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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
07	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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154					N	-0-					159
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154					N	-0-					159
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154					N	-0-					159
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	7154					N	-0-					159
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7154					N	-0-					159
07	14B DENY	-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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE ROCK MID-CONTINENT OP, LLC 238718
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 266230 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11511 - 11529

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
SANDERS, LOREDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253557 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16737 - 16930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CIRCLE M. RANCH-HOYT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268061 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 16732 PERF. N/A

02	T. A.	534575	-0-	534575	1793446	534575	2		N	-0-			-0-
03	T. A.	602656	-0-	602656	2396102	602656	2		N	-0-			-0-
04	T. A.	502552	-0-	502552	2898654	502552	2		N	-0-			-0-
05	T. A.	377117	-0-	377117	3275771	377117	2		N	-0-			-0-
06	T. A.	373551	-0-	373551	3649322	373551	2		N	-0-			-0-
07	T. A.	363556	-0-	363556	4012878	363556	2		N	-0-			-0-

GASTAR EXPLORATION TEXAS, LP 297086
GASTAR-LONE OAK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 241605 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 13283 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. //CONT.// 924624
MUSE-PATRANELLA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200076 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15701 - 16000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	28150			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	28150			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	28150			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150			N	-0-			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40360 X	40360	-0-	-0-	-0-	40360	3			N	-0-					-0-
03	42659 X	42659	-0-	-0-	-0-	42659	3			N	-0-					-0-
04	37966 X	37966	-0-	-0-	-0-	37966	3			N	-0-					-0-
05	41252 X	41252	-0-	-0-	-0-	41252	3			N	-0-					-0-
06	45109 X	45109	-0-	-0-	-0-	45109	3			N	-0-					-0-
*07	44636 X	44636	-0-	-0-	-0-	44636	3			N	-0-					-0-

ENBRIDGE PIPELINES (E. TX) L.P. 251701
ANDERSON, JOE E. WELL #: 1 RRCID -> 092936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11784 PERF.11205 - 11460

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

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

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

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

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

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

02	168 #	-0-	-0-	-168	-0-	N	-0-					26
03	186 #	-0-	-0-	-186	-0-	N	-0-					26
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					26
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					26
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					26
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	651 R	651	-0-	-0-	-0-	650	2	1	9	N	1					153
03	726 R	726	-0-	-0-	-0-	704	3	22	9	N	20	59	7			114
04	712 R	712	-0-	-0-	-0-	701	2	11	9	N	10					124
05	783 R	783	-0-	-0-	-0-	769	2	14	9	N	13					137
06	815 R	815	-0-	-0-	-0-	806	2	9	9	N	8					145
*07	812 R	812	-0-	-0-	-0-	810	2	2	9	N	2					147

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	975 R	975	-0-	-0-	-0-	955	2	20	9	N	18					157
03	1029 R	1029	-0-	-0-	-0-	999	2	30	9	N	27					184
04	570 R	570	-0-	-0-	-0-	556	2	14	9	N	13					197
05	712 R	712	-0-	-0-	-0-	701	2	11	9	N	10					207
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

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

02	1764 #	1491	-0-	-273	-0-	1412	2	79	9	N	72					227
03	1953 #	1898	-0-	-55	-0-	1793	2	105	9	N	95	192	1			130
04	1740 #	1449	-0-	-291	-0-	1386	2	63	9	N	57					187
05	1798 #	1323	-0-	-475	-0-	1253	2	70	9	N	64					251
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

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

02	980 #	939	-0-	-41	-0-	872	2	67	9	N	61	169	1			207
03	1085 #	1049	-0-	-36	-0-	976	2	73	9	N	66					273
04	1050 #	1003	-0-	-47	-0-	944	2	59	9	N	54	186	1			141
05	1085 #	1005	-0-	-80	-0-	959	2	46	9	N	42					183
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

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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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
02	868	#	116	-0-	-752	-0-	2	1	82	2	N	29					234
							32	9									
03	124	#	45	-0-	-79	-0-	1	1	16	2	N	25					259
							28	9									
*04	300	#	118	-0-	-182	-0-	5	1	60	2	N	48					307
							53	9									
*05	580	R	580	-0-	-0-	-0-	35	1	428	2	N	106					413
							117	9									
06	655	R	655	-0-	-0-	-0-	49	1	596	2	N	9	188	1			164
							10	9									
*07	812	R	812	-0-	-0-	-0-	54	1	648	2	N	100					264
							110	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1027	R	1027	-0-	-0-	-0-	33	1	963	2	N	28					117
							31	9									
03	1117	R	1117	-0-	-0-	-0-	58	1	1009	2	N	45					162
							50	9									
*04	1770	#	938	-0-	-832	-0-	68	1	820	2	N	45	155	1			52
							50	9									
*05	1829	#	1117	-0-	-712	-0-	79	1	939	2	N	90					142
							99	9									
*06	1770	#	988	-0-	-782	-0-	67	1	803	2	N	107					249
							118	9									
07	1147	#	957	-0-	-190	-0-	69	1	825	2	N	57					306
							63	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1514	R	1514	-0-	-0-	-0-	46	1	1378	2	N	82					189
							90	9									
03	1301	R	1301	-0-	-0-	-0-	68	1	1176	2	N	52					241
							57	9									
*04	1410	#	39	-0-	-1371	-0-	3	1	36	2	N	-0-					241
*05	1457	#	985	-0-	-472	-0-	72	1	855	2	N	53	1	8			293
							58	9									
06	1410	#	1264	-0-	-146	-0-	93	1	1120	2	N	46	189	1			150
							51	9									
07	1457	#	727	-0-	-730	-0-	54	1	648	2	N	23					173
							25	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	#	621	-0-	-667	-0-	35	1	569	2	N	15					190
							17	9									
03	1209	#	592	-0-	-617	-0-	48	1	544	2	N	-0-					190
04	1140	#	593	-0-	-547	-0-	47	1	546	2	N	-0-					190
05	1178	#	491	-0-	-687	-0-	33	1	445	2	N	12					202
							13	9									
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									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
03	398 R	398	-0-	-0-	-0-	253	1	145	2	N	-0-			63
04	725 R	725	-0-	-0-	-0-	245	1	480	2	N	-0-			63
05	243 R	243	-0-	-0-	-0-	233	1	10	2	N	-0-			63
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

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

02	560 N	476	-0-	-84	-0-	228	1	248	2	N	-0-			148
03	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	253	1	886	2	N	36			184
						40	9							
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	245	1	287	2	N	-0-			184
05	527 N	502	-0-	-25	-0-	233	1	269	2	N	-0-			184
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

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

02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
05	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-			-0-
06	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-			-0-
*07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-

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

02	392 N	367	-0-	-25	-0-	367	2			N	-0-			-0-
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-			-0-
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-			-0-
05	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-			-0-
06	450 N	361	-0-	-89	-0-	361	2			N	-0-			-0-
*07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			-0-

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

02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			-0-
03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-			-0-
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-			-0-
05	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-			-0-
06	630 N	306	-0-	-324	-0-	306	2			N	-0-			-0-
07	558 N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) //CONT.// 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. //CONT.// 495689
COATES WELL #: 1 RRCID -> 120649 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 3768 PERF. 3594 - 3597

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2013 - P&A 03-08-2013

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

02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			-0-
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
05	248 N	152	-0-	-96	-0-	152	2		N	-0-			-0-
06	240 N	173	-0-	-67	-0-	173	2		N	-0-			-0-
07	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2		N	-0-			-0-

RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
CARPENTER WELL #: A 1 RRCID -> 192268 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3622 - 3632

02	392 #	327	-0-	-65	-0-	327	2		N	-0-			-0-
03	434 #	418	-0-	-16	-0-	418	2		N	-0-			-0-
04	439 R	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			-0-
05	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			-0-
*06	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-
07	465 #	314	-0-	-151	-0-	314	2		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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876 X	1344	-0-	-532	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
03	1860 X	1418	-0-	-442	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
04	1710 X	1324	-0-	-386	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
05	1767 X	1281	-0-	-486	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
06	1710 X	1182	-0-	-528	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
*07	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	1895 N	1895	-0-	-0-	B	-0-	311	1	1518	2	N	60				162
							66	9								
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2395 N	2395	-0-	-0-	B	-0-	344	1	1976	2	N	68				230
							75	9								
04	2242 N	2242	-0-	-0-	B	-0-	333	1	1856	2	N	48	194	1		84
							53	9								
05	2458 N	2458	-0-	-0-	B	-0-	344	1	2047	2	N	61				145
							67	9								
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								

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

02	336 N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	2			N	-0-				103
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	365 N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	2			N	-0-				103
04	331 N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	2			N	-0-				103
05	372 N	318	-0-	-54	B	-0-	318	2			N	-0-				103
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	11	1	1103	2	N	-0-			-0-
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	13	1	1344	2	N	-0-			-0-
04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	18	1	1808	2	N	-0-			-0-
05	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	26	1	2619	2	N	-0-			-0-
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-

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

02	4816	X	4047	-0-	-769	-0-	40	1	4007	2	N	-0-			-0-
03	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	71	1	7107	2	N	-0-			-0-
04	5160	X	3802	-0-	-1358	-0-	38	1	3764	2	N	-0-			-0-
05	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	82	1	8246	2	N	-0-			-0-
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-

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

02	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	23	1	2264	2	N	-0-			-0-
03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	18	1	1844	2	N	-0-			-0-
04	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	27	1	2705	2	N	-0-			-0-
05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	22	1	2246	2	N	-0-			-0-
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-

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

02	4424	X	4414	-0-	-10	-0-	44	1	4370	2	N	-0-			3
03	4929	X	4737	-0-	-192	-0-	47	1	4690	2	N	-0-			3
04	4770	X	4462	-0-	-308	-0-	44	1	4418	2	N	-0-			3
05	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	50	1	4960	2	N	-0-			3
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

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

02	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	33	1	3281	2	N	-0-			-0-
03	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	37	1	3742	2	N	-0-			-0-
04	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	37	1	3679	2	N	-0-			-0-
05	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	35	1	3539	2	N	-0-			-0-
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-

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

02	644	N	415	-0-	-229	-0-	4	1	411	2	N	-0-			7
03	372	N	275	-0-	-97	-0-	3	1	272	2	N	-0-			7
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	4	1	355	2	N	-0-			7
05	465	N	235	-0-	-230	-0-	2	1	233	2	N	-0-			7
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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	22	1	2188	2	N	-0-			2
03	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	24	1	2399	2	N	-0-			2
04	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	23	1	2310	2	N	-0-			2
05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	24	1	2365	2	N	-0-			2
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	28	1	2792	2	N	-0-			-0-
03	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	30	1	3010	2	N	-0-			-0-
04	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	30	1	2985	2	N	-0-			-0-
05	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	31	1	3115	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	28	1	2787	2	N	-0-			-0-
03	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	30	1	2992	2	N	-0-			-0-
04	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	29	1	2877	2	N	-0-			-0-
05	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	27	1	2699	2	N	-0-			-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	1	1	106	2	N	-0-			-0-
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	1	1	85	2	N	-0-			-0-
04	120	N	75	-0-	-45	-0-	1	1	74	2	N	-0-			-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	2	1	160	2	N	-0-			-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	33	1	3250	2	N	-0-			-0-
03	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	36	1	3631	2	N	-0-			-0-
04	3510	X	3439	-0-	-71	-0-	34	1	3405	2	N	-0-			-0-
05	3627	X	3555	-0-	-72	-0-	35	1	3520	2	N	-0-			-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	10719	X	10719	-0-	-0-	-0-	106	1	10613	2	N	-0-			-0-
03	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	99	1	9905	2	N	-0-			-0-
04	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	86	1	8568	2	N	-0-			-0-
05	8928	X	8464	-0-	-464	-0-	84	1	8380	2	N	-0-			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MERRYMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 186085 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13228 PERF.12964 - 13029

