	28193	-0-	-6868	-0-	28193	2			N	-0-					-0-
09	33780 X	25479	-0-	-8301	-0-	25479	2			N	-0-					-0-
10	33387 X	23932	-0-	-9455	-0-	23932	2			N	-0-					-0-
11	30870 X	23421	-0-	-7449	-0-	23421	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 261196 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11665 - 12776

06	7650 X	6334	-0-	-1316	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
07	7595 X	6304	-0-	-1291	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
08	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
09	7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	7024	2			N	-0-					-0-
10	10192 X	10192	-0-	-0-	-0-	10192	2			N	-0-					-0-
*11	9572 X	9572	-0-	-0-	-0-	9572	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261197 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11446 - 11801

06	4200 X	3916	-0-	-284	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
07	4247 X	3599	-0-	-648	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
08	4092 X	3733	-0-	-359	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
09	3960 X	3374	-0-	-586	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
10	4092 X	3436	-0-	-656	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
11	3930 X	3178	-0-	-752	-0-	3178	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 261198 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 12214

06	8400 X	7257	-0-	-1143	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
07	8556 X	7261	-0-	-1295	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
08	7998 X	7131	-0-	-867	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
09	7740 X	6775	-0-	-965	-0-	6775	2			N	-0-					-0-
10	7502 X	6840	-0-	-662	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
11	7260 X	6568	-0-	-692	-0-	6568	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 261202 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 10733

06	7170 X	6304	-0-	-866	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
07	7409 X	6275	-0-	-1134	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
08	8184 X	5424	-0-	-2760	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
09	7680 X	6575	-0-	-1105	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
10	6882 X	6583	-0-	-299	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
11	6300 X	5897	-0-	-403	-0-	5897	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 261209 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 12327 PERF.11376 - 12512

06	13680 X	12045	-0-	-1635	-0-	12045	2			N	-0-					-0-
07	14136 X	11839	-0-	-2297	-0-	11839	2			N	-0-					-0-
08	14012 X	11921	-0-	-2091	-0-	11921	2			N	-0-					-0-
09	13560 X	11054	-0-	-2506	-0-	11054	2			N	-0-					-0-
10	13082 X	10469	-0-	-2613	-0-	10469	2			N	-0-					-0-
11	12060 X	10733	-0-	-1327	-0-	10733	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROPER GAS UNIT WELL #: 4HR RRCID -> 261214 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12350 - 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
06	30540 X	20957	-0-	-9583	-0-	20957	2			N	-0-					-0-
07	31558 X	24192	-0-	-7366	-0-	24192	2			N	-0-					-0-
08	28458 X	22341	-0-	-6117	-0-	22341	2			N	-0-					-0-
09	27480 X	20794	-0-	-6686	-0-	20794	2			N	-0-					-0-
10	26009 X	19950	-0-	-6059	-0-	19950	2			N	-0-					-0-
11	23400 X	21047	-0-	-2353	-0-	21047	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 261216 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11939 PERF.11333 - 11782

06	3750 X	3466	-0-	-284	-0-	3466	2			N	-0-					52
07	3875 X	3318	-0-	-557	-0-	3318	2			N	-0-					52
08	3503 X	3132	-0-	-371	-0-	3132	2			N	-0-					52
09	3390 X	3140	-0-	-250	-0-	3140	2			N	-0-					52
10	3503 X	2921	-0-	-582	-0-	2921	2			N	-0-					52
11	3390 X	2097	-0-	-1293	-0-	2097	2			N	-0-					52

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261217 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 12139 PERF.11605 - 11992

06	2790 X	2289	-0-	-501	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
07	2852 X	2064	-0-	-788	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
08	2852 X	2715	-0-	-137	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
09	2610 X	2047	-0-	-563	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
10	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
11	2640 X	2331	-0-	-309	-0-	2331	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261250 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 11956 PERF.11382 - 11842

06	8460 X	6713	-0-	-1747	-0-	6713	2			N	-0-					256
07	8742 X	6788	-0-	-1954	-0-	6788	2			N	-0-					256
08	7812 X	7028	-0-	-784	-0-	7027	2	1	9	N	1	174	1			83
09	7560 X	6537	-0-	-1023	-0-	6463	2	74	9	N	67					150
10	7347 X	6375	-0-	-972	-0-	6305	2	70	9	N	64	184	1			30
11	6810 X	6040	-0-	-770	-0-	6040	2			N	-0-					30

HAM GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261262 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10549 - 11557

06	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
07	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
08	4836 X	4338	-0-	-498	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
09	4620 X	4279	-0-	-341	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
10	4774 X	4316	-0-	-458	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
11	4500 X	4170	-0-	-330	-0-	4170	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261359 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11427 - 11920

06	5340 X	4012	-0-	-1328	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
07	5518 X	5288	-0-	-230	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
08	4929 X	4850	-0-	-79	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
09	4620 X	4124	-0-	-496	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
10	4929 X	4473	-0-	-456	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
11	4770 X	3805	-0-	-965	-0-	3805	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261495 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11410 - 11820

06	7500 X	7441	-0-	-59	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
07	7657 X	7176	-0-	-481	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
08	7192 X	6515	-0-	-677	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
09	6960 X	6853	-0-	-107	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
10	7192 X	6589	-0-	-603	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
11	6960 X	5834	-0-	-1126	-0-	5834	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261545 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11500 - 11972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4830 X	4096	-0-	-734	-0-	4096	2		N	-0-			-0-
07	4991 X	3880	-0-	-1111	-0-	3880	2		N	-0-			-0-
08	4867 X	3592	-0-	-1275	-0-	3592	2		N	-0-			-0-
09	4710 X	3530	-0-	-1180	-0-	3530	2		N	-0-			-0-
10	4247 X	3364	-0-	-883	-0-	3364	2		N	-0-			-0-
11	4110 X	2822	-0-	-1288	-0-	2822	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261551 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11460 - 11944

06	13650 X	10511	-0-	-3139	-0-	10511	2		N	-0-			-0-
07	13206 X	11365	-0-	-1841	-0-	11365	2		N	-0-			-0-
08	12989 X	12141	-0-	-848	-0-	12141	2		N	-0-			-0-
09	12240 X	10011	-0-	-2229	-0-	10011	2		N	-0-			-0-
10	12307 X	9298	-0-	-3009	-0-	9298	2		N	-0-			-0-
*11	11763 X	11763	-0-	-0-	-0-	11763	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261558 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11324 - 11815

06	15270 X	12724	-0-	-2546	-0-	12724	2		N	-0-			-0-
07	15376 X	11980	-0-	-3396	-0-	11980	2		N	-0-			-0-
08	13299 X	12175	-0-	-1124	-0-	12175	2		N	-0-			-0-
09	12870 X	11078	-0-	-1792	-0-	11078	2		N	-0-			-0-
10	13299 X	10277	-0-	-3022	-0-	10277	2		N	-0-			-0-
11	12720 X	200	-0-	-12520	-0-	200	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261559 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11651 - 12177

06	10950 X	9041	-0-	-1909	-0-	9041	2		N	-0-			-0-
07	10850 X	8598	-0-	-2252	-0-	8598	2		N	-0-			-0-
08	10323 X	8135	-0-	-2188	-0-	8135	2		N	-0-			-0-
09	9990 X	3857	-0-	-6133	-0-	3857	2		N	-0-			-0-
10	10880 X	10880	-0-	-0-	-0-	10880	2		N	-0-			-0-
11	9030 X	7556	-0-	-1474	-0-	7556	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261564 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11440 - 11900

06	8550 X	7740	-0-	-810	-0-	7740	2		N	-0-			-0-
07	8370 X	7165	-0-	-1205	-0-	7165	2		N	-0-			-0-
08	8370 X	7302	-0-	-1068	-0-	7302	2		N	-0-			-0-
09	8100 X	6882	-0-	-1218	-0-	6882	2		N	-0-			-0-
10	8246 X	6815	-0-	-1431	-0-	6815	2		N	-0-			-0-
11	7740 X	6354	-0-	-1386	-0-	6354	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262398 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11250 - 11673

06	1860 N	1359	-0-	-501	-0-	1359	2		N	-0-			-0-
07	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2		N	-0-			-0-
08	2015 N	1614	-0-	-401	-0-	1614	2		N	-0-			-0-
09	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2		N	-0-			-0-
10	1984 N	1856	-0-	-128	-0-	1856	2		N	-0-			-0-
*11	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2		N	-0-			-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262460 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.11050 - 12402

06	6930 X	6210	-0-	-720	-0-	6210	2		N	-0-			-0-
07	7068 X	6294	-0-	-774	-0-	6294	2		N	-0-			-0-
08	6975 X	6080	-0-	-895	-0-	6080	2		N	-0-			-0-
09	6750 X	5774	-0-	-976	-0-	5774	2		N	-0-			-0-
10	6541 X	5162	-0-	-1379	-0-	5162	2		N	-0-			-0-
11	6210 X	3263	-0-	-2947	-0-	3263	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROGERS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262485 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11678 - 12091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8820 X	8365	-0-	-455	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
07	9114 X	7535	-0-	-1579	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
08	8270 X	8270	-0-	-0-	-0-	8270	2			N	-0-					-0-
09	7710 X	7594	-0-	-116	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
10	7967 X	6740	-0-	-1227	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
11	7710 X	7203	-0-	-507	-0-	7203	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262518 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.11202 - 12397

06	6090 X	5105	-0-	-985	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
07	6293 X	5186	-0-	-1107	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
08	4960 X	4900	-0-	-60	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
09	4800 X	4606	-0-	-194	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
10	4960 X	4863	-0-	-97	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
11	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262613 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10994

06	11220 X	6127	-0-	-5093	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
07	11594 X	5204	-0-	-6390	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
08	10013 X	7510	-0-	-2503	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
09	9150 X	5871	-0-	-3279	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
10	7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
*11	7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	7909	2			N	-0-					-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262642 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.11358 - 12554

06	4980 X	4286	-0-	-694	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
07	4898 X	3788	-0-	-1110	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
08	4774 X	3898	-0-	-876	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
09	4620 X	3241	-0-	-1379	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
10	4433 X	3589	-0-	-844	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
11	4290 X	3637	-0-	-653	-0-	3637	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262644 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11358 - 11796

06	17640 X	15247	-0-	-2393	-0-	15247	2			N	-0-					-0-
07	17825 X	14564	-0-	-3261	-0-	14564	2			N	-0-					-0-
08	15097 X	14618	-0-	-479	-0-	14618	2			N	-0-					-0-
09	14610 X	13246	-0-	-1364	-0-	13246	2			N	-0-					-0-
10	15097 X	13831	-0-	-1266	-0-	13831	2			N	-0-					-0-
11	14610 X	13094	-0-	-1516	-0-	13094	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 262670 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 12409 PERF.11650 - 12212

06	12180 X	9022	-0-	-3158	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
07	11997 X	9505	-0-	-2492	-0-	9505	2			N	-0-					-0-
08	11098 X	8836	-0-	-2262	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
09	10740 X	6945	-0-	-3795	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
10	10416 X	5463	-0-	-4953	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
11	9210 X	6224	-0-	-2986	-0-	6224	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 262724 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10264 - 11282

06	7530 X	6520	-0-	-1010	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
07	7781 X	5922	-0-	-1859	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
08	7068 X	6663	-0-	-405	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
09	6840 X	5755	-0-	-1085	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
10	7068 X	5243	-0-	-1825	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
11	6510 X	5777	-0-	-733	-0-	5777	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 262730 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11170 - 12420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12030 X	10069	-0-	-1961	-0-	10069	2			N	-0-					-0-
07	11904 X	10061	-0-	-1843	-0-	10061	2			N	-0-					-0-
08	10974 X	9892	-0-	-1082	-0-	9892	2			N	-0-					-0-
09	10620 X	9287	-0-	-1333	-0-	9287	2			N	-0-					-0-
10	10664 X	8679	-0-	-1985	-0-	8679	2			N	-0-					-0-
11	10080 X	7854	-0-	-2226	-0-	7854	2			N	-0-					-0-

MARION LEVELS WELL #: 3 RRCID -> 262741 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11007 - 12345

06	11670 X	7250	-0-	-4420	-0-	47	1	7203	2	N	-0-					-0-
07	13864 X	13864	-0-	-0-	-0-	48	1	13816	2	N	-0-					-0-
08	11761 X	11761	-0-	-0-	-0-	49	1	11712	2	N	-0-					-0-
09	11002 X	11002	-0-	-0-	-0-	47	1	10955	2	N	-0-					-0-
10	10533 X	10533	-0-	-0-	-0-	49	1	10484	2	N	-0-					-0-
*11	9721 X	9721	-0-	-0-	-0-	47	1	9674	2	N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262812 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 12132