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	42	1	4191	2	N	-0-					12
03	4619 X	4519	-0-	-100	-0-	45	1	4474	2	N	-0-					12
04	4530 X	3943	-0-	-587	-0-	39	1	3904	2	N	-0-					12
05	4681 X	4545	-0-	-136	-0-	45	1	4500	2	N	-0-					12
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

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

02	6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	65	1	6530	2	N	-0-					-0-
03	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	44	1	4376	2	N	-0-					-0-
04	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	39	1	3856	2	N	-0-					-0-
05	7003 X	7003	-0-	-0-	-0-	69	1	6934	2	N	-0-					-0-
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-

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

02	5992 X	2	-0-	-5990	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	6634 X	2872	-0-	-3762	-0-	28	1	2844	2	N	-0-					-0-
04	9271 X	9271	-0-	-0-	-0-	92	1	9179	2	N	-0-					-0-
05	8655 X	8655	-0-	-0-	-0-	86	1	8569	2	N	-0-					-0-
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-

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

02	7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	74	1	7397	2	N	-0-					-0-
03	7978 X	7978	-0-	-0-	-0-	79	1	7899	2	N	-0-					-0-
04	7496 X	7496	-0-	-0-	-0-	74	1	7422	2	N	-0-					-0-
05	7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	78	1	7752	2	N	-0-					-0-
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-

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

02	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	17	1	1650	2	N	-0-					-0-
03	1395 N	1085	-0-	-310	-0-	11	1	1074	2	N	-0-					-0-
04	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	16	1	1601	2	N	-0-					-0-
05	1860 N	1384	-0-	-476	-0-	14	1	1370	2	N	-0-					-0-
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-

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

02	1904 N	1697	-0-	-207	-0-	17	1	1680	2	N	-0-					-0-
03	2077 N	1671	-0-	-406	-0-	17	1	1654	2	N	-0-					-0-
04	2010 N	1743	-0-	-267	-0-	17	1	1726	2	N	-0-					-0-
05	1891 N	1729	-0-	-162	-0-	17	1	1712	2	N	-0-					-0-
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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1745	-0-	-215	-0-	17	1	1728	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	1486	-0-	-591	-0-	15	1	1471	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	416	-0-	-1684	-0-	4	1	412	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1232	-0-	-690	-0-	12	1	1220	2	N	-0-					-0-
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-

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

02	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	66	1	6639	2	N	-0-					-0-
03	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	72	1	7172	2	N	-0-					-0-
04	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	71	1	7074	2	N	-0-					-0-
05	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	72	1	7203	2	N	-0-					-0-
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-

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

02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	8	1	829	2	N	-0-					-0-
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	8	1	765	2	N	-0-					-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	7	1	695	2	N	-0-					-0-
05	930	N	744	-0-	-186	-0-	7	1	737	2	N	-0-					-0-
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-

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

02	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	66	1	6576	2	N	-0-					-0-
03	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	70	1	6990	2	N	-0-					-0-
04	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	69	1	6930	2	N	-0-					-0-
05	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	67	1	6676	2	N	-0-					-0-
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-

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

02	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	55	1	5542	2	N	-0-					-0-
03	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	38	1	3801	2	N	-0-					-0-
04	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	37	1	3709	2	N	-0-					-0-
05	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	76	1	7634	2	N	-0-					-0-
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-

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

02	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	23	1	2319	2	N	-0-					1
03	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	23	1	2308	2	N	-0-					1
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	18	1	1792	2	N	-0-					1
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	14	1	1442	2	N	-0-					1
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

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
02	4284	X	4240	-0-	-44	-0-	42	1	4198	2	N	-0-			-0-
03	4743	X	4612	-0-	-131	-0-	46	1	4566	2	N	-0-			-0-
04	4530	X	4256	-0-	-274	-0-	42	1	4214	2	N	-0-			-0-
05	4681	X	4387	-0-	-294	-0-	43	1	4344	2	N	-0-			-0-
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-

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

02	4648	X	3859	-0-	-789	-0-	38	1	3821	2	Y	-0-			-0-
03	5146	X	4701	-0-	-445	-0-	47	1	4654	2	Y	-0-			-0-
04	4950	X	4044	-0-	-906	-0-	40	1	4004	2	Y	-0-			-0-
05	5115	X	4558	-0-	-557	-0-	45	1	4513	2	Y	-0-			-0-
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-

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

02	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	47	1	4650	2	N	-0-			-0-
03	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	42	1	4215	2	N	-0-			-0-
04	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	37	1	3683	2	N	-0-			-0-
05	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	40	1	3981	2	N	-0-			-0-
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-

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

02	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	29	1	2930	2	N	-0-			-0-
03	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	33	1	3338	2	N	-0-			-0-
04	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	32	1	3171	2	N	-0-			-0-
05	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	33	1	3263	2	N	-0-			-0-
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-

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

02	5768	X	5210	-0-	-558	-0-	52	1	5158	2	N	-0-			-0-
03	6386	X	5074	-0-	-1312	-0-	50	1	5024	2	N	-0-			-0-
04	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	62	1	6187	2	N	-0-			-0-
05	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	70	1	6981	2	N	-0-			-0-
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-

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

02	6048	X	5301	-0-	-747	-0-	52	1	5249	2	N	-0-			-0-
03	6386	X	6355	-0-	-31	-0-	63	1	6292	2	N	-0-			-0-
04	6180	X	5557	-0-	-623	-0-	55	1	5502	2	N	-0-			-0-
05	6386	X	6080	-0-	-306	-0-	60	1	6020	2	N	-0-			-0-
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-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3892 X	3141	-0-	-751	-0-	31	1	3110	2	N	-0-					-0-
03	4309 X	3128	-0-	-1181	-0-	31	1	3097	2	N	-0-					-0-
04	4170 X	3085	-0-	-1085	-0-	31	1	3054	2	N	-0-					-0-
05	3534 X	3314	-0-	-220	-0-	33	1	3281	2	N	-0-					-0-
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-

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

02	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	28	1	2817	2	N	-0-					-0-
03	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	33	1	3329	2	N	-0-					-0-
04	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	31	1	3058	2	N	-0-					-0-
05	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	34	1	3357	2	N	-0-					-0-
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-

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

02	1680 N	1490	-0-	-190	-0-	15	1	1475	2	N	-0-					-0-
03	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	19	1	1853	2	N	-0-					-0-
04	1740 N	1563	-0-	-177	-0-	15	1	1548	2	N	-0-					-0-
05	1643 N	929	-0-	-714	-0-	9	1	920	2	N	-0-					-0-
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-

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

02	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	28	1	2801	2	N	-0-					-0-
03	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	42	1	4239	2	N	-0-					-0-
04	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	32	1	3210	2	N	-0-					-0-
05	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	35	1	3461	2	N	-0-					-0-
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-

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

02	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	45	1	4484	2	N	-0-					-0-
03	4991 X	4730	-0-	-261	-0-	47	1	4683	2	N	-0-					-0-
04	4830 X	2965	-0-	-1865	-0-	29	1	2936	2	N	-0-					-0-
05	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	66	1	6550	2	N	-0-					-0-
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-

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

02	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	45	1	4545	2	N	-0-					174
03	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	50	1	5009	2	N	-0-					174
04	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	44	1	4444	2	N	-0-					174
05	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	49	1	4913	2	N	-0-					174
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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7662 X	7662	-0-	-0-	-0-	76	1	7586	2	N	-0-					-0-
03	8390 X	8390	-0-	-0-	-0-	83	1	8307	2	N	-0-					-0-
04	7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	73	1	7310	2	N	-0-					-0-
05	8495 X	8495	-0-	-0-	-0-	84	1	8411	2	N	-0-					-0-
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-

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

02	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	31	1	3104	2	N	-0-					10
03	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	35	1	3494	2	N	-0-					10
04	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	34	1	3399	2	N	-0-					10
05	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	34	1	3445	2	N	-0-					10
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

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

02	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	69	1	6865	2	N	-0-					-0-
03	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	72	1	7245	2	N	-0-					-0-
04	6760 X	6760	-0-	-0-	-0-	67	1	6693	2	N	-0-					-0-
05	7161 X	6621	-0-	-540	-0-	66	1	6555	2	N	-0-					-0-
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-

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

02	8176 X	7972	-0-	-204	-0-	79	1	7893	2	N	-0-					3
03	9021 X	6945	-0-	-2076	-0-	69	1	6876	2	N	-0-					3
04	8670 X	-0-	-0-	-8670	-0-					N	-0-					3
05	8959 X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	-0-					3
06	8550 X	-0-	-0-	-8550	-0-					N	-0-					3
07	8835 X	296	-0-	-8539	-0-	3	1	293	2	N	-0-					3

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

02	3360 X	3224	-0-	-136	-0-	32	1	3192	2	Y	-0-					-0-
03	3720 X	3652	-0-	-68	-0-	36	1	3616	2	Y	-0-					-0-
04	3600 X	3417	-0-	-183	-0-	34	1	3383	2	Y	-0-					-0-
05	3720 X	3526	-0-	-194	-0-	35	1	3491	2	Y	-0-					-0-
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-

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

02	2296 N	2208	-0-	-88	-0-	22	1	2186	2	Y	-0-					-0-
03	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	24	1	2378	2	Y	-0-					-0-
04	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	23	1	2264	2	Y	-0-					-0-
05	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	24	1	2432	2	Y	-0-					-0-
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-

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

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
02	4508 X	4222	-0-	-286	-0-	42	1	4180	2	N	-0-			-0-
03	4991 X	4010	-0-	-981	-0-	40	1	3970	2	N	-0-			-0-
04	4800 X	3821	-0-	-979	-0-	38	1	3783	2	N	-0-			-0-
05	4960 X	4164	-0-	-796	-0-	41	1	4123	2	N	-0-			-0-
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-

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

02	1708 X	995	-0-	-713	-0-	10	1	985	2	N	-0-			-0-
03	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	28	1	2759	2	N	-0-			-0-
04	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	33	1	3294	2	N	-0-			-0-
05	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	38	1	3761	2	N	-0-			-0-
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-

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

02	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	52	1	5237	2	N	-0-			-0-
03	1891 X	1220	-0-	-671	-0-	12	1	1208	2	N	-0-			-0-
04	1830 X	317	-0-	-1513	-0-	3	1	314	2	N	-0-			-0-
05	1891 X	1800	-0-	-91	-0-	18	1	1782	2	N	-0-			-0-
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-

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

02	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	55	1	5541	2	N	-0-			-0-
03	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	59	1	5885	2	N	-0-			-0-
04	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	61	1	6072	2	N	-0-			-0-
05	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	62	1	6157	2	N	-0-			-0-
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-

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

02	1904 N	709	-0-	-1195	-0-	7	1	702	2	N	-0-			-0-
03	1519 N	525	-0-	-994	-0-	5	1	520	2	N	-0-			-0-
04	1110 N	434	-0-	-676	-0-	4	1	430	2	N	-0-			-0-
05	775 N	95	-0-	-680	-0-	1	1	94	2	N	-0-			-0-
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-

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

02	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	55	1	5540	2	N	-0-			-0-
03	6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	61	1	6074	2	N	-0-			-0-
04	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	58	1	5771	2	N	-0-			-0-
05	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	57	1	5710	2	N	-0-			-0-
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-

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

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
02	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	26	1	2647	2	Y	5					94
						6	9									
03	2883 X	2560	-0-	-323	-0-	25	1	2469	2	Y	60					154
						66	9									
04	2790 X	2663	-0-	-127	-0-	26	1	2637	2	Y	-0-					154
05	2883 X	2705	-0-	-178	-0-	27	1	2678	2	Y	-0-					154
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

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

02	5908 X	5777	-0-	-131	-0-	57	1	5720	2	N	-0-					5
03	6541 X	6320	-0-	-221	-0-	63	1	6257	2	N	-0-					5
04	6150 X	6121	-0-	-29	-0-	61	1	6060	2	N	-0-					5
05	6386 X	6248	-0-	-138	-0-	62	1	6186	2	N	-0-					5
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

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

02	6076 X	5889	-0-	-187	-0-	58	1	5831	2	N	-0-					-0-
03	6727 X	6398	-0-	-329	-0-	63	1	6335	2	N	-0-					-0-
04	6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	65	1	6482	2	N	-0-					-0-
05	6541 X	6173	-0-	-368	-0-	61	1	6112	2	N	-0-					-0-
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-

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

02	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	14	1	1416	2	N	-0-					-0-
03	1798 N	1484	-0-	-314	-0-	15	1	1469	2	N	-0-					-0-
04	1620 N	1440	-0-	-180	-0-	14	1	1426	2	N	-0-					-0-
05	1581 N	1372	-0-	-209	-0-	14	1	1358	2	N	-0-					-0-
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-

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

02	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	40	1	3956	2	N	-0-					-0-
03	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	38	1	3790	2	N	-0-					-0-
04	6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	63	1	6257	2	N	-0-					-0-
05	6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	61	1	6058	2	N	-0-					-0-
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-

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

02	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	34	1	3350	2	N	-0-					-0-
03	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	37	1	3717	2	N	-0-					-0-
04	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	36	1	3642	2	N	-0-					-0-
05	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	38	1	3765	2	N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
REAGAN, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218076 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12788 - 13919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3444	X	3205	-0-	-239	-0-	32	1	3173	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3545	-0-	-268	-0-	35	1	3510	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	3285	-0-	-345	-0-	33	1	3252	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	3577	-0-	-19	-0-	35	1	3542	2	N	-0-					-0-
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-

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

02	4312	X	4043	-0-	-269	-0-	40	1	4003	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4691	-0-	-83	-0-	46	1	4645	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4337	-0-	-283	-0-	43	1	4294	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	4423	-0-	-320	-0-	44	1	4379	2	N	-0-					-0-
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-

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

02	12040	X	2180	-0-	-9860	-0-	22	1	2158	2	N	-0-					-0-
03	13330	X	7935	-0-	-5395	-0-	79	1	7856	2	N	-0-					-0-
04	13930	X	13930	-0-	-0-	-0-	138	1	13792	2	N	-0-					-0-
05	13904	X	13904	-0-	-0-	-0-	138	1	13766	2	N	-0-					-0-
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-

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

02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	233	1	1992	2	N	-0-					-0-
03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	179	1	2127	2	N	-0-					-0-
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	200	1	1875	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3295	-0-	195	195	210	1	3085	2	N	-0-					-0-
*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-

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

02	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	597	1	5093	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	6122	-0-	-481	-0-	475	1	5647	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	5104	-0-	-1106	-0-	492	1	4612	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	5561	-0-	-732	-0-	354	1	5207	2	N	-0-					-0-
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-

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

02	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	278	1	2370	2	N	-0-					-0-
03	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	395	1	4699	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	2873	-0-	-1507	-0-	277	1	2596	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	3801	-0-	-725	-0-	242	1	3559	2	N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	122	1	1040	2	N	-0-					-0-
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	84	1	1002	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	825	-0-	-375	-0-	80	1	745	2	N	-0-					-0-
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	102	1	1494	2	N	-0-					-0-
*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-

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

02	DLQ G-10		1178	-0-	1178	1178	124	1	1054	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3429	-0-	3429	4607	266	1	3163	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2991	-0-	2991	7598	288	1	2703	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2965	-0-	2965	10563	189	1	2776	2	N	-0-					-0-
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-

TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 244652 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11437

02	980	N	190	-0-	-790	-0-	20	1	170	2	N	-0-					-0-
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	69	1	818	2	N	-0-					-0-
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	76	1	717	2	N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	290	2	N	-0-					-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	1036	N	279	-0-	-757	-0-	29	1	250	2	N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	25	1	291	2	N	-0-					-0-
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	25	1	291	2	N	-0-					-0-
05	310	N	109	-0-	-201	-0-	7	1	102	2	N	-0-					-0-
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-

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

02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*07	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	152	1	2174	2	N	-0-					-0-

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

02	112	N	17	-0-	-95	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
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-

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

02	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	329	1	2807	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	3396	-0-	-1285	-0-	264	1	3132	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	3227	-0-	-463	-0-	311	1	2916	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	2965	-0-	-817	-0-	189	1	2776	2	N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
HORSESHOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265622 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 16128 PERF.15006 - 15388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	190708	X	74275	-0-	-116433	-0-	74271	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	211141	X	64651	-0-	-146490	-0-	64636	2	15	9	N	14	14	8			-0-
04	83310	X	45781	-0-	-37529	-0-	45771	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	86087	X	-0-	-0-	-86087	-0-					N	-0-					-0-
06	81990	X	-0-	-0-	-81990	-0-					N	-0-					-0-
07	82243	X	-0-	-0-	-82243	-0-					N	-0-					-0-

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
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
04	960	N	783	-0-	-177	-0-	783	2			N	-0-					-0-
05	961	N	842	-0-	-119	-0-	842	2			N	-0-					-0-
06	750	N	743	-0-	-7	-0-	743	2			N	-0-					-0-
*07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	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
02	256928	X	238599	-0-	-18329	-0-	238597	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	284456	X	258043	-0-	-26413	-0-	258023	2	20	9	N	18	18	8			-0-
04	273180	X	239990	-0-	-33190	-0-	239987	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	274226	X	236522	-0-	-37704	-0-	236511	2	11	9	N	10	10	8			-0-
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-

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
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	56	1	1018	2	Y	5					10
							6	9									
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	61	1	1120	2	Y	6	13	1			3
							7	9									
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	66	1	1190	2	Y	4					7
							4	9									
*05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	62	1	1083	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
*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									

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
02	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	118	1	2134	2	Y	4					12
							4	9									
03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	128	1	2353	2	Y	8	16	1			4
							9	9									
04	2460	N	2441	-0-	-19	-0-	128	1	2307	2	Y	5					9
							6	9									
*05	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	136	1	2391	2	Y	3	7	1			5
							3	9									
*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									

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

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
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	41	1	742	2	Y	3					8
							3	9									
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	45	1	828	2	Y	6	11	1			3
							7	9									
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	45	1	809	2	Y	2					5
							2	9									
*05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	46	1	808	2	Y	-0-	4	1			1
*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

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
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	61	1	1122	2	Y	-0-					-0-
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	65	1	1195	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	65	1	1170	2	Y	-0-					-0-
*05	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	66	1	1169	2	Y	-0-					-0-
*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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	124	1	2255	2	Y	5					9
							6	9									
03	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	146	1	2671	2	Y	8	13	1			4
							9	9									
04	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	143	1	2559	2	Y	4					8
							4	9									
*05	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	139	1	2460	2	Y	4	7	1			5
							4	9									
*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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	71	1	1275	2	Y	5					10
							6	9									
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	81	1	1487	2	Y	8	14	1			4
							9	9									
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	78	1	1414	2	Y	4					8
							4	9									
*05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	82	1	1453	2	Y	3	7	1			4
							3	9									
*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									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	101	1	1828	2	Y	-0-					6
03	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	112	1	2055	2	Y	6	9	1			3
							7	9									
04	2070	N	1940	-0-	-130	-0-	102	1	1835	2	Y	3					6
							3	9									
*05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	116	1	2044	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
*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

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
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	67	1	1215	2	Y	-0-					6
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	101	1	1870	2	Y	6	9	1			3
							7	9									
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	88	1	1573	2	Y	3					6
							3	9									
*05	1426	N	1343	-0-	-83	-0-	72	1	1269	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
*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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10136	X	6033	-0-	-4103	-0-	315	1	5718	2	Y	-0-					5
03	11222	X	8475	-0-	-2747	-0-	437	1	8034	2	Y	4	7	1			2
							4	9									
04	8400	X	7267	-0-	-1133	-0-	382	1	6883	2	Y	2					4
							2	9									
*05	7130	X	6646	-0-	-484	-0-	356	1	6289	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
*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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9184	X	7013	-0-	-2171	-0-	366	1	6641	2	Y	5					9
							6	9									
03	9238	X	7101	-0-	-2137	-0-	366	1	6726	2	Y	8	13	1			4
							9	9									
04	8040	X	6492	-0-	-1548	-0-	341	1	6147	2	Y	4					8
							4	9									
*05	7750	X	6553	-0-	-1197	-0-	351	1	6198	2	Y	4	7	1			5
							4	9									
*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									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	63	1	1130	2	Y	2					6
							2	9									
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	69	1	1265	2	Y	6	9	1			3
							7	9									
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	68	1	1228	2	Y	3					6
							3	9									
*05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	72	1	1284	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
*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

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
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	53	1	978	2	Y	1					6
							1	9									
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	58	1	1056	2	Y	6	9	1			3
							7	9									
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	56	1	1000	2	Y	2					5
							2	9									
*05	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	60	1	1062	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
*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

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
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	41	1	739	2	Y	5					10
							6	9									
03	899	N	852	-0-	-47	-0-	44	1	799	2	Y	8	14	1			4
							9	9									
04	900	N	858	-0-	-42	-0-	45	1	807	2	Y	5					9
							6	9									
*05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	49	1	858	2	Y	2	7	1			4
							2	9									
*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									

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
02	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	130	1	2368	2	Y	4					9
							4	9									
03	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	140	1	2573	2	Y	6	12	1			3
							7	9									
04	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	134	1	2418	2	Y	4					7
							4	9									
*05	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	144	1	2539	2	Y	4	6	1			5
							4	9									
*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									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	102	1 4 9	1863	2	Y	4					12
03	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	113	1 7 9	2074	2	Y	6	15	1			3
04	2130	N	2080	-0-	-50	-0-	108	1 6 9	1966	2	Y	5					8
*05	2170	N	1709	-0-	-461	-0-	91	1 4 9	1614	2	Y	4	7	1			5
*06	2130	N	1847	-0-	-283	-0-	99	1 6 9	1742	2	Y	5					10
07	2139	N	1591	-0-	-548	-0-	84	1	1507	2	Y	-0-					10

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
02	8680	X	6507	-0-	-2173	-0-	339	1 1 9	6167	2	Y	1					8
03	9610	X	7090	-0-	-2520	-0-	366	1 7 9	6717	2	Y	6	11	1			3
04	7560	X	6454	-0-	-1106	-0-	339	1 3 9	6112	2	Y	3					6
*05	7254	X	6737	-0-	-517	-0-	361	1 2 9	6374	2	Y	2	5	1			3
*06	7020	X	6299	-0-	-721	-0-	339	1 3 9	5957	2	Y	3					6
07	7192	X	6436	-0-	-756	-0-	343	1	6093	2	Y	-0-					6

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
02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	103	1 4 9	1870	2	Y	4					7
03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	109	1 7 9	2012	2	Y	6	10	1			3
04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	109	1 3 9	1967	2	Y	3					6
*05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	130	1 1 9	2297	2	Y	1	5	1			2
*06	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	132	1 3 9	2329	2	Y	3					5
*07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	99	1	1762	2	Y	-0-					5

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
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	63	1 2 9	1145	2	Y	2					9
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	67	1 7 9	1235	2	Y	6	12	1			3
04	1320	N	1248	-0-	-72	-0-	65	1 3 9	1180	2	Y	3					6
*05	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	70	1 1 9	1246	2	Y	1	5	1			2
*06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	69	1 3 9	1212	2	Y	3					5
*07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	72	1	1273	2	Y	-0-					5

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	230	1 9	4183	2	Y	1					8
03	4960	X	4032	-0-	-928	-0-	208	1 9	3820	2	Y	4	10	1			2
04	4950	X	4850	-0-	-100	-0-	255	1 9	4592	2	Y	3					5
*05	5115	X	4752	-0-	-363	-0-	254	1 9	4497	2	Y	1	4	1			2
*06	4950	X	4599	-0-	-351	-0-	247	1 9	4349	2	Y	3					5
07	5022	X	4714	-0-	-308	-0-	251	1	4463	2	Y	-0-					5