06	11550 X	10306	-0-	-1244	-0-	10304	2	2	9	N	2					75
07	11532 X	9964	-0-	-1568	-0-	9964	2			N	-0-					75
08	10726 X	9306	-0-	-1420	-0-	9306	2			N	-0-					75
09	10380 X	9301	-0-	-1079	-0-	9301	2			N	-0-					75
10	10664 X	8637	-0-	-2027	-0-	8637	2			N	-0-					75
11	10320 X	9525	-0-	-795	-0-	9525	2			N	-0-					75

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 263128 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12186 PERF.11681 - 12125

06	6090 X	5056	-0-	-1034	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
07	5580 X	5145	-0-	-435	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
08	5549 X	3956	-0-	-1593	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
09	5340 X	4565	-0-	-775	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
10	5239 X	4357	-0-	-882	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
11	5070 X	3142	-0-	-1928	-0-	3142	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 263131 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 12174

06	8460 X	5837	-0-	-2623	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
07	8277 X	5827	-0-	-2450	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
08	7440 X	5748	-0-	-1692	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
09	7020 X	5328	-0-	-1692	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
10	6045 X	6009	-0-	-36	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
*11	6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 263132 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 12206

06	10290 X	9273	-0-	-1017	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
07	9827 X	8862	-0-	-965	-0-	8862	2			N	-0-					-0-
08	9033 X	9033	-0-	-0-	-0-	9033	2			N	-0-					-0-
09	8360 X	8360	-0-	-0-	-0-	8360	2			N	-0-					-0-
10	8339 X	8143	-0-	-196	-0-	8143	2			N	-0-					-0-
11	8070 X	7801	-0-	-269	-0-	7801	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263133 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.11030 - 12111

06	11880 X	9914	-0-	-1966	-0-	9914	2			N	-0-					-0-
07	11780 X	10515	-0-	-1265	-0-	10515	2			N	-0-					-0-
08	10974 X	10246	-0-	-728	-0-	10246	2			N	-0-					-0-
09	10620 X	9484	-0-	-1136	-0-	9484	2			N	-0-					-0-
10	10819 X	9401	-0-	-1418	-0-	9401	2			N	-0-					-0-
11	10170 X	9112	-0-	-1058	-0-	9112	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 264398 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12558 PERF.10910 - 12424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18834 X	18834	-0-	-0-	-0-	18834	2			N	-0-					-0-
07	16645 X	16645	-0-	-0-	-0-	16645	2			N	-0-					-0-
08	15496 X	15496	-0-	-0-	-0-	15496	2			N	-0-					-0-
09	14350 X	14350	-0-	-0-	-0-	14350	2			N	-0-					-0-
10	14005 X	14005	-0-	-0-	-0-	14005	2			N	-0-					-0-
*11	13143 X	13143	-0-	-0-	-0-	13143	2			N	-0-					-0-

C. N. WILLIFORD WELL #: 5 RRCID -> 264650 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10920 - 12117

06	12527 X	12527	-0-	-0-	-0-	12417	2	110	9	N	100	190	1			117
07	11997 X	10966	-0-	-1031	-0-	10966	2			N	-0-					117
08	11997 X	11012	-0-	-985	-0-	11012	2			N	-0-					117
09	11610 X	10669	-0-	-941	-0-	10580	2	89	9	N	81					198
10	11997 X	10570	-0-	-1427	-0-	10569	2	1	9	N	1					199
11	11610 X	10200	-0-	-1410	-0-	10200	2			N	-0-					199

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 264717 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11153 - 12253

06	10260 X	8581	-0-	-1679	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
07	10602 X	8060	-0-	-2542	-0-	8060	2			N	-0-					-0-
08	10571 X	8076	-0-	-2495	-0-	8076	2			N	-0-					-0-
09	9990 X	7286	-0-	-2704	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
10	9920 X	6081	-0-	-3839	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
11	8580 X	5701	-0-	-2879	-0-	5701	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264947 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11078 - 12226

06	38460 X	20456	-0-	-18004	-0-	20456	2			N	-0-					-0-
07	39742 X	5551	-0-	-34191	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
08	43893 X	43893	-0-	-0-	-0-	43893	2			N	-0-					-0-
09	35888 X	35888	-0-	-0-	-0-	35888	2			N	-0-					-0-
10	34224 X	32695	-0-	-1529	-0-	32695	2			N	-0-					-0-
11	33240 X	28394	-0-	-4846	-0-	28394	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5H RRCID -> 264973 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11107 - 14067

06	6120 X	4989	-0-	-1131	-0-	4989	3			N	-0-					80
07	6324 X	5037	-0-	-1287	-0-	5037	3			N	-0-					80
08	5611 X	4916	-0-	-695	-0-	4916	3			N	-0-					80
09	5220 X	4705	-0-	-515	-0-	4705	3			N	-0-					80
10	5270 X	4571	-0-	-699	-0-	4571	3			N	-0-					80
11	4980 X	4342	-0-	-638	-0-	4342	3			N	-0-					80

WINFREE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 265032 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11621 - 12086

06	11520 X	9009	-0-	-2511	-0-	9009	2			N	-0-					-0-
07	11346 X	9916	-0-	-1430	-0-	9916	2			N	-0-					-0-
08	10881 X	9257	-0-	-1624	-0-	9257	2			N	-0-					-0-
09	10530 X	8109	-0-	-2421	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
10	10261 X	8616	-0-	-1645	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
11	9600 X	7739	-0-	-1861	-0-	7739	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265061 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11016 - 12125

06	16805 X	16805	-0-	-0-	-0-	16805	2			N	-0-					-0-
07	15794 X	15794	-0-	-0-	-0-	15794	2			N	-0-					-0-
08	12790 X	12790	-0-	-0-	-0-	12790	2			N	-0-					-0-
09	8700 X	8700	-0-	-0-	-0-	8700	2			N	-0-					-0-
10	8835 X	4653	-0-	-4182	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
*11	9436 X	9436	-0-	-0-	-0-	9436	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 #: 40 RRCID -> 265643 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10322 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10740	X	7084	-0-	-3656	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	6753	-0-	-4345	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	6592	-0-	-2026	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	5281	-0-	-3059	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	5773	-0-	-1946	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	4781	-0-	-2299	-0-	4781	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266054 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11852 - 12348

06	19950	X	13465	-0-	-6485	-0-	13465	2			N	-0-					-0-
07	19096	X	12649	-0-	-6447	-0-	12649	2			N	-0-					-0-
08	15128	X	12552	-0-	-2576	-0-	12552	2			N	-0-					-0-
09	14610	X	11485	-0-	-3125	-0-	11485	2			N	-0-					-0-
10	14136	X	12036	-0-	-2100	-0-	12036	2			N	-0-					-0-
11	13470	X	10935	-0-	-2535	-0-	10935	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266099 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12108 PERF.11520 - 11930

06	24030	X	19300	-0-	-4730	-0-	19272	2	28	9	N	25					183
07	23374	X	19075	-0-	-4299	-0-	18805	2	270	9	N	245	183	1			245
08	23033	X	19194	-0-	-3839	-0-	19096	2	98	9	N	89	185	1			149
09	22290	X	17697	-0-	-4593	-0-	17565	2	132	9	N	120	173	1			96
10	20894	X	17124	-0-	-3770	-0-	17019	2	105	9	N	95					191
11	19290	X	16951	-0-	-2339	-0-	16783	2	168	9	N	153	185	1			159

COOPER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266101 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12680 - 15380

06	24660	X	16815	-0-	-7845	-0-	16815	2			N	-0-					-0-
07	25482	X	18113	-0-	-7369	-0-	18113	2			N	-0-					-0-
08	21049	X	17395	-0-	-3654	-0-	17395	2			N	-0-					-0-
09	20310	X	17037	-0-	-3273	-0-	17037	2			N	-0-					-0-
10	18104	X	16671	-0-	-1433	-0-	16671	2			N	-0-					-0-
11	17520	X	15420	-0-	-2100	-0-	15420	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266104 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 11537 PERF.10388 - 11407

06	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	7921	-0-	-790	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	7803	-0-	-722	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	7007	-0-	-1243	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	7200	-0-	-1325	-0-	7200	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	6824	-0-	-1426	-0-	6824	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266107 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11119 - 12278

06	14430	X	12806	-0-	-1624	-0-	12806	2			N	-0-					-0-
07	14911	X	12919	-0-	-1992	-0-	12919	2			N	-0-					-0-
08	13950	X	12592	-0-	-1358	-0-	12592	2			N	-0-					-0-
09	13500	X	11805	-0-	-1695	-0-	11805	2			N	-0-					-0-
10	13454	X	11481	-0-	-1973	-0-	11481	2			N	-0-					-0-
11	12810	X	11208	-0-	-1602	-0-	11208	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 266135 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11403 PERF.10720 - 11356

06	5070	X	4110	-0-	-960	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4394	-0-	-659	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
08	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
09	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4135	-0-	-267	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	3392	-0-	-1108	-0-	3392	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 266137 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11185 - 12355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14580 X	10458	-0-	-4122	-0-	10458	2			N	-0-					-0-
07	14849 X	10360	-0-	-4489	-0-	10360	2			N	-0-					-0-
08	13051 X	10781	-0-	-2270	-0-	10781	2			N	-0-					-0-
09	12630 X	10148	-0-	-2482	-0-	10148	2			N	-0-					-0-
10	11222 X	9836	-0-	-1386	-0-	9836	2			N	-0-					-0-
11	10470 X	8806	-0-	-1664	-0-	8806	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 266139 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11006 - 12366

06	8610 X	7056	-0-	-1554	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
07	8246 X	6933	-0-	-1313	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
08	7750 X	6865	-0-	-885	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
09	7320 X	6475	-0-	-845	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
10	7564 X	6207	-0-	-1357	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
11	7050 X	3888	-0-	-3162	-0-	3888	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

06	36870 X	31639	-0-	-5231	-0-	31613	2	26	9	N	24					157
07	33511 X	31051	-0-	-2460	-0-	30989	2	62	9	N	56	189	1			24
08	33480 X	29714	-0-	-3766	-0-	29711	2	3	9	N	3					27
09	31650 X	27066	-0-	-4584	-0-	27027	2	39	9	N	35					62
10	36017 X	36017	-0-	-0-	-0-	36008	2	9	9	N	8					70
*11	37688 X	37688	-0-	-0-	-0-	37682	2	6	9	N	5					75

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266201 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11070 - 12306

06	9180 X	6655	-0-	-2525	-0-	6655	2			N	-0-					42
07	10075 X	6793	-0-	-3282	-0-	6793	2			N	-0-					42
08	9796 X	6285	-0-	-3511	-0-	6285	2			N	-0-					42
09	9480 X	5818	-0-	-3662	-0-	5818	2			N	-0-					42
10	7037 X	5756	-0-	-1281	-0-	5756	2			N	-0-					42
11	6660 X	5484	-0-	-1176	-0-	5484	2			N	-0-					42

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266202 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 11605 PERF.11183 - 11470

06	4200 X	2125	-0-	-2075	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
07	4340 X	2396	-0-	-1944	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
08	3844 X	2481	-0-	-1363	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
09	3720 X	1037	-0-	-2683	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
10	3627 X	1627	-0-	-2000	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
11	2400 X	2196	-0-	-204	-0-	2196	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 266203 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11560 - 11960

06	8880 X	7092	-0-	-1788	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
07	8649 X	7127	-0-	-1522	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
08	8370 X	6778	-0-	-1592	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
09	7800 X	6320	-0-	-1480	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
10	7657 X	6369	-0-	-1288	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
11	7080 X	5782	-0-	-1298	-0-	5782	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 266217 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11040 - 12389

06	15720 X	12484	-0-	-3236	-0-	12484	2			N	-0-					-0-
07	15438 X	12225	-0-	-3213	-0-	12225	2			N	-0-					-0-
08	13299 X	11652	-0-	-1647	-0-	11652	2			N	-0-					-0-
09	12840 X	11178	-0-	-1662	-0-	11178	2			N	-0-					-0-
10	13268 X	10662	-0-	-2606	-0-	10662	2			N	-0-					-0-
11	12480 X	6883	-0-	-5597	-0-	6883	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COOPER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 266218 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 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
06	14460 X	11107	-0-	-3353	-0-	11107	2		N	-0-			-0-
07	14942 X	11159	-0-	-3783	-0-	11159	2		N	-0-			-0-
08	13113 X	11140	-0-	-1973	-0-	11140	2		N	-0-			-0-
09	12690 X	10131	-0-	-2559	-0-	10131	2		N	-0-			-0-
10	12648 X	9381	-0-	-3267	-0-	9381	2		N	-0-			-0-
11	11100 X	8581	-0-	-2519	-0-	8581	2		N	-0-			-0-

ORAND -A- WELL #: 7H RRCID -> 266225 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12310 - 14989

06	69300 X	53954	-0-	-15346	-0-	53952	2	2 9	N	2			120
07	68696 X	52429	-0-	-16267	-0-	52429	2		N	-0-			120
08	51708 X	49624	-0-	-2084	-0-	49624	2		N	-0-			120
09	50040 X	46188	-0-	-3852	-0-	46188	2		N	-0-			120
10	51708 X	44836	-0-	-6872	-0-	44836	2		N	-0-			120
11	50040 X	41523	-0-	-8517	-0-	41523	2		N	-0-			120

HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266271 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10660

06	4980 X	3171	-0-	-1809	-0-	3171	2		N	-0-			-0-
07	5115 X	2523	-0-	-2592	-0-	2523	2		N	-0-			-0-
08	2635 X	2180	-0-	-455	-0-	2180	2		N	-0-			-0-
09	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2		N	-0-			-0-
10	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2		N	-0-			-0-
*11	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266275 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 11390

06	14550 X	11434	-0-	-3116	-0-	11434	2		N	-0-			-0-
07	19189 X	10873	-0-	-8316	-0-	10873	2		N	-0-			-0-
08	19158 X	13604	-0-	-5554	-0-	13604	2		N	-0-			-0-
09	18540 X	13236	-0-	-5304	-0-	13236	2		N	-0-			-0-
10	17143 X	13591	-0-	-3552	-0-	13591	2		N	-0-			-0-
11	13170 X	11711	-0-	-1459	-0-	11711	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 266303 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10402 - 11428

06	13080 X	10049	-0-	-3031	-0-	10049	2		N	-0-			-0-
07	13516 X	9442	-0-	-4074	-0-	9442	2		N	-0-			-0-
08	13082 X	9363	-0-	-3719	-0-	9363	2		N	-0-			-0-
09	12660 X	8726	-0-	-3934	-0-	8726	2		N	-0-			-0-
10	13082 X	8859	-0-	-4223	-0-	8859	2		N	-0-			-0-
11	10050 X	7669	-0-	-2381	-0-	7669	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266335 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11542 - 12075

06	18960 X	15010	-0-	-3950	-0-	15010	2		N	-0-			-0-
07	19592 X	13318	-0-	-6274	-0-	13318	2		N	-0-			-0-
08	16213 X	14763	-0-	-1450	-0-	14763	2		N	-0-			-0-
09	15690 X	13228	-0-	-2462	-0-	13228	2		N	-0-			-0-
10	16213 X	11859	-0-	-4354	-0-	11859	2		N	-0-			-0-
11	15000 X	12070	-0-	-2930	-0-	12070	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266350 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10412 - 11479

06	12540 X	6987	-0-	-5553	-0-	6987	2		N	-0-			-0-
07	12555 X	7169	-0-	-5386	-0-	7169	2		N	-0-			-0-
08	10788 X	6502	-0-	-4286	-0-	6502	2		N	-0-			-0-
09	8280 X	5141	-0-	-3139	-0-	5141	2		N	-0-			-0-
10	7223 X	4779	-0-	-2444	-0-	4779	2		N	-0-			-0-
11	6990 X	4537	-0-	-2453	-0-	4537	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBERTS, L. F. WELL #: 4H RRCID -> 266360 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12325 - 14777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	110610	X	50907	-0-	-59703	-0-	50907	2			N	-0-					-0-
07	85033	X	47064	-0-	-37969	-0-	47064	2			N	-0-					-0-
08	47275	X	41557	-0-	-5718	-0-	41557	2			N	-0-					-0-
09	45750	X	39278	-0-	-6472	-0-	39278	2			N	-0-					-0-
10	47275	X	36251	-0-	-11024	-0-	36251	2			N	-0-					-0-
11	45750	X	39122	-0-	-6628	-0-	39122	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266473 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11215 - 12366

06	18960	X	9106	-0-	-9854	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
07	16306	X	5945	-0-	-10361	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
08	13547	X	1246	-0-	-12301	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
09	13110	X	-0-	-0-	-13110	-0-					N	-0-					-0-
10	12834	X	5	-0-	-12829	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	5	-0-	-9115	-0-	5	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 266582 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11390 - 11826

06	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
07	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	6503	-0-	-286	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6111	-0-	-879	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	5603	-0-	-1620	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	4594	-0-	-2396	-0-	4594	2			N	-0-					-0-

STARK GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11285 - 16478

06	0	Z	119588	-0-	119588	987937	119466	2	122	9	N	111	187	1			42
07	T. A.		118159	-0-	118159	1106096	117971	2	188	9	N	171	193	1			20
08	T. A.		109362	-0-	109362	1215458	109220	2	142	9	N	129					149
09	T. A.		100641	-0-	100641	1316099	100455	2	186	9	N	169	194	1			124
10	T. A.		97673	-0-	97673	1413772	97488	2	185	9	N	168	181	1			111
11	T. A.		98100	-0-	98100	1511872	98076	2	24	9	N	22					133

ROBERTS, L. F. WELL #: 5H RRCID -> 270562 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12300 - 15928

06	0		164147	-0-	164147	379468	164147	2			N	-0-					-0-
07	520793	X	141325	-0-	-379468	-0-	141325	2			N	-0-					-0-
08	189410	X	128587	-0-	-60823	-0-	128587	2			N	-0-					-0-
09	183300	X	102058	-0-	-81242	-0-	101903	2	155	9	N	141					141
10	189410	X	88045	-0-	-101365	-0-	87980	2	65	9	N	59					200
11	183300	X	78339	-0-	-104961	-0-	78329	2	10	9	N	9	182	1			27

TEAGUE (PETTIT B) 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
GRIFFIN OPERATING, INC. 333923
COSSON WELL #: 2 RRCID -> 195020 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
GRIFFIN OPERATING, INC. //CONT.// 333923
COSSON WELL #: 3 RRCID -> 195671 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8010 - 8036

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

06	1920 X	1349	-0-	-571	-0-	473	1	876	2	N	-0-			2
07	1922 X	1423	-0-	-499	-0-	489	1	934	2	N	-0-			2
08	1922 X	1506	-0-	-416	-0-	473	1	1033	2	N	-0-			2
09	1680 X	1235	-0-	-445	-0-	458	1	777	2	N	-0-			2
10	1612 X	847	-0-	-765	-0-	473	1	374	2	N	-0-			2
11	1470 X	1173	-0-	-297	-0-	458	1	715	2	N	-0-			2

XTO ENERGY INC. 945936
BUTLER GAS UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 162983 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8036 - 8116

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2012 - PLUGGED 9/24/2012

HAM GAS UNIT WELL #: 7F RRCID -> 192477 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7960 - 8140

06	2340 N	2126	-0-	-214	-0-	2126	2			Y	-0-			-0-
07	2418 N	1726	-0-	-692	-0-	1726	2			Y	-0-			-0-
08	2697 N	1833	-0-	-864	-0-	1833	2			Y	-0-			-0-
09	2130 N	1792	-0-	-338	-0-	1792	2			Y	-0-			-0-
10	1736 N	1615	-0-	-121	-0-	1615	2			Y	-0-			-0-
*11	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198363 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8046 - 8224

06	3810 X	3678	-0-	-132	-0-	3678	2			N	-0-			-0-
07	3937 X	3281	-0-	-656	-0-	3281	2			N	-0-			-0-
08	4123 X	2700	-0-	-1423	-0-	2700	2			N	-0-			-0-
09	3990 X	2136	-0-	-1854	-0-	2136	2			N	-0-			-0-
10	4123 X	1421	-0-	-2702	-0-	1421	2			N	-0-			-0-
11	3690 X	902	-0-	-2788	-0-	902	2			N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252895 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8143

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

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254488 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 8188

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	12360 X	11347	-0-	-1013	-0-	11347	2			N	-0-					80
07	12431 X	11866	-0-	-565	-0-	11866	2			N	-0-					80
08	12059 X	11476	-0-	-583	-0-	11476	2			N	-0-					80
09	11670 X	9848	-0-	-1822	-0-	9848	2			N	-0-					80
10	11935 X	10974	-0-	-961	-0-	10974	2			N	-0-					80
11	11490 X	10271	-0-	-1219	-0-	10271	2			N	-0-					80

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264469 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8344 - 8439

06	1920 N	1871	-0-	-49	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
07	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
08	2108 N	9	-0-	-2099	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	1860 N	1158	-0-	-702	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
10	1612 N	1001	-0-	-611	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
*11	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-

CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265704 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 8244 - 8248

06	4890 X	4068	-0-	-822	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
07	4929 X	4050	-0-	-879	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
08	4433 X	3929	-0-	-504	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
09	4290 X	3643	-0-	-647	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
10	4340 X	3615	-0-	-725	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
11	4080 X	3384	-0-	-696	-0-	3384	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 266472 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF. 8285 - 8370

06	4800 X	3564	-0-	-1236	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
07	4371 X	2878	-0-	-1493	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
08	3627 X	2700	-0-	-927	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
09	3510 X	2218	-0-	-1292	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
10	3627 X	482	-0-	-3145	-0-	482	2			N	-0-					-0-
11	3510 X	578	-0-	-2932	-0-	578	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267616 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 8184

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

TEAGUE (RODESSA) 88576 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
GRIFFIN OPERATING, INC. 333923
COSSON GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015692 COMPL. DATE 01/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7564 - 7595

06	150 N	86	-0-	-64	-0-	86	2			N	-0-					15
07	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					15
08	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					15
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					15
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					15
11	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					15

COSSON WELL #: 2 RRCID -> 193462 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584

06	6600 X	3934	-0-	-2666	-0-	473	1	3454	2	N	6	6	8			12
						7	9									
07	6820 X	6596	-0-	-224	-0-	489	1	6103	2	N	4	4	8			12
						4	9									
08	7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	473	1	6874	2	N	11	11	8			12
						12	9									
09	6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	458	1	6370	2	N	-0-					12
10	8133 X	8133	-0-	-0-	-0-	473	1	7651	2	N	8	8	8			12
						9	9									
11	6600 X	5188	-0-	-1412	-0-	458	1	4726	2	N	4	4	8			12
						4	9									

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 196763 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 7600

06	4560 X	3323	-0-	-1237	-0-	473	1	2814	2	N	33	5	8			222
						36	9									
07	4743 X	3866	-0-	-877	-0-	489	1	3368	2	N	8	161	1	1	8	68
						9	9									
08	4774 X	3736	-0-	-1038	-0-	473	1	3244	2	N	17	3	8			82
						19	9									
09	4620 X	2823	-0-	-1797	-0-	458	1	2339	2	N	24	1	8			105
						26	9									
10	4774 X	3571	-0-	-1203	-0-	473	1	3067	2	N	28	4	8			129
						31	9									
11	3750 X	2748	-0-	-1002	-0-	458	1	2289	2	N	1	1	8			129
						1	9									

XTO ENERGY INC. 945936
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266311 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 12727 PERF. 7627 - 7633

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
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
06	240	N	21	-0-	-219	-0-	21	2			Y	-0-					13
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					13
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					13
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					13
10	124	X	2	-0-	-122	-0-	2	2			Y	-0-					13
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					13

VICKERS, J.N. WELL #: 1 RRCID -> 077649 COMPL. DATE 06/24/1978 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7592 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	1033	-0-	-107	-0-	17	1	1016	2	N	-0-					-0-
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	22	1	1264	2	N	-0-					-0-
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	15	1	1117	2	N	-0-					-0-
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	16	1	1082	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1101	-0-	-170	-0-	13	1	1088	2	N	-0-					-0-
*11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	14	1	1267	2	N	-0-					-0-

TEAGUE WEST GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 158676 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7615 - 7631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	2707	-0-	-413	-0-	27	1	2680	2	Y	-0-					15
07	3224	X	1033	-0-	-2191	-0-	10	1	1023	2	Y	-0-					15
08	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	34	1	3366	2	Y	-0-					15
09	3180	X	3044	-0-	-136	-0-	30	1	3014	2	Y	-0-					15
10	3286	X	2317	-0-	-969	-0-	23	1	2294	2	Y	-0-					15
11	3300	X	2864	-0-	-436	-0-	28	1	2835	2	Y	1					16
							1	9									

YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172001 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7586 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	601	-0-	-29	-0-	6	1	595	2	N	-0-					64
07	651	N	560	-0-	-91	-0-	6	1	554	2	N	-0-					64
08	651	N	547	-0-	-104	-0-	5	1	542	2	N	-0-					64
09	600	N	552	-0-	-48	-0-	5	1	547	2	N	-0-					64
10	558	N	425	-0-	-133	-0-	4	1	421	2	N	-0-					64
11	540	N	385	-0-	-155	-0-	4	1	381	2	N	-0-					64

CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 169950 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 11631 PERF. 7663 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
FREE-TEX S.W.D. WELL #: 2 RRCID -> 251493 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 5078 PERF. 4670 - 4815

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

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC 643257

STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 141737 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7630 - 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
06	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	365	1	2730	2	N	-0-					40
07	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	438	1	2844	2	N	2	2	8			40
							2	9									
08	3007	X	2954	-0-	-53	-0-	436	1	2516	2	N	2	2	8			40
							2	9									
09	2910	X	2837	-0-	-73	-0-	452	1	2383	2	N	2	2	8			40
							2	9									
10	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	388	1	2825	2	N	-0-					40
*11	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	402	1	2724	2	N	-0-					40