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
02	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	172	1 9	3125	2	Y	5					10
03	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	182	1 9	3334	2	Y	8	14	1			4
04	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	178	1 9	3215	2	Y	6					10
*05	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	184	1 9	3237	2	Y	2	8	1			4
*06	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	171	1 9	3006	2	Y	3					7
*07	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	172	1 9	3046	2	Y	1					8

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
02	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	124	1 9	2240	2	Y	1					8
03	2604	N	2474	-0-	-130	-0-	127	1 9	2340	2	Y	6	11	1			3
04	2490	N	2376	-0-	-114	-0-	125	1 9	2249	2	Y	2					5
*05	2604	N	2231	-0-	-373	-0-	120	1 9	2109	2	Y	2	4	1			3
*06	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	131	1 9	2304	2	Y	4					7
07	2449	N	2407	-0-	-42	-0-	129	1	2278	2	Y	-0-					7

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
02	2800	N	1311	-0-	-1489	3213	69	1 9	1238	2	Y	4					10
03	4166	X	953	-0-	-3213	-0-	49	1 9	897	2	Y	6	13	1			3
04	1410	X	957	-0-	-453	-0-	50	1 9	901	2	Y	5					8
*05	1457	X	994	-0-	-463	-0-	53	1 9	937	2	Y	4	7	1			5
*06	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	156	1 9	2734	2	Y	5					10
*07	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	346	1	6134	2	Y	-0-					10

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

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
02	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	203	1	3671	2	Y	3					8
							3	9									
03	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	213	1	3914	2	Y	6	11	1			3
							7	9									
04	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	209	1	3766	2	Y	4					7
							4	9									
*05	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	220	1	3885	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
*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

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
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	53	1	954	2	Y	3					6
							3	9									
03	1364	N	794	-0-	-570	-0-	41	1	749	2	Y	4	8	1			2
							4	9									
04	1290	N	1146	-0-	-144	-0-	60	1	1086	2	Y	-0-					2
*05	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	58	1	1020	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*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-

WHALEY, T.W. -A- WELL #: 3 RRCID -> 200196 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 13119 PERF.10677 - 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
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	3489	-0-	-11	-0-	182	1	3303	2	Y	4					10
							4	9									
03	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	196	1	3610	2	Y	6	13	1			3
							7	9									
04	3750	X	3638	-0-	-112	-0-	191	1	3441	2	Y	5					8
							6	9									
*05	3875	X	3708	-0-	-167	-0-	198	1	3506	2	Y	4	7	1			5
							4	9									
*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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	240	1	4364	2	Y	4					11
							4	9									
03	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	261	1	4800	2	Y	6	14	1			3
							7	9									
04	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	257	1	4638	2	Y	5					8
							6	9									
*05	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	274	1	4844	2	Y	4	7	1			5
							4	9									
*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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORGAN, HERSHEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201096 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10252 - 11343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	156	1 9	2833	2	Y	1					8
03	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	166	1 9	3067	2	Y	6	11	1			3
04	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	161	1 9	2899	2	Y	4					7
*05	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	160	1 9	2824	2	Y	3	6	1			4
*06	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	163	1 9	2860	2	Y	3					7
07	2759 X	2739	-0-	-20	-0-	146	1	2593	2	Y	-0-					7

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
02	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	110	1 9	1998	2	Y	3					6
03	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	121	1 9	2231	2	Y	4	8	1			2
04	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	115	1 9	2075	2	Y	3					5
*05	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	120	1 9	2114	2	Y	2	4	1			3
*06	2160 N	2083	-0-	-77	-0-	112	1 9	1969	2	Y	2					5
07	2232 N	2213	-0-	-19	-0-	118	1	2095	2	Y	-0-					5

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	133	1 9	2415	2	Y	3					7
03	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	138	1 9	2522	2	Y	4	9	1			2
04	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	141	1 9	2541	2	Y	4					6
*05	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	101	1 9	1784	2	Y	1	5	1			2
*06	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	155	1 9	2725	2	Y	3					5
*07	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	146	1	2585	2	Y	-0-					5

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	116	1 9	2098	2	Y	3					6
03	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	131	1 9	2403	2	Y	4	8	1			2
04	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	225	1 9	4041	2	Y	3					5
*05	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	177	1 9	3125	2	Y	3	4	1			4
*06	2040 X	1889	-0-	-151	-0-	102	1 9	1785	2	Y	2					6
07	2108 X	2104	-0-	-4	-0-	112	1	1992	2	Y	-0-					6

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	2549	-0-	-111	-0-	133	1	2416	2	Y	-0-					6
03	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	147	1	2700	2	Y	6	9	1			3
							7	9									
04	2730	N	2633	-0-	-97	-0-	139	1	2491	2	Y	3					6
							3	9									
*05	2821	N	2702	-0-	-119	-0-	145	1	2556	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
*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

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
02	3080	X	2875	-0-	-205	-0-	150	1	2723	2	Y	2					9
							2	9									
03	3348	X	3212	-0-	-136	-0-	166	1	3039	2	Y	6	12	1			3
							7	9									
04	3240	X	2974	-0-	-266	-0-	157	1	2814	2	Y	3					6
							3	9									
*05	3317	X	3277	-0-	-40	-0-	175	1	3100	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
*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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	118	1	2130	2	Y	-0-					-0-
03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	129	1	2361	2	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2328	-0-	-72	-0-	123	1	2205	2	Y	-0-					-0-
*05	2480	N	2394	-0-	-86	-0-	128	1	2266	2	Y	-0-					-0-
*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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	41	1	740	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	43	1	794	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	792	-0-	-18	-0-	41	1	751	2	Y	-0-					-0-
*05	837	N	784	-0-	-53	-0-	42	1	742	2	Y	-0-					-0-
*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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	134	1	2428	2	Y	-0-					-0-
03	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	146	1	2674	2	Y	-0-					-0-
04	2640	N	2639	-0-	-1	-0-	139	1	2500	2	Y	-0-					-0-
*05	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	153	1	2697	2	Y	-0-					-0-
*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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	136	1	2470	2	Y	-0-					-0-
03	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	150	1	2741	2	Y	-0-					-0-
04	2760	N	2741	-0-	-19	-0-	144	1	2597	2	Y	-0-					-0-
*05	2852	N	2829	-0-	-23	-0-	151	1	2678	2	Y	-0-					-0-
*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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAMBO, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 217838 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10648 - 12650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660 X	2651	-0-	-9	-0-	138	1	2513	2	Y	-0-					-0-
03	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	154	1	2828	2	Y	-0-					-0-
04	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	157	1	2839	2	Y	-0-					-0-
*05	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	184	1	3251	2	Y	-0-					-0-
*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-

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

02	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	103	1	1862	2	Y	-0-					-0-
03	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	115	1	2101	2	Y	-0-					-0-
04	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	105	1	1886	2	Y	-0-					-0-
*05	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	121	1	2141	2	Y	-0-					-0-
*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-

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	3416 X	3288	-0-	-128	-0-	172	1	3116	2	N	-0-					166
03	3782 X	3646	-0-	-136	-0-	188	1	3458	2	N	-0-					166
04	3420 X	3335	-0-	-85	-0-	176	1	3159	2	N	-0-					166
05	3627 X	3340	-0-	-287	-0-	179	1	3161	2	N	-0-					166
*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									

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

02	4228 X	3994	-0-	-234	-0-	209	1	3781	2	Y	4					12
						4	9									
03	4557 X	4232	-0-	-325	-0-	218	1	4005	2	Y	8	16	1			4
						9	9									
04	4260 X	4092	-0-	-168	-0-	215	1	3871	2	Y	5					9
						6	9									
*05	4433 X	4191	-0-	-242	-0-	225	1	3964	2	Y	2	7	1			4
						2	9									
*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									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LEAMON, NESTOR WELL #: 7H RRCID -> 228171 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.12155 - 14170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	12376 X	10211	-0-	-2165	-0-	534	1	9677	2	N	-0-			77
03	12834 X	11112	-0-	-1722	-0-	574	1	10538	2	N	-0-			77
04	12420 X	10452	-0-	-1968	-0-	550	1	9902	2	N	-0-			77
05	11470 X	10162	-0-	-1308	-0-	545	1	9617	2	N	-0-			77
*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							

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

02	5068 X	4435	-0-	-633	-0-	232	1	4203	2	Y	-0-			-0-
03	7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	395	1	7260	2	Y	-0-			-0-
04	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	315	1	5664	2	Y	-0-			-0-
*05	6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	331	1	5848	2	Y	-0-			-0-
*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-

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

02	3276 X	2724	-0-	-552	-0-	142	1	2582	2	N	-0-			-0-
03	3410 X	2201	-0-	-1209	-0-	114	1	2087	2	N	-0-			-0-
04	3510 X	2738	-0-	-772	-0-	144	1	2594	2	N	-0-			-0-
05	3627 X	3026	-0-	-601	-0-	163	1	2863	2	N	-0-			-0-
*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-

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

02	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-			-0-
03	2759 X	2641	-0-	-118	-0-	2641	2			N	-0-			-0-
04	2670 X	2469	-0-	-201	-0-	2469	2			N	-0-			-0-
05	2759 X	2595	-0-	-164	-0-	2595	2			N	-0-			-0-
06	2670 X	2472	-0-	-198	-0-	2472	2			N	-0-			-0-
07	2759 X	2471	-0-	-288	-0-	2471	2			N	-0-			-0-

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

02	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-			-0-
03	2356 X	1945	-0-	-411	-0-	1945	2			N	-0-			-0-
04	2280 X	2208	-0-	-72	-0-	2208	2			N	-0-			-0-
05	2356 X	2241	-0-	-115	-0-	2241	2			N	-0-			-0-
06	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2			N	-0-			-0-
07	2356 X	839	-0-	-1517	-0-	839	2			N	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
03	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2055	-0-	-1035	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
05	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	1636	-0-	-1454	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3042	-0-	-151	-0-	3042	2			N	-0-					-0-

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
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
05	930	N	454	-0-	-476	-0-	454	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	111	-0-	-1479	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3149	-0-	49	49	472	1	2675	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2856	N	2807	-0-	-49	-0-	671	1	2135	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3100	N	3420	-0-	320	320	284	1	3136	2	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	942	-0-	-267	-0-	141	1	801	2	N	-0-					-0-
04	930	N	839	-0-	-91	-0-	201	1	638	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	949	-0-	-260	-0-	79	1	870	2	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	72	1	3015	2	N	8					62
							9	9									
03	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	37	1	3305	2	N	22	68	1			16
							24	9									
04	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	77	1	2820	2	N	44					60
							48	9									
05	3069	X	3034	-0-	-35	-0-	80	1	2954	2	N	-0-					60
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

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
02	1904	N	167	-0-	-1737	-0-	6	1	159	2	N	2					46
							2	9									
03	1364	N	799	-0-	-565	-0-	20	1	778	2	N	1	37	1			10
							1	9									
04	3000	N	3265	-0-	265	265	130	1	3127	2	N	7					17
							8	9									
05	2712	N	2447	-0-	-265	-0-	98	1	2349	2	N	-0-					17
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

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
02	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	135	1	2440	2	N	-0-					-0-
03	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	118	1	2801	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	157	1	2681	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	161	1	2762	2	N	-0-					-0-
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									

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
02	2744	X	2561	-0-	-183	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2244	-0-	-794	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2198	-0-	-742	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2018	-0-	-1020	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	257	1	7821	2	N	10					62
							11	9									
03	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	142	1	7215	2	N	15	60	1			17
							17	9									
04	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	222	1	6171	2	N	23					40
							25	9									
05	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	207	1	5799	2	N	-0-					40
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

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
02	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	268	1	4462	2	N	-0-					-0-
03	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	225	1	4840	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	285	1	4501	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	281	1	4458	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
02	8064 X	7011	-0-	-1053	-0-	416	1	6595	2	N	-0-					-0-
03	8928 X	6801	-0-	-2127	-0-	320	1	6479	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
04	8640 X	7407	-0-	-1233	-0-	461	1	6946	2	N	-0-					-0-
05	9257 X	9257	-0-	-0-	-0-	574	1	8682	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
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									