PRUIETT, M.E. WELL #: 3 RRCID -> 153534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7619 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	249	-0-	-111	-0-	29	1	220	2	N	-0-					5
07	186	N	64	-0-	-122	-0-	8	1	55	2	N	1	1	8			5
							1	9									
08	155	N	107	-0-	-48	-0-	16	1	91	2	N	-0-					5
09	240	N	117	-0-	-123	-0-	19	1	98	2	N	-0-					5
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	12	1	84	2	N	-0-					5
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	11	1	73	2	N	-0-					5

WRIGHT, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 157142 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7704 - 7819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1052	-0-	-268	-0-	124	1	928	2	N	-0-					104
07	1271	N	910	-0-	-361	-0-	121	1	788	2	N	1	1	8			104
							1	9									
08	992	N	684	-0-	-308	-0-	101	1	583	2	N	-0-					104
09	1050	N	815	-0-	-235	-0-	130	1	685	2	N	-0-					104
10	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	209	1	1525	2	N	-0-					104
*11	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	211	1	1429	2	N	-0-					104

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
06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	231	1	1731	2	N	-0-					104
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	193	1	1252	2	N	5	5	8			104
							6	9									
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	271	1	1560	2	N	4	4	8			104
							4	9									
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	261	1	1375	2	N	6	6	8			104
							7	9									
10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	195	1	1417	2	N	-0-					104
*11	1560	N	1004	-0-	-556	-0-	129	1	874	2	N	1	1	8			104
							1	9									

PRUIETT, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 257038 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11907 PERF. 7680 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1819	-0-	-131	-0-	214	1	1605	2	N	-0-					16
07	2077	N	1933	-0-	-144	-0-	258	1	1673	2	N	2	2	8			16
							2	9									
08	2418	N	1682	-0-	-736	-0-	248	1	1432	2	N	2	2	8			16
							2	9									
09	1830	N	1477	-0-	-353	-0-	235	1	1239	2	N	3	3	8			16
							3	9									
10	1922	N	1842	-0-	-80	-0-	222	1	1620	2	N	-0-					16
11	1620	N	1596	-0-	-24	-0-	205	1	1391	2	N	-0-					16

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
STILES, W. F. WELL #: 1 T RRCID -> 015723 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7460 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS "E" WELL #: 1 RRCID -> 147349 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 7676 - 7811

06	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					79
07	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					79
08	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					79
09	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					79
10	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					79
*11	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					79

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149566 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8837

06	3510	X	3260	-0-	-250	-0-	3260	2			Y	-0-					-0-
07	3689	X	3337	-0-	-352	-0-	3337	2			Y	-0-					-0-
08	3689	X	3306	-0-	-383	-0-	3306	2			Y	-0-					-0-
09	3570	X	3247	-0-	-323	-0-	3247	2			Y	-0-					-0-
10	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			Y	-0-					-0-
11	3270	X	2358	-0-	-912	-0-	2358	2			Y	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152705 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 10064

06	17130	X	10950	-0-	-6180	-0-	10950	2			N	-0-					-0-
07	15531	X	10140	-0-	-5391	-0-	10140	2			N	-0-					-0-
08	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	9717	2			N	-0-					-0-
09	11520	X	9116	-0-	-2404	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	9269	-0-	-2604	-0-	9269	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	10527	-0-	-423	-0-	10527	2			N	-0-					-0-

BAGGETT WELL #: 1-T RRCID -> 160102 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7654 - 7810

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181973 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 10047

06	6720	X	5927	-0-	-793	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6216	-0-	-666	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
08	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
09	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
10	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
*11	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185845 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2		N	-0-			-0-
07	1612 X	21	-0-	-1591	-0-	21	2		N	-0-			-0-
08	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-				N	-0-			-0-
09	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-				N	-0-			-0-
10	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2		N	-0-			-0-
*11	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186593 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 10208

06	9360 X	8715	-0-	-645	-0-	8715	2		N	-0-			-0-
07	9672 X	8578	-0-	-1094	-0-	8578	2		N	-0-			-0-
08	8928 X	8211	-0-	-717	-0-	8211	2		N	-0-			-0-
09	8640 X	8114	-0-	-526	-0-	8114	2		N	-0-			-0-
10	8928 X	8014	-0-	-914	-0-	8014	2		N	-0-			-0-
11	8640 X	7924	-0-	-716	-0-	7924	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187196 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 10115

06	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2		N	-0-			-0-
07	3038 X	2108	-0-	-930	-0-	2108	2		N	-0-			-0-
08	3038 X	2153	-0-	-885	-0-	2153	2		N	-0-			-0-
09	2940 X	1920	-0-	-1020	-0-	1920	2		N	-0-			-0-
10	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2		N	-0-			-0-
11	2940 X	2212	-0-	-728	-0-	2212	2		N	-0-			-0-

ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 196628 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 11209 PERF. 7712 - 7720

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244961 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 9998

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252512 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 10072

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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 #: 32 RRCID -> 261542 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10208

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 264769 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10156

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IRVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266048 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8565 - 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
06	14460	X	10983	-0-	-3477	-0-	10983	2			N	-0-					-0-
07	14291	X	10328	-0-	-3963	-0-	10328	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	9458	-0-	-2849	-0-	9458	2			N	-0-					-0-
09	11850	X	8438	-0-	-3412	-0-	8438	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	8332	-0-	-3324	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
11	10980	X	7097	-0-	-3883	-0-	7097	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266239 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8632 - 8772

06	4170	X	31	-0-	-4139	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	62	-0-	-4247	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266343 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 8931

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

TEAGUE, S. (PETTIT) 88578 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LIVINGSTON #1 WELL #: 2 RRCID -> 113472 COMPL. DATE 09/21/1984 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7316 - 7359

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
07	124 N	30	-0-	-94	-0-	30	2		N	-0-			-0-
08	124 N	24	-0-	-100	-0-	24	2		N	-0-			-0-
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-
*11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-

TEAGUE, WEST (PETTIT) 88582 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152131 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7253 - 7372

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

PATARA ANDOVER I LLC 643257
KEILS, W. A. JR. WELL #: 2 RRCID -> 220511 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7274 - 7330

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257919 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7164 - 7196

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

XTO ENERGY INC. 945936
STILES-BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015719 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7183 - 7284

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEAGUE, WEST (RODESSA) 88582 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC 643257
STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257918 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 6657 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1530	N	1418	-0-	-112	-0-	167	1	1251	2	N	-0-					9
07	1426	N	1123	-0-	-303	-0-	149	1	970	2	N	4	4	8			9
							4	9									
08	1519	N	390	-0-	-1129	-0-	58	1	332	2	N	-0-					9
09	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					9
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	140	1	1021	2	N	1	1	8			9
							1	9									
*11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	164	1	1109	2	N	2	2	8			9
							2	9									

XTO ENERGY INC. 945936
BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015711 COMPL. DATE 04/17/1956 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 6672 - 6822

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAS (COTTON VALLEY) 88610 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BOMAR OIL & GAS, INC. 081550
WILLIAMS, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141886 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10189 - 10325

06	INC	G-10	2209	-0-	2209	11049	95	1	2070	2	Y	40					110
							44	9									
07	INC	G-10	2289	-0-	2289	13338	123	1	2133	2	Y	30					140
							33	9									
08	3100	N	1816	-0-	-1284	12054	111	1	1661	2	Y	40					180
							44	9									
09	3000	N	1932	-0-	-1068	10986	126	1	1795	2	Y	10					190
							11	9									
*10	3100	N	1154	-0-	-1946	9040	115	1	1028	2	Y	10					200
							11	9									
*11	3000	N	1886	-0-	-1114	7926	139	1	1736	2	Y	10	120	1			90
							11	9									

PATARA ANDOVER I LLC 643257
BRYANT, E.C. GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 167362 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11729 PERF.10164 - 10304

06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	621	1	684	2	N	32	184	1			15
							35	9									
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	690	1	898	2	N	10					25
							11	9									
08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	667	1	898	2	N	5					30
							6	9									
09	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	575	1	924	2	N	17					47
							19	9									
10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	713	1	1045	2	N	17					64
							19	9									
*11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	483	1	1057	2	N	21					85
							23	9									

TEAS (PETTIT) 88610 238 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BOMAR OIL & GAS, INC. 081550
WILLIAMS, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 054801 COMPL. DATE 03/24/1973 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6440 - 6452

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	1			-0-

TEAS (RODESSA) 88610 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
BOMAR OIL & GAS, INC. 081550
WILLIAMS, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 149662 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6233 - 6362

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	540 #	106	-0-	-434	-0-	4	1	94	2	N	7					63
						8	9									
07	558 #	516	-0-	-42	-0-	22	1	494	2	N	-0-					63
08	1554 R	1554	-0-	-0-	-0-	67	1	1487	2	N	-0-					63
09	796 R	796	-0-	-0-	-0-	34	1	762	2	N	-0-					63
10	837 R	837	-0-	-0-	-0-	36	1	801	2	N	-0-					63
11	1500 #	944	-0-	-556	-0-	41	1	903	2	N	-0-					63

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

06	1080 N	865	-0-	-215	-0-	329	1	530	2	N	5					87
						6	9									
07	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	319	1	681	2	N	5					92
						6	9									
08	1178 N	822	-0-	-356	-0-	290	1	523	2	N	8					100
						9	9									
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	228	1	348	2	N	8					108
						9	9									
10	992 N	676	-0-	-316	-0-	252	1	420	2	N	4					112
						4	9									
*11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	399	1	474	2	N	5					117
						6	9									

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) //CONT.// 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
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
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	313	1	504	2	N	3					75
							3	9									
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	328	1	700	2	N	5					80
							6	9									
08	1302	N	987	-0-	-315	-0-	350	1	631	2	N	5					85
							6	9									
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	410	1	626	2	N	5					90
							6	9									
*10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	429	1	714	2	N	7					97
							8	9									
*11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	247	1	766	2	N	5					102
							6	9									

PARKER TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241139 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11360 - 12250

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILBANKS WELL #: 1 RRCID -> 248069 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10498 - 10556

06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	20	1	33	2	N	-0-					94
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	21	1	44	2	N	-0-					94
08	93	N	39	-0-	-54	-0-	14	1	25	2	N	-0-					94
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	13	1	20	2	N	-0-					94
*10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	35	1	58	2	N	-0-					94
*11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	16	1	31	2	N	-0-					94

WOFFORD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251064 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10503 - 10560

06	480	N	368	-0-	-112	-0-	140	1	225	2	N	3					100
							3	9									
07	806	N	542	-0-	-264	-0-	171	1	365	2	N	5					105
							6	9									
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	165	1	297	2	N	5					110
							6	9									
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	171	1	261	2	N	7					117
							8	9									
10	527	N	325	-0-	-202	-0-	121	1	202	2	N	2					119
							2	9									
11	450	N	364	-0-	-86	-0-	123	1	237	2	N	4					123
							4	9									

PERRYMAN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 252318 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 12276 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) //CONT.// 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
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
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	81	1	131	2	N	-0-			204
07	744	N	225	-0-	-519	-0-	72	1	153	2	N	-0-			204
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	93	1	167	2	N	-0-			204
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	61	1	93	2	N	-0-			204
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	74	1	123	2	N	-0-			204
*11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	97	1	185	2	N	-0-			204

THORNTON, S. (COTTON VALLEY) 89570 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WHITE, C.C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086946 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 9264 - 9292

06	1710	X	1465	-0-	-245	-0-	290	1	1175	2	N	-0-			-0-
07	1767	X	1475	-0-	-292	-0-	296	1	1179	2	N	-0-			-0-
08	1767	X	1135	-0-	-632	-0-	310	1	825	2	N	-0-			-0-
09	1470	X	1232	-0-	-238	-0-	281	1	951	2	N	-0-			-0-
10	1519	X	1249	-0-	-270	-0-	276	1	973	2	N	-0-			-0-
11	1470	X	1069	-0-	-401	-0-	280	1	789	2	N	-0-			-0-

RANDAZZO UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 096669 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10878 - 11162

06	300	N	118	-0-	-182	-0-	5	1	113	2	N	-0-			-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	13	1	312	2	N	-0-			-0-
08	217	N	107	-0-	-110	-0-	4	1	103	2	N	-0-			-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	12	1	281	2	N	-0-			-0-
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	12	1	274	2	N	-0-			-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	3	1	72	2	N	-0-			-0-

CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 167111 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9840 - 9874

06	1290	X	1215	-0-	-75	-0-	234	1	981	2	N	-0-			-0-
07	1240	X	1058	-0-	-182	-0-	217	1	841	2	N	-0-			-0-
08	1333	X	1065	-0-	-268	-0-	174	1	891	2	N	-0-			-0-
09	1290	X	1223	-0-	-67	-0-	247	1	976	2	N	-0-			-0-
10	1333	X	1130	-0-	-203	-0-	220	1	910	2	N	-0-			-0-
11	1230	X	869	-0-	-361	-0-	224	1	645	2	N	-0-			-0-

THORNTON, S. (RODESSA) 89570 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 196316 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6083 - 6108

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2012 - PLUGGED 08/01/12

REAGAN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 196397 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5955 - 5989

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

THORNTON, S. (RODESSA) //CONT.// 89570 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 785940
REAGAN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 203970 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5932 - 5967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1890 X	880	-0-	-1010	-0-	319	1	561	2	N	-0-					43
07	1457 X	767	-0-	-690	-0-	238	1	529	2	N	-0-					43
08	1457 X	655	-0-	-802	-0-	158	1	497	2	N	-0-					43
09	1020 X	597	-0-	-423	-0-	219	1	378	2	N	-0-					43
10	1054 X	500	-0-	-554	-0-	187	1	313	2	N	-0-					43
11	870 X	431	-0-	-439	-0-	68	1	363	2	N	-0-					43

LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 233463 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5941 - 5963

06	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	960	1	2457	2	N	-0-					89
07	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	1057	1	2584	2	N	-0-					89
08	3565 X	2857	-0-	-708	-0-	1120	1	1737	2	N	-0-					89
09	3450 X	1684	-0-	-1766	-0-	905	1	779	2	N	-0-					89
10	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	655	1	3062	2	N	-0-					89
11	3510 X	3036	-0-	-474	-0-	590	1	2446	2	N	-0-					89

PARKER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 269370 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6057 - 6085

06	7530 X	1288	-0-	-6242	-0-	362	1	926	2	N	-0-					-0-
07	7781 X	1277	-0-	-6504	-0-	371	1	906	2	N	-0-					-0-
08	7781 X	1123	-0-	-6658	-0-	440	1	683	2	N	-0-					-0-
09	7530 X	700	-0-	-6830	-0-	376	1	324	2	N	-0-					-0-
10	1333 X	1193	-0-	-140	-0-	210	1	983	2	N	-0-					-0-
11	1290 X	983	-0-	-307	-0-	191	1	792	2	N	-0-					-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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	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 #: 1 B RRCID -> 022807 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7554 - 7574

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 4 B RRCID -> 022808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7530 - 7553

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 B RRCID -> 022809 COMPL. DATE 10/30/1946 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7695 - 7732

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

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 10 B RRCID -> 022811 COMPL. DATE 06/04/1943 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7665 - 7700

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	31			409
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			409
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			409
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			409
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			409
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	255	358	1	306

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 B RRCID -> 041877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7712 - 7722

06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 B RRCID -> 049684 COMPL. DATE 08/00/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7580 - 7600

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 3 B RRCID -> 049685 COMPL. DATE 06/28/1956 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7578 - 7598

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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 #: 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
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 14 B RRCID -> 049689 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7553 - 7573

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 16 B RRCID -> 049691 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7604 - 7634

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 18 B RRCID -> 049693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7558 - 7579

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 #: 20 B RRCID -> 049694 COMPL. DATE 08/31/1968 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7609 - 7617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 B RRCID -> 049696 COMPL. DATE 10/24/1968 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7647 - 7655

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 26B RRCID -> 172234 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 7564 - 7584

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 #: 25B RRCID -> 172235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7578 - 7602

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

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 30BH RRCID -> 186497 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 7754 - 8296

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 29BH RRCID -> 187112 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7843 - 8167

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNSON OPERATING, INC. 593193
GLADNEY #2 WELL #: 2 RRCID -> 117127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9014 - 9243

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			83

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
LANDIS WELL #: 1 RRCID -> 252322 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11994 PERF.10411 - 11578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262916 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 11735 PERF.10543 - 11550

06	6060 X	4364	-0-	-1696	-0-	684	1	3663	2	N	15					135
						17	9									
07	5983 X	5023	-0-	-960	-0-	707	1	4294	2	N	20					155
						22	9									
08	5704 X	4426	-0-	-1278	-0-	707	1	3702	2	N	15					170
						17	9									
09	5520 X	4431	-0-	-1089	-0-	684	1	3729	2	N	16					186
						18	9									
10	5146 X	4153	-0-	-993	-0-	589	1	3549	2	N	14					200
						15	9									
11	4860 X	4594	-0-	-266	-0-	684	1	3880	2	N	27	190	1			37
						30	9									

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KALE WELL #: 2 RRCID -> 137561 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9420 - 10093

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

STOKES WELL #: 2 RRCID -> 138747 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9830 - 10257

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HINTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132370 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11083 - 11338

06	4320 X	385	-0-	-3935	-0-	385	3	N	-0-	-0-
07	4123 X	378	-0-	-3745	-0-	378	3	N	-0-	-0-
08	1240 X	444	-0-	-796	-0-	444	3	N	-0-	-0-
09	1140 X	428	-0-	-712	-0-	428	3	N	-0-	-0-
10	868 X	477	-0-	-391	-0-	477	3	N	-0-	-0-
*11	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	3	N	-0-	-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEOPARD, C.L. WELL #: 1 RRCID -> 135572 COMPL. DATE 08/15/1990 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
06	5970	X	1916	-0-	-4054	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	1937	-0-	-3922	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	1922	-0-	-1333	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	1979	-0-	-1171	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	1102	-0-	-2153	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
11	1920	X	1213	-0-	-707	-0-	1213	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 137480 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10140 - 11279

06	3240	X	3052	-0-	-188	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	3302	-0-	-46	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
08	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
09	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
10	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	2735	-0-	-205	-0-	2735	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 137545 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9932 - 11314

06	1620	N	49	-0-	-1571	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	27	-0-	-1306	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	279	N	84	-0-	-195	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	3			N	-0-					-0-

KNIGHT, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 137566 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 11976 PERF.10112 - 11382

06	1530	X	1008	-0-	-522	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
07	1581	X	1086	-0-	-495	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1344	-0-	-144	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
*11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX WELL #: 1 RRCID -> 138837 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10340 - 11416

06	1230	N	1143	-0-	-87	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	971	-0-	-300	-0-	971	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1016	-0-	-131	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	939	-0-	-171	-0-	939	3			N	-0-					-0-
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
*11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146821 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11084 - 11288

06	2550	X	2325	-0-	-225	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	2305	-0-	-330	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
08	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
09	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	3			N	-0-					-0-
10	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	3			N	-0-					-0-
*11	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 218213 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 11864

06	5340	X	4595	-0-	-745	-0-	4595	3			N	-0-					-0-
07	7440	X	3611	-0-	-3829	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
08	6696	X	5068	-0-	-1628	-0-	5068	3			N	-0-					-0-
09	6480	X	5529	-0-	-951	-0-	5529	3			N	-0-					-0-
10	6696	X	5170	-0-	-1526	-0-	5170	3			N	-0-					-0-
*11	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	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 #: 3 RRCID -> 223586 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9921 - 11409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	3			N	-0-					-0-
07	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6848	3			N	-0-					-0-
08	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	8509	3			N	-0-					-0-
09	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	8888	3			N	-0-					-0-
10	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	9685	3			N	-0-					-0-
*11	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	7893	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 226049 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9869 - 11398

06	5640	X	4852	-0-	-788	-0-	4852	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	4661	-0-	-1167	-0-	4661	3			N	-0-					-0-
08	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	3			N	-0-					-0-
09	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	3			N	-0-					-0-
10	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	3			N	-0-					-0-
*11	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229898 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11622 PERF. 9935 - 11417

06	4800	X	3940	-0-	-860	-0-	3940	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	3610	-0-	-978	-0-	3610	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3638	-0-	-82	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	3318	-0-	-282	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	3118	-0-	-602	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
11	3600	X	2604	-0-	-996	-0-	2604	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 229945 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9866 - 11316

06	9990	X	9711	-0-	-279	-0-	9711	3			N	-0-					-0-
07	10323	X	9864	-0-	-459	-0-	9864	3			N	-0-					-0-
08	10013	X	9912	-0-	-101	-0-	9912	3			N	-0-					-0-
09	9690	X	8452	-0-	-1238	-0-	8452	3			N	-0-					-0-
10	10013	X	9100	-0-	-913	-0-	9100	3			N	-0-					-0-
11	9690	X	9097	-0-	-593	-0-	9097	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231646 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9887 - 11384

06	3990	X	2987	-0-	-1003	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3546	-0-	-391	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
08	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
09	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
10	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
*11	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233307 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11642 PERF.10220 - 11453

06	5430	X	4480	-0-	-950	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	4840	-0-	-709	-0-	4840	3			N	-0-					-0-
08	4867	X	4407	-0-	-460	-0-	4407	3			N	-0-					-0-
09	4710	X	4412	-0-	-298	-0-	4412	3			N	-0-					-0-
10	4867	X	4432	-0-	-435	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
11	4680	X	3620	-0-	-1060	-0-	3620	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 4 RRCID -> 233905 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10330 - 11393

06	2010	N	1423	-0-	-587	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1942	-0-	-73	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1729	-0-	-100	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1220	-0-	-190	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1823	-0-	-6	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1649	-0-	-31	-0-	1649	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 234547 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11783 PERF.10073 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6330	X	5309	-0-	-1021	-0-	5309	3			N	-0-					-0-
07	6541	X	5532	-0-	-1009	-0-	5532	3			N	-0-					-0-
08	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	3			N	-0-					-0-
10	5084	X	4406	-0-	-678	-0-	4406	3			N	-0-					-0-
11	4920	X	4471	-0-	-449	-0-	4471	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234753 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11486 PERF. 9819 - 11324

06	5760	X	4922	-0-	-838	-0-	4922	3			N	-0-					-0-
07	5952	X	5431	-0-	-521	-0-	5431	3			N	-0-					-0-
08	5363	X	5154	-0-	-209	-0-	5154	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	4895	-0-	-295	-0-	4895	3			N	-0-					-0-
10	5363	X	5040	-0-	-323	-0-	5040	3			N	-0-					-0-
11	5190	X	4692	-0-	-498	-0-	4692	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 234869 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10100 - 11636

06	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	6963	3			N	-0-					-0-
07	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	8075	3			N	-0-					-0-
08	7192	X	6396	-0-	-796	-0-	6396	3			N	-0-					-0-
09	6960	X	6462	-0-	-498	-0-	6462	3			N	-0-					-0-
10	7192	X	6673	-0-	-519	-0-	6673	3			N	-0-					-0-
11	6960	X	6291	-0-	-669	-0-	6291	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 240447 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9890 - 11408

06	17250	X	15030	-0-	-2220	-0-	15030	3			N	-0-					-0-
07	17825	X	14608	-0-	-3217	-0-	14608	3			N	-0-					-0-
08	15779	X	14103	-0-	-1676	-0-	14103	3			N	-0-					-0-
09	15270	X	13165	-0-	-2105	-0-	13165	3			N	-0-					-0-
10	15779	X	2839	-0-	-12940	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
11	15030	X	5228	-0-	-9802	-0-	5228	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 241496 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11649 PERF. 9936 - 11432

06	10725	X	10725	-0-	-0-	-0-	10725	3			N	-0-					-0-
07	10881	X	10647	-0-	-234	-0-	10647	3			N	-0-					-0-
08	10447	X	10113	-0-	-334	-0-	10113	3			N	-0-					-0-
09	10110	X	9663	-0-	-447	-0-	9663	3			N	-0-					-0-
10	10447	X	9763	-0-	-684	-0-	9763	3			N	-0-					-0-
11	10110	X	8958	-0-	-1152	-0-	8958	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 7 RRCID -> 241499 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9875 - 11291

06	19319	X	19319	-0-	-0-	-0-	19319	3			N	-0-					-0-
07	19831	X	19831	-0-	-0-	-0-	19831	3			N	-0-					-0-
08	18576	X	18576	-0-	-0-	-0-	18576	3			N	-0-					-0-
09	17177	X	17177	-0-	-0-	-0-	17177	3			N	-0-					-0-
10	16837	X	16837	-0-	-0-	-0-	16837	3			N	-0-					-0-
*11	15077	X	15077	-0-	-0-	-0-	15077	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 5 RRCID -> 241906 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9972 - 11310

06	1800	N	1734	-0-	-66	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1292	-0-	-227	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	518	-0-	-1032	-0-	518	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	201	-0-	-1299	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
*11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 243543 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 11867 PERF.10380 - 11487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	4424	-0-	-76	-0-	4424	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	2045	-0-	-2915	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
08	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	3			N	-0-					-0-
09	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	3			N	-0-					-0-
10	4464	X	3995	-0-	-469	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
*11	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 243813 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF. 9914 - 11351

06	9390	X	4898	-0-	-4492	-0-	4898	3			N	-0-					-0-
07	9703	X	5393	-0-	-4310	-0-	5393	3			N	-0-					-0-
08	16599	X	16599	-0-	-0-	-0-	16599	3			N	-0-					-0-
09	23235	X	23235	-0-	-0-	-0-	23235	3			N	-0-					-0-
10	20787	X	20787	-0-	-0-	-0-	20787	3			N	-0-					-0-
*11	17433	X	17433	-0-	-0-	-0-	17433	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244950 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9930 - 11642