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

02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	21	1	299	2	N	-0-					-0-
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	32	1	561	2	N	-0-					-0-
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	38	1	519	2	N	-0-					-0-
05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	40	1	687	2	N	-0-					-0-
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-

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	2842	-0-	2842	2842	125	1	2711	2	N	5	5	8			-0-
						6	9									
04	T. A.	1182	-0-	1182	4024	70	1	1111	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	9627 X	5603	-0-	-4024	-0-	330	1	5256	2	N	15	15	8			-0-
						17	9									
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									

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

02	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	321	1	5456	2	N	-0-					-0-
03	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	275	1	6078	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
04	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	359	1	5769	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	364	1	5891	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
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									

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

02	7532 X	6212	-0-	-1320	-0-	391	1	5821	2	N	-0-					-0-
03	8246 X	7930	-0-	-316	-0-	402	1	7528	2	N	-0-					-0-
04	8070 X	7655	-0-	-415	-0-	504	1	7151	2	N	-0-					-0-
05	8339 X	7278	-0-	-1061	-0-	477	1	6801	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	30856 X	18624	-0-	-12232	-0-	18624	2			N	-0-					-0-
03	34162 X	17521	-0-	-16641	-0-	17520	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	27990 X	19938	-0-	-8052	-0-	19938	2			N	-0-					-0-
05	22816 X	19778	-0-	-3038	-0-	19777	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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

02	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
03	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3133	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
05	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
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-

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

02	11029 X	11029	-0-	-0-	-0-	11028	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	12033 X	12033	-0-	-0-	-0-	12033	2			N	-0-					-0-
04	12270 X	11869	-0-	-401	-0-	11868	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	12679 X	11979	-0-	-700	-0-	11979	2			N	-0-					-0-
06	12270 X	11370	-0-	-900	-0-	11370	2			N	-0-					-0-
07	12276 X	11877	-0-	-399	-0-	11877	2			N	-0-					-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
02	9102 X	9102	-0-	-0-	-0-	9102	2			N	-0-					-0-
03	10447 X	8683	-0-	-1764	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
04	11773 X	11773	-0-	-0-	-0-	11773	2			N	-0-					-0-
05	10819 X	6107	-0-	-4712	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
06	10470 X	8068	-0-	-2402	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
07	10912 X	10497	-0-	-415	-0-	10497	2			N	-0-					-0-

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

02	T. A.	14441	-0-	14441	14441	14441	2			N	-0-					-0-
03	T. A.	14313	-0-	14313	28754	14313	2			N	-0-					-0-
04	46546 X	17792	-0-	-28754	-0-	17792	2			N	-0-					-0-
05	14735 X	14735	-0-	-0-	-0-	14734	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	17103 X	17103	-0-	-0-	-0-	17103	2			N	-0-					-0-
*07	16889 X	16889	-0-	-0-	-0-	16889	2			N	-0-					-0-

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

02	1680 X	1042	-0-	-638	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
03	1581 X	1410	-0-	-171	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
04	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
05	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
06	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
07	1860 N	984	-0-	-876	-0-	984	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

02	13104 X	9659	-0-	-3445	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
03	14508 X	12685	-0-	-1823	-0-	12684	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	14040 X	14004	-0-	-36	-0-	14004	2			N	-0-					-0-
05	14508 X	9241	-0-	-5267	-0-	9241	2			N	-0-					-0-
06	14040 X	11291	-0-	-2749	-0-	11291	2			N	-0-					-0-
*07	15011 X	15011	-0-	-0-	-0-	15011	2			N	-0-					-0-

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

02	59401 X	59401	-0-	-0-	-0-	59400	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	69378 X	63971	-0-	-5407	-0-	63970	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	64500 X	62917	-0-	-1583	-0-	62916	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	65751 X	63268	-0-	-2483	-0-	63267	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	63630 X	61128	-0-	-2502	-0-	61128	2			N	-0-					-0-
07	65751 X	62019	-0-	-3732	-0-	62019	2			N	-0-					-0-

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

02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
*07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-

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

02	35354 X	35354	-0-	-0-	-0-	35354	2			N	-0-					-0-
03	34198 X	34198	-0-	-0-	-0-	34198	2			N	-0-					-0-
04	29026 X	29026	-0-	-0-	-0-	29026	2			N	-0-					-0-
05	35205 X	35205	-0-	-0-	-0-	35205	2			N	-0-					-0-
06	26716 X	26716	-0-	-0-	-0-	26716	2			N	-0-					-0-
*07	34093 X	34093	-0-	-0-	-0-	34093	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
02	294413	X	294413	-0-	-0-	-0-	294411	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	311566	X	311566	-0-	-0-	-0-	311558	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	298920	X	231324	-0-	-67596	-0-	231317	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	308884	X	252997	-0-	-55887	-0-	252995	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

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

02	6300	X	4171	-0-	-2129	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	4442	-0-	-3029	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	4456	-0-	-1394	-0-	4455	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5053	X	3893	-0-	-1160	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4365	-0-	-465	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	3359	-0-	-1260	-0-	3359	2			N	-0-					-0-

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

02	T. A.		95431	-0-	95431	95431	95430	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	T. A.		93509	-0-	93509	188940	93505	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	293864	X	104924	-0-	-188940	-0-	104918	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	102802	X	102802	-0-	-0-	-0-	102796	2	6	9	N	5	5	8			-0-
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-

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

02	776183	X	776183	-0-	-0-	-0-	776180	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	1184203	X	1184203	-0-	-0-	-0-	1184188	2	15	9	N	14	14	8			-0-
04	1030797	X	1030797	-0-	-0-	-0-	1030780	2	17	9	N	15	15	8			-0-
05	1235324	X	1235324	-0-	-0-	-0-	1235295	2	29	9	N	26	26	8			-0-
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-

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

02	42588	X	32362	-0-	-10226	-0-	32361	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	54157	X	32030	-0-	-22127	-0-	32026	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	45630	X	27625	-0-	-18005	-0-	27621	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	42346	X	28331	-0-	-14015	-0-	28327	2	4	9	N	4	4	8			-0-
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-

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

02	86128	X	82750	-0-	-3378	-0-	82750	2			N	-0-					-0-
03	102114	X	88014	-0-	-14100	-0-	88012	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	101190	X	83295	-0-	-17895	-0-	83293	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	104563	X	84652	-0-	-19911	-0-	84651	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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

02	0	W	575	-0-	575	3457229	574	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	3457229					N	-0-					-0-
04	3508416	X	51187	-0-	-3457229	-0-	51181	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	67115	X	18930	-0-	-48185	-0-	18912	2	18	9	N	16	16	8			-0-
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-

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
02	DLQ G-10	3223	-0-	3223	3223	294	1	2929	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3467	-0-	3467	6690	296	1	3171	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3376	-0-	3376	10066	302	1	3074	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	3565	-0-	3565	13631	329	1	3236	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	3366	-0-	3366	16997	305	1	3061	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	3455	-0-	3455	20452	329	1	3126	2	Y	-0-			-0-

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

02	DLQ G-10	4257	-0-	4257	4257	389	1	3868	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4595	-0-	4595	8852	392	1	4203	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	4833	-0-	4833	13685	433	1	4400	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	5439	-0-	5439	19124	502	1	4937	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	4951	-0-	4951	24075	448	1	4503	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	4543	-0-	4543	28618	432	1	4111	2	Y	-0-			-0-

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

02	DLQ G-10	2830	-0-	2830	2830	258	1	2572	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	7388	-0-	7388	10218	630	1	6758	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	6241	-0-	6241	16459	559	1	5682	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	6952	-0-	6952	23411	642	1	6310	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	6361	-0-	6361	29772	576	1	5785	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	4734	-0-	4734	34506	450	1	4284	2	Y	-0-			-0-

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

02	DLQ G-10	2021	-0-	2021	2021	184	1	1837	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	6112	-0-	6112	8133	521	1	5591	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	5240	-0-	5240	13373	469	1	4771	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	5578	-0-	5578	18951	515	1	5063	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	5283	-0-	5283	24234	478	1	4805	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	5337	-0-	5337	29571	508	1	4829	2	Y	-0-			-0-

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

02	DLQ G-10	6386	-0-	6386	6386	583	1	5803	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	6589	-0-	6589	12975	562	1	6027	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	7461	-0-	7461	20436	668	1	6793	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	7741	-0-	7741	28177	715	1	7026	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	7067	-0-	7067	35244	640	1	6427	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	8192	-0-	8192	43436	779	1	7413	2	Y	-0-			-0-

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

02	DLQ G-10	1943	-0-	1943	1943	177	1	1766	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3542	-0-	3542	5485	302	1	3240	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2364	-0-	2364	7849	212	1	2152	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	2310	-0-	2310	10159	213	1	2097	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	1917	-0-	1917	12076	174	1	1743	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	3462	-0-	3462	15538	329	1	3133	2	Y	-0-			-0-

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

02	DLQ G-10	4097	-0-	4097	4097	374	1	3723	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4400	-0-	4400	8497	375	1	4025	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	4759	-0-	4759	13256	426	1	4333	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	4945	-0-	4945	18201	457	1	4488	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	4178	-0-	4178	22379	378	1	3800	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	194	-0-	194	22573	18	1	176	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
02	DLQ G-10	1434	-0-	1434	1434	131	1	1303	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1684	-0-	1684	3118	144	1	1540	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1919	-0-	1919	5037	172	1	1747	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	2441	-0-	2441	7478	225	1	2216	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	2392	-0-	2392	9870	217	1	2175	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	2683	-0-	2683	12553	255	1	2428	2	Y	-0-					-0-

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

02	DLQ G-10	1935	-0-	1935	1935	177	1	1758	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1454	-0-	1454	3389	124	1	1330	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	2661	-0-	2661	6050	238	1	2423	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1741	-0-	1741	7791	161	1	1580	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	2265	-0-	2265	10056	205	1	2060	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	956	-0-	956	11012	91	1	865	2	Y	-0-					-0-

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

02	DLQ G-10	891	-0-	891	891	81	1	810	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	949	-0-	949	1840	81	1	868	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	940	-0-	940	2780	84	1	856	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	334	-0-	334	3114	31	1	303	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3114					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3114					Y	-0-					-0-

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

02	DLQ G-10	7665	-0-	7665	7665	700	1	6965	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	8148	-0-	8148	15813	695	1	7453	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	7668	-0-	7668	23481	687	1	6981	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	9115	-0-	9115	32596	842	1	8273	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	8032	-0-	8032	40628	727	1	7305	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	8272	-0-	8272	48900	787	1	7485	2	Y	-0-					-0-

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

02	DLQ G-10	4021	-0-	4021	4021	367	1	3654	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	4413	-0-	4413	8434	376	1	4037	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	4475	-0-	4475	12909	401	1	4074	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	4338	-0-	4338	17247	401	1	3937	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	4199	-0-	4199	21446	380	1	3819	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	3042	-0-	3042	24488	289	1	2753	2	Y	-0-					-0-

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

02	DLQ G-10	3506	-0-	3506	3506	320	1	3186	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2794	-0-	2794	6300	238	1	2556	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	3430	-0-	3430	9730	307	1	3123	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	2374	-0-	2374	12104	219	1	2155	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	2407	-0-	2407	14511	218	1	2189	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	2355	-0-	2355	16866	224	1	2131	2	Y	-0-					-0-

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

02	DLQ G-10	4476	-0-	4476	4476	409	1	4067	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	4390	-0-	4390	8866	374	1	4016	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	4675	-0-	4675	13541	419	1	4256	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	4644	-0-	4644	18185	429	1	4215	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	4240	-0-	4240	22425	384	1	3856	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	4870	-0-	4870	27295	463	1	4407	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
02	DLQ G-10	5811	-0-	5811	5811	530	1	5281	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	6134	-0-	6134	11945	523	1	5611	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	6551	-0-	6551	18496	587	1	5964	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	8525	-0-	8525	27021	787	1	7738	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	7182	-0-	7182	34203	650	1	6532	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	7937	-0-	7937	42140	755	1	7182	2	Y	-0-					-0-

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

02	DLQ G-10	6366	-0-	6366	6366	581	1	5785	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	6178	-0-	6178	12544	527	1	5651	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	5786	-0-	5786	18330	518	1	5268	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	6739	-0-	6739	25069	622	1	6117	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	10521	-0-	10521	35590	952	1	9569	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	8967	-0-	8967	44557	853	1	8114	2	Y	-0-					-0-

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

02	DLQ G-10	2752	-0-	2752	2752	251	1	2501	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	7574	-0-	7574	10326	646	1	6928	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	4998	-0-	4998	15324	448	1	4550	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	8782	-0-	8782	24106	811	1	7971	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	6438	-0-	6438	30544	583	1	5855	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	6937	-0-	6937	37481	660	1	6277	2	Y	-0-					-0-

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

02	DLQ G-10	3243	-0-	3243	3243	296	1	2947	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2816	-0-	2816	6059	240	1	2576	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	3689	-0-	3689	9748	330	1	3359	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	3767	-0-	3767	13515	348	1	3419	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	3589	-0-	3589	17104	325	1	3264	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	4075	-0-	4075	21179	388	1	3687	2	Y	-0-					-0-

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

02	DLQ G-10	4026	-0-	4026	4026	367	1	3659	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	4188	-0-	4188	8214	357	1	3831	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	4321	-0-	4321	12535	387	1	3934	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	4173	-0-	4173	16708	385	1	3788	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	4513	-0-	4513	21221	409	1	4104	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	4564	-0-	4564	25785	434	1	4130	2	Y	-0-					-0-

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

02	DLQ G-10	7902	-0-	7902	7902	721	1	7181	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	8432	-0-	8432	16334	719	1	7713	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	8308	-0-	8308	24642	744	1	7564	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	8877	-0-	8877	33519	820	1	8057	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	8196	-0-	8196	41715	742	1	7454	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	8573	-0-	8573	50288	816	1	7757	2	Y	-0-					-0-

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

02	DLQ G-10	4470	-0-	4470	4470	408	1	4062	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	4972	-0-	4972	9442	424	1	4548	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	4666	-0-	4666	14108	418	1	4248	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	5102	-0-	5102	19210	471	1	4631	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	5035	-0-	5035	24245	456	1	4579	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	4761	-0-	4761	29006	453	1	4308	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
02	DLQ G-10	5363	-0-	5363	5363	5363	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	6482	-0-	6482	11845	6482	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	6176	-0-	6176	18021	6176	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	5738	-0-	5738	23759	5738	2			Y	-0-			-0-
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-

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

02	DLQ G-10	9292	-0-	9292	9292	594	1	8698	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	10075	-0-	10075	19367	528	1	9547	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	9497	-0-	9497	28864	448	1	9049	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	9327	-0-	9327	38191	472	1	8855	2	Y	-0-			-0-
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-

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

02	DLQ G-10	4502	-0-	4502	4502	411	1	4091	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4726	-0-	4726	9228	403	1	4323	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	4205	-0-	4205	13433	377	1	3828	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	4089	-0-	4089	17522	378	1	3711	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	5203	-0-	5203	22725	471	1	4732	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	4213	-0-	4213	26938	401	1	3812	2	Y	-0-			-0-

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

02	DLQ G-10	6632	-0-	6632	6632	424	1	6208	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	7480	-0-	7480	14112	392	1	7088	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	7494	-0-	7494	21606	353	1	7141	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	5778	-0-	5778	27384	293	1	5485	2	Y	-0-			-0-
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-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	55	1	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	355	1	1978	2	N	-0-			-0-
03	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	343	1	2300	2	N	-0-			-0-
04	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	418	1	2071	2	N	-0-			-0-
05	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	489	1	2060	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

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

02	1876 N	1821	-0-	-55	-0-	108	1	1713	2	N	-0-			22
03	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	97	1	1973	2	N	-0-			22
04	1980 N	1968	-0-	-12	-0-	123	1	1845	2	N	-0-			22
05	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	128	1	1931	2	N	-0-			22
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

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

02	1624 N	1520	-0-	-104	-0-	229	1	1291	2	N	-0-			-0-
03	1767 N	1641	-0-	-126	-0-	210	1	1431	2	N	-0-			-0-
04	1680 N	1570	-0-	-110	-0-	260	1	1310	2	N	-0-			-0-
05	1674 N	1605	-0-	-69	-0-	305	1	1300	2	N	-0-			-0-
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-

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

02	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	169	1	2323	2	N	-0-			79
03	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	146	1	2470	2	N	1			80
						1	9							
04	2160 N	2157	-0-	-3	-0-	153	1	2004	2	N	-0-			80
05	2759 N	2001	-0-	-758	-0-	141	1	1860	2	N	-0-			80
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

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

02	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	309	1	1715	2	N	-0-			-0-
03	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	277	1	1848	2	N	-0-			-0-
04	2100 N	2033	-0-	-67	-0-	342	1	1691	2	N	-0-			-0-
05	2232 N	2005	-0-	-227	-0-	385	1	1620	2	N	-0-			-0-
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-

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

02	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	221	1	3668	2	N	-0-			77
03	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	160	1	3411	2	N	-0-			77
04	2880 X	2824	-0-	-56	-0-	169	1	2655	2	N	-0-			77
05	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	203	1	3203	2	N	-0-			77
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

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
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-			35
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			35
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07	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
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	56	1	668	2	N	-0-			95
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	48	1	683	2	N	-0-			95
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	48	1	558	2	N	-0-			95
05	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	203	1	2589	2	N	-0-			95
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

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
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	30	1	988	2	N	-0-			40
03	930	N	906	-0-	-24	-0-	15	1	891	2	N	-0-			40
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	28	1	845	2	N	-0-			40
05	1116	N	806	-0-	-310	-0-	26	1	778	2	N	2			42
							2	9							
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

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
02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	36	1	2059	2	N	5			95
							6	9							
03	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	10	1	2154	2	N	3			98
							3	9							
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	34	1	1636	2	N	2			100
							2	9							
05	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	44	1	2144	2	N	5			105
							6	9							
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

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
02	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	165	1	2621	2	N	-0-			77
03	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	145	1	2931	2	N	-0-			77
04	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	185	1	2774	2	N	-0-			77
05	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	186	1	2809	2	N	-0-			77
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

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

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
02	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	95	1	2240	2	N	2					212
							2	9									
03	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	69	1	2391	2	N	8	157	1			63
							9	9									
04	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	93	1	2029	2	N	-0-					63
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	91	1	2017	2	N	-0-					63
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

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

02	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	230	1	2857	2	N	-0-					107
03	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	198	1	2974	2	N	-0-					107
04	2940	X	2401	-0-	-539	-0-	186	1	2215	2	N	-0-					107
05	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	273	1	3264	2	N	-0-					107
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

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

02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	38	1	2228	2	N	-0-					25
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	8	1	1971	2	N	-0-					25
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	37	1	1833	2	N	3					28
							3	9									
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	39	1	1932	2	N	2					30
							2	9									
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

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

02	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2148	2	8	9	N	7					162
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					162
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2016	2	14	9	N	13					175
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2300	2	11	9	N	10					185
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

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

02	756	N	748	-0-	-8	-0-	5	1	743	2	N	-0-					168
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					168
04	750	N	726	-0-	-24	-0-	8	1	718	2	N	-0-					168
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	11	1	1051	2	N	-0-					168
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

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

02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					48
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					48
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1464	2	2	9	N	2					50
05	1643	N	1055	-0-	-588	-0-	1038	2	17	9	N	15					65
06	1140	N	820	-0-	-320	-0-	820	2			N	-0-					65
07	1519	N	711	-0-	-808	-0-	711	2			N	-0-					65

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	36	1	1718	2	N	-0-					53
03	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	15	1	1848	2	N	-0-					53
04	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	42	1	1734	2	N	-0-					53
05	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	45	1	1876	2	N	2					55
						2	9									
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

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

02	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	136	1	2940	2	N	-0-					80
03	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	86	1	2599	2	N	-0-					80
04	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	142	1	2861	2	N	-0-					80
05	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	168	1	3406	2	N	-0-					80
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									

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

02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					137
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					137
04	840 N	830	-0-	-10	-0-	821	2	9	9	N	8					145
05	961 N	823	-0-	-138	-0-	812	2	11	9	N	10					155
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

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

02	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	84	1	1909	2	N	5					180
						6	9									
03	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	62	1	2020	2	N	6	119	1			67
						7	9									
04	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	93	1	1966	2	N	-0-					67
05	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	139	1	2960	2	N	5					72
						6	9									
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									

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

02	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	39	1	2011	2	N	-0-					165
03	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	12	1	1904	2	N	18	36	1			147
						20	9									
04	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	66	1	2896	2	N	3					150
						3	9									
05	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	62	1	2754	2	N	-0-					150
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

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

02	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					165
03	1116 N	864	-0-	-252	-0-	864	2			N	-0-					165
04	720 N	687	-0-	-33	-0-	687	2			N	-0-					165
05	1333 N	773	-0-	-560	-0-	773	2			N	-0-					165
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

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
02	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	459	1	5610	2	N	-0-					-0-
03	6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	446	1	5973	2	N	-0-					-0-
04	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	389	1	4443	2	N	-0-					-0-
05	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
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-

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

02	2520 X	2379	-0-	-141	-0-	112	1	2267	2	N	-0-					112
03	2635 X	2100	-0-	-535	-0-	73	1	2027	2	N	-0-					112
04	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	126	1	2401	2	N	3					115
						3	9									
05	3100 N	3139	-0-	39	39	156	1	2977	2	N	5					120
						6	9									
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

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

02	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	123	1	3037	2	N	3					108
						3	9									
03	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	88	1	3273	2	N	-0-					108
04	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	145	1	3319	2	N	7					115
						8	9									
05	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	132	1	3044	2	N	-0-					115
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									

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

02	3080 X	2694	-0-	-386	-0-	192	1	2502	2	N	-0-					77
03	3627 X	3475	-0-	-152	-0-	205	1	3270	2	N	-0-					77
04	3510 X	2853	-0-	-657	-0-	211	1	2642	2	N	-0-					77
05	3627 X	3590	-0-	-37	-0-	265	1	3325	2	N	-0-					77
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

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

02	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	113	1	2165	2	N	10					105
						11	9									
03	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	92	1	2354	2	N	7					112
						8	9									
04	2370 N	2282	-0-	-88	-0-	121	1	2161	2	N	-0-					112
05	2480 N	1748	-0-	-732	-0-	92	1	1656	2	N	-0-					112
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

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

02	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	213	1	1199	2	N	-0-					-0-
03	1798 N	1543	-0-	-255	-0-	198	1	1345	2	N	-0-					-0-
04	1650 N	1499	-0-	-151	-0-	249	1	1250	2	N	-0-					-0-
05	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	299	1	1274	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	3500 X	3451	-0-	-49	-0-	213	1	3238	2	N	-0-					133
03	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	204	1	3925	2	N	-0-					133
04	3630 X	3269	-0-	-361	-0-	211	1	3058	2	N	-0-					133
05	3813 X	3201	-0-	-612	-0-	206	1	2995	2	N	-0-					133
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

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

02	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	147	1	2177	2	N	-0-					22
03	2573 N	2553	-0-	-20	-0-	131	1	2422	2	N	-0-					22
04	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	164	1	2307	2	N	-0-					22
05	2573 N	2516	-0-	-57	-0-	166	1	2350	2	N	-0-					22
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

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

02	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					150
03	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1069	2	2	9	N	2					152
04	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	3	1	1043	2	N	-0-					152
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	3	1	947	2	N	-0-					152
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					152
*07	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					152