06	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
07	186	X	50	-0-	-136	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
09	5490	X	1705	-0-	-3785	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
10	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	3			N	-0-					-0-
*11	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245129 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10074 - 11616

06	4050	X	3203	-0-	-847	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3113	-0-	-1072	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
08	5363	X	3234	-0-	-2129	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	2525	-0-	-2665	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	3130	-0-	-1148	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
*11	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	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

06	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	330	X	222	-0-	-108	-0-	222	3			N	-0-					-0-
10	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
*11	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247828 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9960 - 11584

06	11940	X	9949	-0-	-1991	-0-	9949	3			N	-0-					-0-
07	12338	X	10249	-0-	-2089	-0-	10249	3			N	-0-					-0-
08	10292	X	10153	-0-	-139	-0-	10153	3			N	-0-					-0-
09	9960	X	9417	-0-	-543	-0-	9417	3			N	-0-					-0-
10	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	10405	3			N	-0-					-0-
*11	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	10799	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 247832 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 11768 PERF. 9920 - 11468

06	7230	X	4121	-0-	-3109	-0-	4121	3			N	-0-					-0-
07	7471	X	1822	-0-	-5649	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
08	7409	X	301	-0-	-7108	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	7170	X	153	-0-	-7017	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	6200	X	348	-0-	-5852	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	289	-0-	-3821	-0-	289	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251344 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10030 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
07	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3951	-0-	851	851	3951	3			N	-0-					-0-
09	4761	X	3910	-0-	-851	-0-	3910	3			N	-0-					-0-
10	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
*11	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	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

06	600	N	377	-0-	-223	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	186	N	10	-0-	-176	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	1	-0-	-389	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
*11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 8 RRCID -> 251349 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9928 - 11498

06	5910	X	4970	-0-	-940	-0-	4970	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	5200	-0-	-659	-0-	5200	3			N	-0-					-0-
08	5859	X	4940	-0-	-919	-0-	4940	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	4768	-0-	-632	-0-	4768	3			N	-0-					-0-
10	5580	X	4742	-0-	-838	-0-	4742	3			N	-0-					-0-
11	5040	X	4780	-0-	-260	-0-	4780	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 9 RRCID -> 251353 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9936 - 11436

06	16200	X	2555	-0-	-13645	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
07	16740	X	-0-	-0-	-16740	-0-					N	-0-					-0-
08	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	11313	3			N	-0-					-0-
09	13320	X	13320	-0-	-0-	-0-	13320	3			N	-0-					-0-
10	12455	X	12455	-0-	-0-	-0-	12455	3			N	-0-					-0-
*11	11846	X	11846	-0-	-0-	-0-	11846	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 251354 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10050 - 11560

06	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	3			N	-0-					-0-
07	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	3			N	-0-					-0-
08	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	3			N	-0-					-0-
09	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	3			N	-0-					-0-
10	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	3			N	-0-					-0-
*11	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 6 RRCID -> 252445 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9960 - 11348

06	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	3			N	-0-					-0-
07	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	3			N	-0-					-0-
08	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	3			N	-0-					-0-
09	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6085	3			N	-0-					-0-
10	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	3			N	-0-					-0-
*11	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 255990 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9925 - 11431

06	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	9224	3			N	-0-					-0-
07	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	8828	3			N	-0-					-0-
08	12338	X	8517	-0-	-3821	-0-	8517	3			N	-0-					-0-
09	11940	X	8198	-0-	-3742	-0-	8198	3			N	-0-					-0-
10	12090	X	7661	-0-	-4429	-0-	7661	3			N	-0-					-0-
11	9210	X	8426	-0-	-784	-0-	8426	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REX YOUNG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 255992 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10024 - 11599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	85	-0-	-1465	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	660	N	61	-0-	-599	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	341	N	32	-0-	-309	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-

H. P. BARTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 261200 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 11641 PERF. 9974 - 11503

06	14670	X	13244	-0-	-1426	-0-	13244	3			N	-0-					-0-
07	15283	X	12502	-0-	-2781	-0-	12502	3			N	-0-					-0-
08	14663	X	12039	-0-	-2624	-0-	12039	3			N	-0-					-0-
09	14190	X	11504	-0-	-2686	-0-	11504	3			N	-0-					-0-
10	14663	X	11367	-0-	-3296	-0-	11367	3			N	-0-					-0-
11	13230	X	11137	-0-	-2093	-0-	11137	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEREDITH, A. H. WELL #: 3 C RRCID -> 113013 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8203 - 8211

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

TRI-CITIES (PETTIT) //CONT.// 91101 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEREDITH, A.H. WELL #: 4 C RRCID -> 121941 COMPL. DATE 07/29/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8327 - 8332

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

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 R RRCID -> 049697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7652 - 7766

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
MUNSON OPERATING, INC. 593193
GLADNEY, EMMA K. WELL #: 1 T RRCID -> 015741 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8592 - 8672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 043128 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9071 - 9534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					52
07	248 N	174	-0-	-74	-0-	174	2			N	-0-					52
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					52
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					52
*10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					52
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

JACKSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 049449 COMPL. DATE 10/10/1970 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8510 - 8710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067439 COMPL. DATE 05/11/1976 TOTAL DEPTH 11723 PERF.10220 - 10077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
TCGU6 (BAKER, MAUDE -1) WELL #: 1 RRCID -> 015728 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8398 - 8498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 015734 COMPL. DATE 01/01/1960 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8496 - 8721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170 X	885	-0-	-285	-0-	885	3			N	-0-					-0-
07	1209 X	784	-0-	-425	-0-	784	3			N	-0-					-0-
08	930 X	702	-0-	-228	-0-	702	3			N	-0-					-0-
09	900 X	390	-0-	-510	-0-	390	3			N	-0-					-0-
10	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
*11	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-

TCGU9 (RYON, J.E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015735 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9138 - 9166

06	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
07	1085 X	1003	-0-	-82	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
08	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
09	1500 N	1176	-0-	-324	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
11	1350 N	711	-0-	-639	-0-	711	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

06	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
07	1364 N	981	-0-	-383	-0-	981	3			N	-0-					-0-
08	1023 N	996	-0-	-27	-0-	996	3			N	-0-					-0-
09	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
10	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
*11	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-

TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756

06	3690 X	3439	-0-	-251	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
07	3813 X	3488	-0-	-325	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
08	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	3			N	-0-					-0-
09	3690 X	3319	-0-	-371	-0-	3319	3			N	-0-					-0-
10	3627 X	3588	-0-	-39	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
11	3900 X	3685	-0-	-215	-0-	3685	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

06	8850 X	8592	-0-	-258	-0-	8592	3			N	-0-					-0-
07	9896 X	9896	-0-	-0-	-0-	9896	3			N	-0-					-0-
08	9610 X	8326	-0-	-1284	-0-	8326	3			N	-0-					-0-
09	9300 X	8939	-0-	-361	-0-	8939	3			N	-0-					-0-
10	9610 X	8092	-0-	-1518	-0-	8092	3			N	-0-					-0-
11	9300 X	8264	-0-	-1036	-0-	8264	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

06	2730 X	1965	-0-	-765	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
07	2790 X	2562	-0-	-228	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
08	3069 X	2424	-0-	-645	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
09	2970 X	2312	-0-	-658	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
10	3069 X	2744	-0-	-325	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
*11	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -2) WELL #: 1 L RRCID -> 036140 COMPL. DATE 01/04/1965 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9042 - 9756

06	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
07	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
08	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
09	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
10	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
*11	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	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
06	1170 N	1118	-0-	-52	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
07	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
08	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
09	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
10	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
*11	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	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

06	1320 N	1269	-0-	-51	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
08	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
09	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
10	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
11	1140 N	1137	-0-	-3	-0-	1137	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

06	7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	7734	3			N	-0-					-0-
07	8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	8078	3			N	-0-					-0-
08	8025 X	8025	-0-	-0-	-0-	8025	3			N	-0-					-0-
09	7764 X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	3			N	-0-					-0-
10	8316 X	8316	-0-	-0-	-0-	8316	3			N	-0-					-0-
11	7050 X	5221	-0-	-1829	-0-	5221	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

06	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
07	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
08	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
09	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
10	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
*11	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -1) WELL #: 1 T RRCID -> 039555 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

06	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
07	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
08	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
09	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
10	1085 N	1024	-0-	-61	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
11	1080 N	683	-0-	-397	-0-	683	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1) WELL #: 2 RRCID -> 040335 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

06	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
07	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
09	900 N	592	-0-	-308	-0-	592	3			N	-0-					-0-
10	930 N	777	-0-	-153	-0-	777	3			N	-0-					-0-
11	840 N	789	-0-	-51	-0-	789	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

06	10818 X	10818	-0-	-0-	-0-	10818	3			N	-0-					-0-
07	11714 X	11714	-0-	-0-	-0-	11714	3			N	-0-					-0-
08	11761 X	11761	-0-	-0-	-0-	11761	3			N	-0-					-0-
09	11593 X	11593	-0-	-0-	-0-	11593	3			N	-0-					-0-
10	11894 X	11894	-0-	-0-	-0-	11894	3			N	-0-					-0-
*11	11542 X	11542	-0-	-0-	-0-	11542	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
06	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
07	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
08	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
09	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
10	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
*11	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144

06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
07	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
08	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
09	1350 N	1256	-0-	-94	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
10	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
11	1350 N	1305	-0-	-45	-0-	1305	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538

06	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
07	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
08	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
09	3000 N	3195	-0-	195	195	3195	3			N	-0-					-0-
10	2930 N	2735	-0-	-195	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
11	2250 N	2167	-0-	-83	-0-	2167	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU6 (WERNEKING C. -1) WELL #: 3 RRCID -> 068710 COMPL. DATE 10/10/1976 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8578 - 9800

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU1 (DOSSER, W.J. -1) WELL #: 4 RRCID -> 068964 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8473 - 9629

06	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	6337	3			N	-0-					-0-
07	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	3			N	-0-					-0-
08	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	3			N	-0-					-0-
09	6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	3			N	-0-					-0-
10	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	3			N	-0-					-0-
*11	6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510

06	2940 X	2692	-0-	-248	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
07	3038 X	2837	-0-	-201	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
08	2821 X	2794	-0-	-27	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
09	3000 N	3136	-0-	136	136	3136	3			N	-0-					-0-
10	2821 N	2361	-0-	-460	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
11	2700 N	2113	-0-	-587	-0-	2113	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
06	1770 X	1340	-0-	-430	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
07	1891 X	1434	-0-	-457	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
08	1891 X	944	-0-	-947	-0-	944	3			N	-0-					-0-
09	1830 X	1600	-0-	-230	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
10	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
*11	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194

06	5880 X	2242	-0-	-3638	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
07	6076 X	2084	-0-	-3992	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
08	5332 X	1349	-0-	-3983	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
09	2370 X	1448	-0-	-922	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
10	2325 X	2080	-0-	-245	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
*11	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-

TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634

06	3870 X	1751	-0-	-2119	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
07	3999 X	1945	-0-	-2054	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
08	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
09	2310 X	2173	-0-	-137	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
10	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
11	2580 X	2069	-0-	-511	-0-	2069	3			N	-0-					-0-

TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -2) WELL #: 2 RRCID -> 100842 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8550 - 9661

06	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
07	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
08	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
09	2460 X	2032	-0-	-428	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
10	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
11	2700 X	2556	-0-	-144	-0-	2556	3			N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -4) WELL #: 2 RRCID -> 103294 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8468 - 9678

06	1980 X	1786	-0-	-194	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
07	2387 X	1455	-0-	-932	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
08	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
09	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
10	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
*11	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	439	-0-	-431	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
*11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-

TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -3) WELL #: 5 RRCID -> 106990 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8536 - 9702

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2013 - PLUGGED 06-12-2013

TCGU8 (WALLACE, T.H. -3) WELL #: 4 RRCID -> 107370 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU9 (RYON, J.E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 108447 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 8816

06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	964	-0-	-586	-0-	964	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	350	-0-	-1630	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	390	-0-	-881	-0-	390	3			N	-0-					-0-
11	930	N	279	-0-	-651	-0-	279	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -8) WELL #: 5 T RRCID -> 108960 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585

06	1830	N	1460	-0-	-370	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	906	-0-	-768	-0-	906	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	876	-0-	-594	-0-	876	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1063	-0-	-518	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
11	870	N	784	-0-	-86	-0-	784	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -4) WELL #: 4 RRCID -> 111449 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-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

06	3480	X	3185	-0-	-295	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	2956	-0-	-795	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	3138	-0-	-613	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	2234	-0-	-1396	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
*11	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU1 (RIDDLESPERGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	4092	-0-	-138	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4081	-0-	-755	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
08	4743	X	3876	-0-	-867	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
09	4590	X	4074	-0-	-516	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	3574	-0-	-983	-0-	3574	3			N	-0-					-0-
11	4080	X	2717	-0-	-1363	-0-	2717	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -3) WELL #: 6 T RRCID -> 113014 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8428 - 9618