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

02	3416 X	3203	-0-	-213	-0-	280	1	2917	2	N	5					75
						6	9									
03	3782 X	3502	-0-	-280	-0-	263	1	3211	2	N	25					100
						28	9									
04	3780 X	3176	-0-	-604	-0-	285	1	2874	2	N	15					115
						17	9									
05	3906 X	3383	-0-	-523	-0-	303	1	3063	2	N	15					130
						17	9									
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									

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

02	784 N	569	-0-	-215	-0-	563	2	6	9	N	5					100
03	837 N	672	-0-	-165	-0-	669	2	3	9	N	3					103
04	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1	1	1115	2	N	17					120
						19	9									
05	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1066	2	17	9	N	15					135
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

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
02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	138	1	1948	2	N	6					203
							7	9									
03	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	122	1	2139	2	N	7					210
							8	9									
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	147	1	1987	2	N	10					220
							11	9									
05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	149	1	2018	2	N	2	182	1			40
							2	9									
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									

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

02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	21	1	1311	2	N	5					75
							6	9									
03	1457	N	1270	-0-	-187	-0-	4	1	1266	2	N	-0-					75
04	1440	N	1269	-0-	-171	-0-	24	1	1234	2	N	10					85
							11	9									
05	1488	N	1370	-0-	-118	-0-	25	1	1339	2	N	5					90
							6	9									
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

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

02	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	9	1	2844	2	N	-0-					112
03	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					112
04	3270	X	3122	-0-	-148	-0-	19	1	3096	2	N	6					118
							7	9									
05	3379	X	3361	-0-	-18	-0-	20	1	3341	2	N	-0-					118
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

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

02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	90	1	1628	2	N	-0-					133
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	74	1	1767	2	N	-0-					133
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	98	1	1665	2	N	-0-					133
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	94	1	1618	2	N	-0-					133
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

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

02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	86	1	1379	2	N	-0-					90
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	82	1	1669	2	N	-0-					90
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	85	1	1295	2	N	-0-					90
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	97	1	1472	2	N	-0-					90
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

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

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
02	4032 X	3030	-0-	-1002	-0-	212	1	2818	2	N	-0-			125
03	4464 X	2393	-0-	-2071	-0-	138	1	2255	2	N	-0-			125
04	4320 X	2256	-0-	-2064	-0-	164	1	2092	2	N	-0-			125
05	4464 X	3482	-0-	-982	-0-	253	1	3229	2	N	-0-			125
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

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

02	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	136	1	1873	2	N	-0-			78
03	1829 N	1055	-0-	-774	-0-	58	1	997	2	N	-0-			78
04	1920 N	1188	-0-	-732	-0-	84	1	1104	2	N	-0-			78
05	2232 N	1160	-0-	-1072	-0-	81	1	1079	2	N	-0-			78
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

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

02	13244 X	12678	-0-	-566	-0-	809	1	11869	2	N	-0-			-0-
03	14632 X	13978	-0-	-654	-0-	804	1	13174	2	N	-0-			-0-
04	14160 X	10451	-0-	-3709	-0-	717	1	9734	2	N	-0-			-0-
05	14229 X	14134	-0-	-95	-0-	14134	2			N	-0-			-0-
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-

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

02	8624 X	7947	-0-	-677	-0-	530	1	7417	2	N	-0-			65
03	9548 X	8790	-0-	-758	-0-	480	1	8299	2	N	10			75
						11	9							
04	9120 X	8643	-0-	-477	-0-	602	1	8035	2	N	5			80
						6	9							
05	9393 X	8913	-0-	-480	-0-	618	1	8295	2	N	-0-			80
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							

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

02	2968 X	1743	-0-	-1225	-0-	118	1	1625	2	N	-0-			-0-
03	3286 X	2942	-0-	-344	-0-	164	1	2778	2	N	-0-			-0-
04	3180 X	2715	-0-	-465	-0-	192	1	2523	2	N	-0-			-0-
05	3286 X	2635	-0-	-651	-0-	186	1	2449	2	N	-0-			-0-
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-

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

02	2800 N	5201	-0-	2401	2572	311	1	4887	2	N	3			58
						3	9							
03	3100 N	5326	-0-	2226	4798	254	1	5064	2	N	7			65
						8	9							
04	11401 X	6603	-0-	-4798	-0-	428	1	6175	2	N	-0-			65
05	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	286	1	4285	2	N	-0-			65
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

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
02	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	110	1	1999	2	N	5					155
						6	9									
03	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	104	1	2500	2	N	5	80	1			80
						6	9									
04	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	138	1	2351	2	N	-0-					80
05	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	129	1	2226	2	N	-0-					80
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

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

02	3080 X	3040	-0-	-40	-0-	138	1	2902	2	N	-0-					124
03	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	108	1	3141	2	N	4					128
						4	9									
04	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	148	1	2900	2	N	12					140
						13	9									
05	3379 X	2933	-0-	-446	-0-	141	1	2781	2	N	10					150
						11	9									
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

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

02	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	179	1	2348	2	N	-0-					-0-
03	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	139	1	2224	2	N	-0-					-0-
04	2370 N	2255	-0-	-115	-0-	166	1	2089	2	N	-0-					-0-
05	2759 N	2302	-0-	-457	-0-	169	1	2133	2	N	-0-					-0-
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-

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

02	3416 X	2953	-0-	-463	-0-	212	1	2741	2	N	-0-					45
03	3782 X	3141	-0-	-641	-0-	188	1	2953	2	N	-0-					45
04	3330 X	2895	-0-	-435	-0-	216	1	2679	2	N	-0-					45
05	3441 X	3105	-0-	-336	-0-	231	1	2874	2	N	-0-					45
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

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

02	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	220	1	2700	2	N	-0-					50
03	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	181	1	2677	2	N	-0-					50
04	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	221	1	2597	2	N	-0-					50
05	3100 X	2764	-0-	-336	-0-	216	1	2548	2	N	-0-					50
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

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

02	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	133	1	2175	2	N	-0-					142
03	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	90	1	1885	2	N	-0-					142
04	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	124	1	1915	2	N	-0-					142
05	2294 N	1711	-0-	-583	-0-	103	1	1608	2	N	-0-					142
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

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
02	12656 X	12228	-0-	-428	-0-	705	1	11523	2	N	-0-					-0-
03	14012 X	13665	-0-	-347	-0-	702	1	12963	2	N	-0-					-0-
04	13560 X	9875	-0-	-3685	-0-	617	1	9258	2	N	-0-					-0-
05	13547 X	13363	-0-	-184	-0-	13363	2			N	-0-					-0-
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-

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

02	1232 N	1160	-0-	-72	-0-	67	1	1090	2	N	3					8
						3	9									
03	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	60	1	1280	2	N	2					10
						2	9									
04	1350 N	1230	-0-	-120	-0-	73	1	1155	2	N	2					12
						2	9									
05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	77	1	1210	2	N	2					14
						2	9									
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									

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

02	2800 X	2718	-0-	-82	-0-	2662	2	56	9	N	51	191	1			105
03	3100 X	2911	-0-	-189	-0-	2878	2	33	9	N	30					135
04	3000 X	2504	-0-	-496	-0-	2482	2	22	9	N	20					155
05	3007 X	2708	-0-	-299	-0-	2680	2	28	9	N	25					180
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

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

02	11256 X	10245	-0-	-1011	-0-	660	1	9585	2	N	-0-					-0-
03	12462 X	11193	-0-	-1269	-0-	651	1	10542	2	N	-0-					-0-
04	11250 X	7599	-0-	-3651	-0-	611	1	6988	2	N	-0-					-0-
05	13125 X	13125	-0-	-0-	-0-	13125	2			N	-0-					-0-
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-

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

02	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2840	2	105	9	N	95	185	1			260
03	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3147	2	123	9	N	112	172	1			200
04	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	2963	2	139	9	N	126	181	1			145
05	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3192	2	105	9	N	95					240
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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	494	1	5963	2	N	-0-					42
03	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	418	1	6062	2	N	-0-					42
04	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	450	1	5217	2	N	-0-					42
05	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	488	1	5670	2	N	-0-					42
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

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

02	4508	X	3524	-0-	-984	-0-	277	1	3247	2	Y	-0-					8
03	4991	X	3877	-0-	-1114	-0-	258	1	3619	2	Y	-0-					8
04	4500	X	3757	-0-	-743	-0-	306	1	3451	2	Y	-0-					8
05	4650	X	3645	-0-	-1005	-0-	296	1	3349	2	Y	-0-					8
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

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

02	1512	N	1494	-0-	-18	-0-	138	1	1356	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	145	1	1657	2	N	-0-					-0-
04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	168	1	1598	2	N	-0-					-0-
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	171	1	1634	2	N	-0-					-0-
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-

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

02	14108	X	14108	-0-	-0-	-0-	960	1	13148	2	N	-0-					-0-
03	15351	X	15351	-0-	-0-	-0-	949	1	14402	2	N	-0-					-0-
04	12780	X	10450	-0-	-2330	-0-	761	1	9689	2	N	-0-					-0-
05	13206	X	12107	-0-	-1099	-0-	12107	2			N	-0-					-0-
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-

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

02	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	259	1	3311	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3889	-0-	-48	-0-	235	1	3654	2	N	-0-					-0-
04	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	297	1	3639	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3773	-0-	-164	-0-	284	1	3489	2	N	-0-					-0-
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-

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

02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	182	1	1903	2	N	-0-					7
03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	136	1	1963	2	N	-0-					7
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	170	1	1968	2	N	-0-					7
05	2294	N	2135	-0-	-159	-0-	169	1	1966	2	N	-0-					7
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

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

02	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	263	1	3750	2	N	-0-					154
03	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	320	1	5671	2	N	-0-					154
04	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	440	1	5980	2	N	-0-					154
05	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	380	1	5188	2	N	-0-					154
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

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

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221095 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12860 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
02	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	321	1	3742	2	N	-0-					-0-
03	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	293	1	4088	2	N	-0-					-0-
04	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	321	1	3603	2	N	-0-					-0-
05	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	378	1	4257	2	N	-0-					-0-
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-

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

02	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	282	1	3559	2	N	-0-					-0-
03	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	240	1	3671	2	N	-0-					-0-
04	3600 X	3097	-0-	-503	-0-	236	1	2861	2	N	-0-					-0-
05	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	333	1	4053	2	N	-0-					-0-
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-

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

02	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	124	1	1460	2	N	-0-					-0-
03	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	123	1	1742	2	N	-0-					-0-
04	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	137	1	1555	2	N	-0-					-0-
05	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	135	1	1540	2	N	-0-					-0-
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-

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

02	19824 X	19327	-0-	-497	-0-	1131	1	18196	2	N	-0-					-0-
03	21948 X	20589	-0-	-1359	-0-	1075	1	19514	2	N	-0-					-0-
04	20580 X	15346	-0-	-5234	-0-	972	1	14374	2	N	-0-					-0-
05	21390 X	19269	-0-	-2121	-0-	19269	2			N	-0-					-0-
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-

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

02	1960 N	1930	-0-	-30	-0-	149	1	1781	2	N	-0-					-0-
03	2201 N	2108	-0-	-93	-0-	138	1	1970	2	N	-0-					-0-
04	2100 N	2029	-0-	-71	-0-	163	1	1866	2	N	-0-					-0-
05	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	177	1	2034	2	N	-0-					-0-
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-

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	332	1	4632	2	N	-0-					35
03	5363 X	5260	-0-	-103	-0-	288	1	4972	2	N	-0-					35
04	5190 X	4802	-0-	-388	-0-	336	1	4466	2	N	-0-					35
05	5363 X	4603	-0-	-760	-0-	320	1	4283	2	N	-0-					35
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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	156	1	1894	2	N	-0-					-0-
03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	143	1	2093	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1952	-0-	-58	-0-	154	1	1798	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	2022	-0-	-55	-0-	159	1	1863	2	N	-0-					-0-
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-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2212	N	2207	-0-	-5	-0-	140	1	2067	2	N	-0-					35
03	2449	N	2406	-0-	-43	-0-	124	1	2282	2	N	-0-					35
04	2370	N	2298	-0-	-72	-0-	153	1	2145	2	N	-0-					35
05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	171	1	2403	2	N	-0-					35
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