06	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	3			N	-0-					-0-
07	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	3			N	-0-					-0-
08	2635	X	1890	-0-	-745	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	2008	-0-	-542	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	2195	-0-	-440	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	2222	-0-	-328	-0-	2222	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -3) WELL #: 3 RRCID -> 114370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826

06	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
07	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
08	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	3			N	-0-					-0-
09	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
10	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
*11	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -5) WELL #: 5 RRCID -> 114385 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -9) WELL #: 6 RRCID -> 114950 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9019 - 9189

06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
09	390	N	151	-0-	-239	-0-	151	3			N	-0-					-0-
10	403	N	204	-0-	-199	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	390	N	221	-0-	-169	-0-	221	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771

06	4170	X	2485	-0-	-1685	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	2954	-0-	-1355	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	2811	-0-	-723	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	3040	-0-	-80	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	2285	-0-	-939	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2624	-0-	-226	-0-	2624	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2) WELL #: 4 RRCID -> 116626 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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" -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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -4) WELL #: 4 RRCID -> 117928 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8480 - 9686

06	3300 X	3084	-0-	-216	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
07	3410 X	3099	-0-	-311	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
08	3379 X	2846	-0-	-533	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
09	3270 X	2728	-0-	-542	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
10	3255 X	2942	-0-	-313	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
11	3090 X	2746	-0-	-344	-0-	2746	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050

06	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
07	3720 X	3649	-0-	-71	-0-	3649	3			N	-0-					-0-
08	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	3			N	-0-					-0-
09	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	3			N	-0-					-0-
10	4464 X	4179	-0-	-285	-0-	4179	3			N	-0-					-0-
11	4320 X	2864	-0-	-1456	-0-	2864	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891

06	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
07	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
08	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
09	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			N	-0-					-0-
10	2604 X	2067	-0-	-537	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
*11	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	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

06	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
07	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
08	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
09	1950 N	1493	-0-	-457	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
10	2015 N	1716	-0-	-299	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
11	1950 N	1763	-0-	-187	-0-	1763	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443

06	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
07	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
08	3751 X	2544	-0-	-1207	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
09	3630 X	2320	-0-	-1310	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
10	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	3			N	-0-					-0-
*11	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259

06	3090 X	2547	-0-	-543	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
07	3193 X	1831	-0-	-1362	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
08	3410 X	2091	-0-	-1319	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
09	3300 X	2097	-0-	-1203	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
10	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
11	2550 X	2322	-0-	-228	-0-	2322	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	6900 X	5359	-0-	-1541	-0-	5359	3		N	-0-			-0-
07	7130 X	5269	-0-	-1861	-0-	5269	3		N	-0-			-0-
08	5673 X	5533	-0-	-140	-0-	5533	3		N	-0-			-0-
09	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	3		N	-0-			-0-
10	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	6400	3		N	-0-			-0-
*11	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	3		N	-0-			-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064

06	4590 X	3351	-0-	-1239	-0-	3351	3		N	-0-			-0-
07	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	3		N	-0-			-0-
08	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	3		N	-0-			-0-
09	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3		N	-0-			-0-
10	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	3		N	-0-			-0-
11	3150 X	1776	-0-	-1374	-0-	1776	3		N	-0-			-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	4710 X	3134	-0-	-1576	-0-	3134	3		N	-0-			-0-
07	4867 X	3506	-0-	-1361	-0-	3506	3		N	-0-			-0-
08	4154 X	2825	-0-	-1329	-0-	2825	3		N	-0-			-0-
09	4020 X	3094	-0-	-926	-0-	3094	3		N	-0-			-0-
10	4030 X	2808	-0-	-1222	-0-	2808	3		N	-0-			-0-
11	3390 X	2272	-0-	-1118	-0-	2272	3		N	-0-			-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -4) WELL #: 7 T RRCID -> 120666 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9260 - 9661

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-			-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -5) WELL #: 5 RRCID -> 120927 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8462 - 9147

06	3420 X	2968	-0-	-452	-0-	2968	3		N	-0-			-0-
07	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	3		N	-0-			-0-
08	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	3		N	-0-			-0-
09	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	3		N	-0-			-0-
10	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	3		N	-0-			-0-
11	3240 X	2492	-0-	-748	-0-	2492	3		N	-0-			-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3) WELL #: 5 RRCID -> 121062 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -5) WELL #: 8 RRCID -> 121097 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8397 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
10	3096	N	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	5166	-0-	2166	2166	5166	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
08	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
09	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
10	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	2035	-0-	-35	-0-	2035	3			N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -6) WELL #: 4 RRCID -> 121507 COMPL. DATE 05/15/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8870 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
07	930	N	737	-0-	-193	-0-	737	3			N	-0-					-0-
08	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	3			N	-0-					-0-
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
*11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-

WALLACE, T.H. WELL #: A 1 RRCID -> 121725 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4840 - 4900

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840	N	613	-0-	-227	-0-	613	3			N	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
10	620	N	536	-0-	-84	-0-	536	3			N	-0-					-0-
*11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -6) WELL #: 6 RRCID -> 125420 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8477 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
08	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
09	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1791	-0-	-131	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
*11	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11) WELL #: 10 RRCID -> 125991 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 8945 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	739	-0-	-501	-0-	739	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	834	-0-	-516	-0-	834	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	625	-0-	-832	-0-	625	3			N	-0-					-0-
*11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	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. -8) WELL #: 11 RRCID -> 126203 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4200 X	3531	-0-	-669	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
07	4340 X	4307	-0-	-33	-0-	4307	3			N	-0-					-0-
08	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
09	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
10	4309 X	4239	-0-	-70	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
11	4170 X	3593	-0-	-577	-0-	3593	3			N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -7) WELL #: 5 RRCID -> 126210 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8527 - 9011

06	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
07	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
08	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
09	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
10	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
*11	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10 RRCID -> 126212 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848

06	840 N	626	-0-	-214	-0-	626	3			N	-0-					-0-
07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
08	930 N	874	-0-	-56	-0-	874	3			N	-0-					-0-
09	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
*11	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-

GILES, W.A. WELL #: 1 RRCID -> 135491 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8411 - 8745

06	1110 N	848	-0-	-262	-0-	848	3			N	-0-					-0-
07	1085 N	945	-0-	-140	-0-	945	3			N	-0-					-0-
08	1116 N	1013	-0-	-103	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
09	840 N	814	-0-	-26	-0-	814	3			N	-0-					-0-
10	930 N	785	-0-	-145	-0-	785	3			N	-0-					-0-
11	990 N	683	-0-	-307	-0-	683	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (BISHOP, W. R. - 2) WELL #: 7 RRCID -> 160241 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8560 - 8570

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU6 (HINTON -3) WELL #: 6 RRCID -> 165302 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8690 - 9662

06	2940 X	1987	-0-	-953	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
07	3038 X	1696	-0-	-1342	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
08	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
09	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
10	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
*11	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843

06	3000 N	6191	-0-	3191	5243	6191	3			N	-0-					-0-
07	3100 N	2061	-0-	-1039	4204	2061	3			N	-0-					-0-
08	5841 X	1637	-0-	-4204	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
09	2670 X	1831	-0-	-839	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
10	2759 X	1749	-0-	-1010	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
11	2670 X	1732	-0-	-938	-0-	1732	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-7) WELL #: 8 RRCID -> 217984 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	3			N	-0-					-0-
07	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	3			N	-0-					-0-
08	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	3			N	-0-					-0-
09	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	3			N	-0-					-0-
10	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	3			N	-0-					-0-
*11	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 221087 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 9234

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

TCGU1 (DOSSER, W. J. -2) WELL #: 12 RRCID -> 225288 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8325 - 9823

06	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	3			N	-0-					-0-
07	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	7802	3			N	-0-					-0-
08	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	7985	3			N	-0-					-0-
09	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	3			N	-0-					-0-
10	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	7997	3			N	-0-					-0-
*11	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	7695	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M. G. -7) WELL #: 7 RRCID -> 231644 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8530 - 9264

06	8190	X	6865	-0-	-1325	-0-	6865	3			N	-0-					-0-
07	8463	X	5695	-0-	-2768	-0-	5695	3			N	-0-					-0-
08	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	8658	3			N	-0-					-0-
09	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	8705	3			N	-0-					-0-
10	7750	X	7538	-0-	-212	-0-	7538	3			N	-0-					-0-
11	8370	X	7618	-0-	-752	-0-	7618	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 9817

06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
08	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
10	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
*11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	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

06	1860	#	910	-0-	-950	-0-	864	2	46	9	Y	42	55	1				51
07	1922	#	672	-0-	-1250	-0-	660	2	12	9	Y	11						62
08	891	R	891	-0-	-0-	-0-	890	2	1	9	Y	1	2	1				61
09	2092	R	2092	-0-	-0-	-0-	2035	2	57	9	Y	52						113
10	1930	R	1930	-0-	-0-	-0-	1902	2	28	9	Y	25	98	1				40
*11	2216	R	2216	-0-	-0-	-0-	2138	2	78	9	Y	71						111

TRINIDAD, S. (RODESSA) //CONT.// 91235 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HENDERSON
TENISON OIL COMPANY //CONT.// 841409
HARWELL GAS UNIT NO. 1-A WELL #: 1 RRCID -> 084483 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7158 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2439	R	2439	-0-	-0-	-0-	2317	2	122	9	Y	111	131	1			140
07	2487	R	2487	-0-	-0-	-0-	2444	2	43	9	Y	39					179
08	2192	R	2192	-0-	-0-	-0-	2089	2	103	9	Y	94	184	1			89
09	1719	R	1719	-0-	-0-	-0-	1679	2	40	9	Y	36					125
10	1938	R	1938	-0-	-0-	-0-	1908	2	30	9	Y	27	81	1			71
*11	1999	R	1999	-0-	-0-	-0-	1932	2	67	9	Y	61					132

HARWELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 084590 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7192 - 7198

06	176	R	176	-0-	-0-	-0-	167	2	9	9	Y	8	2	1			25
07	134	R	134	-0-	-0-	-0-	132	2	2	9	Y	2					27
08	296	R	296	-0-	-0-	-0-	292	2	4	9	Y	4	8	1			23
09	130	R	130	-0-	-0-	-0-	127	2	3	9	Y	3					26
10	118	R	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	Y	1	6	1			21
*11	103	R	103	-0-	-0-	-0-	100	2	3	9	Y	3					24

TRINIDAD, S. E. (COTTON VALLEY) 91237 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 173183 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 8929 - 9202

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-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
LINDER WELL #: 1 RRCID -> 186462 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 11233 PERF. 8035 - 8047

06	1080	N	542	-0-	-538	-0-	488	2	54	9	N	49	182	1			124
07	1550	N	1323	-0-	-227	-0-	1261	2	62	9	N	56					180
08	1395	N	1051	-0-	-344	-0-	999	2	52	9	N	47					227
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	801	2	36	9	N	33					260
10	1333	N	1204	-0-	-129	-0-	1167	2	37	9	N	34	196	1			98
*11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1093	2	43	9	N	39					137

LINDER WELL #: 2 RRCID -> 188787 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8025 - 8030

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
ZOLLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 216865 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8086 - 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 108812 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7850 - 7947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			118
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			118
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			118
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			118
*10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		Y	-0-			118
*11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		Y	-0-			118

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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

TEXAS POWER & LIGHT CO. WELL #: 2 RRCID -> 179984 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8223 - 8232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55				Y	-0-			-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 3 RRCID -> 182147 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 7818 - 8306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		Y	-0-			-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-			-0-
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-			-0-
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		Y	-0-			-0-
*10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		Y	-0-			-0-
*11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		Y	-0-			-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 4 RRCID -> 182383 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8242 - 8328

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

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 3 RRCID -> 183689 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 8274 - 8330

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-

WAREING WELL #: 1 RRCID -> 183824 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7811 - 7885

06	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2		Y	-0-			-0-
07	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2		Y	-0-			-0-
08	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2		Y	-0-			-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		Y	-0-			-0-
*10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		Y	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 6 RRCID -> 185476 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8224 - 8273

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-

ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 185957 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7765 - 7789

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-

TEXAS POWER & LIGHT CO. WELL #: 5 RRCID -> 187256 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8213 - 8379

06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		Y	-0-			-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		Y	-0-			-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		Y	-0-			-0-
09	180 N	96	-0-	-84	-0-	96	2		Y	-0-			-0-
10	217 N	124	-0-	-93	-0-	124	2		Y	-0-			-0-
*11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		Y	-0-			-0-

ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 187687 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 7978 - 8375

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-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 4 RRCID -> 188569 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8655 - 8819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
07	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-
08	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-
09	1380 N	911	-0-	-469	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
10	1705 N	586	-0-	-1119	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
11	1410 N	1176	-0-	-234	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-

TXU-AIRHEART WELL #: 1 RRCID -> 188998 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7779 - 7939

06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
07	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1218	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-					-0-
09	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1431	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*10	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
*11	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC WELL #: 2 RRCID -> 189701 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8709 - 8788

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-

ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 190914 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8135

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 8 RRCID -> 192975 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7734 - 8373

06	2610 X	1944	-0-	-666	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-
07	2697 X	1356	-0-	-1341	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
08	1922 X	1640	-0-	-282	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
09	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-
10	2015 X	1583	-0-	-432	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
11	1950 X	1114	-0-	-836	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 7 RRCID -> 195583 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 7808 - 8297

06	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					-0-
07	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-
08	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-
09	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-					-0-
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 6 RRCID -> 196523 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8427 - 8471

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-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 9 RRCID -> 199012 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7718 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-					-0-
07	2015	N	1845	-0-	-170	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
09	1620	N	1435	-0-	-185	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
10	1860	N	1454	-0-	-406	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
*11	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 10 RRCID -> 204344 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8326 - 8480

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

ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 206399 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7844 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	2345	-0-	-1855	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-
07	4340	X	1714	-0-	-2626	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-
08	3875	X	2107	-0-	-1768	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-
09	3750	X	1986	-0-	-1764	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-
*10	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			Y	-0-					-0-
*11	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING INC. WELL #: 11 RRCID -> 216553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	868	-0-	-332	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
07	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	255	-0-	-551	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
10	1705	N	1217	-0-	-488	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	100	-0-	-140	-0-	99	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

WAREING WELL #: 4 RRCID -> 216555 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7744 - 8030

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

ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 218870 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

VAN 93042 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA 876520
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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-

THOMPSON, I. W. 401 WELL #: 24 RRCID -> 207359 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2446 - 2488

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-

WAGNER OIL COMPANY 891175
BLAKE, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 110909 COMPL. DATE 08/25/1930 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2454 - 2528

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN (AUSTIN CHALK) 93042 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA 876520
SWAIN, W. F. 9 WELL #: 9 RRCID -> 199389 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2450 - 2575

06	540 N	461	-0-	-79	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
07	558 N	244	-0-	-314	-0-	237	3	7	9	Y	6	5	0			1
08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	702	3	2	9	Y	2	3	0			-0-
09	450 N	263	-0-	-187	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
10	248 N	52	-0-	-196	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
11	630 N	10	-0-	-620	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

SWAIN, W. F. 9 WELL #: 7 RRCID -> 199391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2385 - 2575

06	660 N	337	-0-	-323	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
07	589 N	256	-0-	-333	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
*11	3000 N	3004	-0-	4	4	3004	3			Y	-0-					-0-

VAN (PALUXY) 93042 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA 876520
BRAWNER, L. M. 10 WELL #: 20 RRCID -> 230443 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4162 - 4162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-

VAN (RODESSA) 93042 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA 876520
SVRUC UNIT WELL #: 2911 RRCID -> 218074 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4830 - 5030

06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	507	3	190	9	Y	173	171	0			12
07	682 N	602	-0-	-80	-0-	428	3	174	9	Y	158	161	0			9
08	558 N	462	-0-	-96	-0-	309	3	153	9	Y	139	135	0			13
09	660 N	294	-0-	-366	-0-	221	3	73	9	Y	66	76	0			3
10	589 N	287	-0-	-302	-0-	264	3	23	9	Y	21	23	0			1
11	450 N	344	-0-	-106	-0-	315	3	29	9	Y	26	24	0			3

VAN (SUB-CLARKSVILLE) 93042 830 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA 876520
BRAWNER, L. M. 10 WELL #: 3 U RRCID -> 205903 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2460 - 2580

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-

VAN, WEST (RODESSA) 93049 581 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT
DEVINE, C. R., INC. 216778
PALMER-METCALF WELL #: 1 RRCID -> 149026 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6356 - 6361

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

VAN, WEST (RODESSA -A-) 93049 585 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
CLARK, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 103570 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 6178 - 6208

06	390 X	329	-0-	-61	-0-	303	2	26	9	N	24					69
07	842 X	842	-0-	-0-	-0-	803	2	39	9	N	35					104
08	222 X	222	-0-	-0-	-0-	207	2	15	9	N	14					118
09	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	1					119
10	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					119
11	810 X	309	-0-	-501	-0-	301	2	8	9	N	7					126

VAN ENERGY OPERATORS L.L.C. 881630
BROWNING, L.P. WELL #: 1 RRCID -> 188797 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6204 - 6300

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN, WEST (RODESSA-CARLILE B) 93049 592 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
BROWNING WELL #: 1 RRCID -> 154741 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 6271 - 6287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	549 R	549	-0-	-0-	-0-	524	2	25	9	N	23	120	1			149
07	434 #	324	-0-	-110	-0-	304	2	20	9	N	18					167
08	434 #	287	-0-	-147	-0-	268	2	19	9	N	17					184
09	540 #	308	-0-	-232	-0-	286	2	22	9	N	20					204
10	558 #	182	-0-	-376	-0-	171	2	11	9	N	10					214
11	540 #	330	-0-	-210	-0-	298	2	32	9	N	29					243

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

06	1140 X	6	-0-	-1134	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	713 X	371	-0-	-342	-0-	371	3			N	-0-					-0-
08	713 X	8	-0-	-705	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	600 X	500	-0-	-100	-0-	500	3			N	-0-					-0-
10	431 X	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
*11	802 X	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189448 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 15259 PERF.14514 - 15123

06	1230 N	422	-0-	-808	-0-	28	1	394	2	N	-0-					-0-
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	2	N	-0-					-0-
08	806 N	509	-0-	-297	-0-	15	1	494	2	N	-0-					-0-
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	29	1	627	2	N	-0-					-0-
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	25	1	570	2	N	-0-					-0-
*11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	31	1	741	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

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

VANDERBEEK WELL #: 2 RRCID -> 246645 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 17762 PERF.16578 - 17156

06	37260 #	33842	-0-	-3418	-0-	33842	3			N	-0-					-0-
07	34627 #	31158	-0-	-3469	-0-	31158	3			N	-0-					-0-
08	34627 #	28748	-0-	-5879	-0-	28748	3			N	-0-					-0-
09	33840 #	28698	-0-	-5142	-0-	28698	3			N	-0-					-0-
10	34968 #	28728	-0-	-6240	-0-	28728	3			N	-0-					-0-
11	33840 #	21725	-0-	-12115	-0-	21725	3			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

06	3180 #	2817	-0-	-363	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
07	2976 #	2864	-0-	-112	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
08	2976 #	2854	-0-	-122	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
09	2850 #	2740	-0-	-110	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
10	2914 #	2810	-0-	-104	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
11	2820 #	2711	-0-	-109	-0-	2711	2			N	-0-					-0-

WESSON (SMACKOVER) 96484 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
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
06	53655	X	53655	-0-	-0-	-0-	53655	3			N	-0-					-0-
07	53320	X	52649	-0-	-671	-0-	52649	3			N	-0-					-0-
08	50888	X	50888	-0-	-0-	-0-	50888	3			N	-0-					-0-
09	58230	X	53692	-0-	-4538	-0-	53692	3			N	-0-					-0-
10	60171	X	55918	-0-	-4253	-0-	55918	3			N	-0-					-0-
11	53670	X	53255	-0-	-415	-0-	53255	3			N	-0-					-0-

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 133889 COMPL. DATE 02/11/1990 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14044 - 14330

06	92830	X	92830	-0-	-0-	-0-	92830	3			N	-0-					-0-
07	86375	X	86375	-0-	-0-	-0-	86375	3			N	-0-					-0-
08	82270	X	82270	-0-	-0-	-0-	82270	3			N	-0-					-0-
09	87060	X	80279	-0-	-6781	-0-	80279	3			N	-0-					-0-
10	89962	X	86963	-0-	-2999	-0-	86963	3			N	-0-					-0-
11	87060	X	77678	-0-	-9382	-0-	77678	3			N	-0-					-0-

SIMS WELL #: 1 RRCID -> 136999 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 14890 PERF.14372 - 14456

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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 #: 1 RRCID -> 132205 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10738 - 10793

06	1050	N	761	-0-	-289	-0-	98	1	662	2	N	1					61
							1	9									
07	1085	N	879	-0-	-206	-0-	122	1	757	2	N	-0-					61
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	160	1	1012	2	N	1					62
							1	9									
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	144	1	977	2	N	-0-					62
10	868	N	562	-0-	-306	-0-	89	1	473	2	N	-0-					62
11	1140	N	829	-0-	-311	-0-	121	1	684	2	N	22					84
							24	9									

MUMBERSON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133367 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10871 - 10893

06	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	433	1	2923	2	N	27					282
							30	9									
07	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	549	1	3413	2	N	-0-					282
08	3534	X	3291	-0-	-243	-0-	447	1	2818	2	N	24	188	1			118
							26	9									
09	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	599	1	4052	2	N	35					153
							39	9									
10	3968	X	3373	-0-	-595	-0-	525	1	2791	2	N	52					205
							57	9									
11	3840	X	3088	-0-	-752	-0-	458	1	2583	2	N	43					248
							47	9									

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
06	3390	X	2899	-0-	-491	-0-	369	1	2486	2	N	40					180
							44	9									
07	3503	X	1868	-0-	-1635	-0-	259	1	1609	2	N	-0-					180
08	3069	X	2403	-0-	-666	-0-	323	1	2034	2	N	42					222
							46	9									
09	2970	X	1243	-0-	-1727	-0-	157	1	1056	2	N	27					249
							30	9									
10	3069	X	2000	-0-	-1069	-0-	316	1	1678	2	N	5					254
							6	9									
11	2910	X	2129	-0-	-781	-0-	321	1	1805	2	N	3					257
							3	9									

FORESTAR PETROLEUM CORPORATION 276105
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101

06	2820	X	2006	-0-	-814	-0-	1998	3	8	9	N	7					112
07	2790	X	2167	-0-	-623	-0-	2144	3	23	9	N	21					133
08	2790	X	2111	-0-	-679	-0-	2102	3	9	9	N	8					141
09	2460	X	1947	-0-	-513	-0-	1939	3	8	9	N	7					148
*10	2542	X	2417	-0-	-125	-0-	2399	3	18	9	N	16					164
*11	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					164

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
HILL, F. S. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105232 COMPL. DATE 04/20/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10809 - 10843

06	90	X	46	-0-	-44	-0-	9	1	37	3	N	-0-					35
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					35
08	93	X	56	-0-	-37	-0-	10	1	46	3	N	-0-					35
09	60	X	31	-0-	-29	-0-	5	1	26	3	N	-0-					35
10	62	X	45	-0-	-17	-0-	6	1	39	3	N	-0-					35
*11	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					35

MINZE, EARL WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860

06	60	X	37	-0-	-23	-0-	7	1	30	3	N	-0-					44
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					44
08	62	X	54	-0-	-8	-0-	10	1	44	3	N	-0-					44
09	60	X	25	-0-	-35	-0-	4	1	21	3	N	-0-					44
10	31	X	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	3	N	-0-					44
*11	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					44

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043

06	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5199	2	23	9	N	21					194
07	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6192	2	30	9	N	27	172	1			49
08	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6197	2	28	9	N	25					74
09	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5859	2	26	9	N	24					98
10	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4823	2	31	9	N	28					126
*11	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4557	2	96	9	N	87					213

HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187

06	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2595	2	33	9	N	30					160
07	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2627	2	58	9	N	53					213
08	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2649	2	15	9	N	14	162	1			65
09	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					65
10	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2661	2	28	9	N	25					90
*11	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					90

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC 643257
FOREE WELL #: 1 RRCID -> 241807 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7530	X	7086	-0-	-444	-0-	6996	2	90	9	N	82	177	1			114
07	7719	X	7538	-0-	-181	-0-	7432	2	106	9	N	96	188	1			22
08	7843	X	7144	-0-	-699	-0-	7060	2	84	9	N	76					98
09	7590	X	6750	-0-	-840	-0-	6661	2	89	9	N	81					179
10	7843	X	7087	-0-	-756	-0-	6978	2	109	9	N	99	190	1			88
11	7290	X	7033	-0-	-257	-0-	6882	2	151	9	N	137	186	1			39

XTO ENERGY INC. 945936
JONES, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 140131 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10826 - 10832

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

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

06	60	N	38	-0-	-22	-0-	7	1	31	3	N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	10	1	42	3	N	-0-					48
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	N	-0-					48
*10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-					48
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

WONDERLAND (BOSSIER SAND) 98452 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 177853 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13870 - 13902

06	570	#	452	-0-	-118	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	589	#	393	-0-	-196	-0-	393	2			N	-0-					-0-
08	558	#	336	-0-	-222	-0-	336	2			N	-0-					-0-
09	510	#	340	-0-	-170	-0-	340	2			N	-0-					-0-
10	527	#	361	-0-	-166	-0-	361	2			N	-0-					-0-
11	450	#	392	-0-	-58	-0-	392	2			N	-0-					-0-