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

02	4648	X	4225	-0-	-423	-0-	319	1	3906	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	4067	-0-	-1079	-0-	258	1	3809	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4174	-0-	-566	-0-	327	1	3847	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4354	-0-	-327	-0-	340	1	4014	2	N	-0-					-0-
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-

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

02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	1596	N	1522	-0-	-74	-0-	116	1	1406	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1431	-0-	-243	-0-	92	1	1339	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1517	-0-	-313	-0-	120	1	1397	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1478	-0-	-196	-0-	117	1	1361	2	N	-0-					-0-
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-

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

02	308	N	43	-0-	-265	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
LAW UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241444 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11925 - 12535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	9441 X	9441	-0-	-0-	-0-	748	1	8693	2	N	-0-			-0-
03	10173 X	10173	-0-	-0-	-0-	685	1	9488	2	N	-0-			-0-
04	9212 X	9212	-0-	-0-	-0-	757	1	8455	2	N	-0-			-0-
05	9121 X	9121	-0-	-0-	-0-	746	1	8375	2	N	-0-			-0-
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-

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

02	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	247	1	2936	2	N	-0-			-0-
03	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	171	1	2437	2	N	-0-			-0-
04	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	304	1	3133	2	N	-0-			-0-
05	2294 X	2238	-0-	-56	-0-	180	1	2058	2	N	-0-			-0-
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-

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

02	3612 X	2465	-0-	-1147	-0-	186	1	2279	2	N	-0-			-0-
03	3007 X	2544	-0-	-463	-0-	161	1	2383	2	N	-0-			-0-
04	2910 X	2359	-0-	-551	-0-	185	1	2174	2	N	-0-			-0-
05	3007 X	2361	-0-	-646	-0-	184	1	2177	2	N	-0-			-0-
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-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
VARVEL WELL #: 1 RRCID -> 188965 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12544 - 12552

02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-			45
03	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-			45
04	1140 N	1007	-0-	-133	-0-	1007	2			N	-0-			45
05	1054 N	953	-0-	-101	-0-	953	2			N	-0-			45
*06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-			45
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45

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

02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-			45
03	651 N	442	-0-	-209	-0-	442	2			N	-0-			45
04	510 N	336	-0-	-174	-0-	336	2			N	-0-			45
05	403 N	318	-0-	-85	-0-	318	2			N	-0-			45
*06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-			45
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
MARATHON OIL COMPANY 525380
HULSEY, BUD WELL #: 2 RRCID -> 235828 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13697 - 13725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3640	X	986	-0-	-2654	-0-	986	2			N	-0-					-0-
03	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	1689	-0-	-1911	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
05	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4646	-0-	-394	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4781	-0-	-427	-0-	4781	2			N	-0-					-0-

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

02	112	N	86	-0-	-26	-0-	86	2			N	-0-					26
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					26
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					26
05	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					26
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					26
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					26

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

02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	2			N	-0-					15
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					15
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					15
05	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					15
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					15
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					15

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

02	3752	X	3348	-0-	-404	-0-	3348	2			N	-0-					155
03	4154	X	3819	-0-	-335	-0-	3818	2	1	9	N	1	1	8			155
04	3750	X	1878	-0-	-1872	-0-	1877	2	1	9	N	1	1	8			155
05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					155
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					155
07	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					155

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

02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					N	1	1	8			252
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	1	1	8			252
04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-	220	1			32
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					32
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					32
07	0	X	-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

02	7700	X	7094	-0-	-606	-0-	7094	2			N	-0-					37
03	8463	X	7779	-0-	-684	-0-	7777	2	2	9	N	2	2	8			37
04	8100	X	7175	-0-	-925	-0-	7173	2	2	9	N	2	2	8			37
05	8370	X	7424	-0-	-946	-0-	7422	2	2	9	N	2	2	8			37
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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
TULLOS WELL #: 1 RRCID -> 237233 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10208 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	382	-0-	-626	-0-	382	2			N	-0-					65
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					65
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1017	2	3	9	N	3	3	8			65
*05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	843	2	1	9	N	1	1	8			65
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

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

02	6300	X	5681	-0-	-619	-0-	5680	2	1	9	N	1	1	8			103
03	6975	X	6309	-0-	-666	-0-	6305	2	4	9	N	4	4	8			103
04	6360	X	5759	-0-	-601	-0-	5755	2	4	9	N	4	4	8			103
05	6479	X	5991	-0-	-488	-0-	5987	2	4	9	N	4	4	8			103
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

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

02	3808	X	3629	-0-	-179	-0-	3629	2			N	-0-					153
03	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4461	2	12	9	N	11	1	8			163
04	4320	X	3683	-0-	-637	-0-	3683	2			N	-0-	137	1			26
05	4464	X	3347	-0-	-1117	-0-	3345	2	2	9	N	2					28
06	4320	X	3040	-0-	-1280	-0-	3040	2			N	-0-					28
07	4464	X	3153	-0-	-1311	-0-	3153	2			N	-0-					28

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

02	1624	N	1561	-0-	-63	-0-	1561	2			N	-0-					58
03	1767	N	1678	-0-	-89	-0-	1677	2	1	9	N	1	1	8			58
04	1680	N	1491	-0-	-189	-0-	1491	2			N	-0-					58
05	1736	N	1326	-0-	-410	-0-	1324	2	2	9	N	2	2	8			58
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

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

02	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					22
03	7750	X	7143	-0-	-607	-0-	7142	2	1	9	N	1	1	8			22
04	8550	X	6579	-0-	-1971	-0-	6579	2			N	-0-					22
05	8835	X	6599	-0-	-2236	-0-	6599	2			N	-0-					22
06	8550	X	6154	-0-	-2396	-0-	6154	2			N	-0-					22
07	7905	X	6248	-0-	-1657	-0-	6248	2			N	-0-					22

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

02	4256	X	3685	-0-	-571	-0-	3684	2	1	9	N	1	1	8			198
03	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5159	2	3	9	N	3	3	8			198
04	5040	X	3433	-0-	-1607	-0-	3427	2	6	9	N	5	130	1	5	8	68
05	5208	X	2138	-0-	-3070	-0-	2137	2	1	9	N	1	1	8			68
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

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

02	4340	X	2255	-0-	-2085	-0-	2255	2			N	-0-					57
03	4805	X	3378	-0-	-1427	-0-	3377	2	1	9	N	1	1	8			57
04	4650	X	2385	-0-	-2265	-0-	2385	2			N	-0-					57
05	3844	X	2168	-0-	-1676	-0-	2168	2			N	-0-					57
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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
LONDON WELL #: 1 RRCID -> 244071 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10728 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6272	X	5213	-0-	-1059	-0-	5213	2			N	-0-					60
03	6944	X	5375	-0-	-1569	-0-	5374	2	1	9	N	1	1	8			60
04	6720	X	6073	-0-	-647	-0-	6073	2			N	-0-					60
05	6386	X	5776	-0-	-610	-0-	5776	2			N	-0-					60
06	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	2			N	-0-					60
07	6262	X	5498	-0-	-764	-0-	5498	2			N	-0-					60

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

02	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3704	2	1	9	N	1	1	8			54
03	3937	X	3068	-0-	-869	-0-	3066	2	2	9	N	2	2	8			54
04	3810	X	1337	-0-	-2473	-0-	1336	2	1	9	N	1	1	8			54
05	4092	X	2399	-0-	-1693	-0-	2398	2	1	9	N	1	1	8			54
06	3960	X	1406	-0-	-2554	-0-	1406	2			N	-0-					54
07	4092	X	288	-0-	-3804	-0-	288	2			N	-0-					54

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

02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	2			N	-0-					42
03	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					42
04	120	N	56	-0-	-64	-0-	56	2			N	-0-					42
05	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	2			N	-0-					42
06	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	2			N	-0-					42
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					42

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

02	5936	X	5263	-0-	-673	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5324	-0-	-1248	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5049	-0-	-1311	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5468	-0-	-763	-0-	5467	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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

02	7756	X	5943	-0-	-1813	-0-	5943	2			N	-0-					47
03	8587	X	7261	-0-	-1326	-0-	7260	2	1	9	N	1	1	8			47
04	8310	X	6917	-0-	-1393	-0-	6917	2			N	-0-					47
05	7967	X	6920	-0-	-1047	-0-	6920	2			N	-0-					47
06	7470	X	6592	-0-	-878	-0-	6592	2			N	-0-					47
07	7254	X	6438	-0-	-816	-0-	6438	2			N	-0-					47

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

02	127828	X	127828	-0-	-0-	-0-	127828	2			N	-0-					124
03	196954	X	196954	-0-	-0-	-0-	196924	2	30	9	N	27	4	8			147
04	272514	X	272514	-0-	-0-	-0-	272507	2	7	9	N	6	5	8			148
05	332457	X	332457	-0-	-0-	-0-	332451	2	6	9	N	5	5	8			148
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

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

02	4340	X	3518	-0-	-822	-0-	3518	2			N	-0-					41
03	4774	X	4127	-0-	-647	-0-	4126	2	1	9	N	1	1	8			41
04	4590	X	3604	-0-	-986	-0-	3603	2	1	9	N	1	1	8			41
05	4061	X	3753	-0-	-308	-0-	3752	2	1	9	N	1	1	8			41
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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 250634 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11738 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6272	X	5390	-0-	-882	-0-	5390	2			N	-0-					236
03	6913	X	5554	-0-	-1359	-0-	5552	2	2	9	N	2					238
04	6570	X	5329	-0-	-1241	-0-	5329	2			N	-0-					238
05	6417	X	5704	-0-	-713	-0-	5704	2			N	-0-					238
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

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

02	3220	X	2658	-0-	-562	-0-	2658	2			N	-0-					7
03	3410	X	2917	-0-	-493	-0-	2916	2	1	9	N	1	1	8			7
04	3120	X	2786	-0-	-334	-0-	2785	2	1	9	N	1	1	8			7
05	3162	X	2710	-0-	-452	-0-	2710	2			N	-0-					7
06	2850	X	2602	-0-	-248	-0-	2602	2			N	-0-					7
07	2945	X	2384	-0-	-561	-0-	2384	2			N	-0-					7

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

02	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6423	2	17	9	N	15					70
03	5890	X	3743	-0-	-2147	-0-	3742	2	1	9	N	1	1	8			70
04	6390	X	2496	-0-	-3894	-0-	2496	2			N	-0-					70
05	7130	X	2726	-0-	-4404	-0-	2726	2			N	-0-					70
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

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

02	1932	N	1554	-0-	-378	-0-	1554	2			N	-0-					12
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					12
04	1920	N	1787	-0-	-133	-0-	1787	2			N	-0-					12
05	1736	N	1732	-0-	-4	-0-	1732	2			N	-0-					12
06	1650	N	1522	-0-	-128	-0-	1522	2			N	-0-					12
07	1860	N	1444	-0-	-416	-0-	1444	2			N	-0-					12

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	868	N	667	-0-	-201	-0-	661	2	6	9	N	5	5	8			43
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					43
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					43
06	660	N	98	-0-	-562	-0-	98	2			N	-0-					43
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					43

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

02	11396	X	10058	-0-	-1338	-0-	10058	2			N	-0-					240
03	12493	X	11201	-0-	-1292	-0-	11200	2	1	9	N	1	1	8			240
04	11940	X	10374	-0-	-1566	-0-	10372	2	2	9	N	2	196	1	1	8	45
05	11718	X	10674	-0-	-1044	-0-	10673	2	1	9	N	1	1	8			45
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

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

02	2324	X	1070	-0-	-1254	-0-	1070	2			N	-0-					95
03	2511	X	1067	-0-	-1444	-0-	1066	2	1	9	N	1	1	8			95
04	2370	X	207	-0-	-2163	-0-	207	2			N	-0-					95
05	2387	X	107	-0-	-2280	-0-	107	2			N	-0-					95
06	2310	X	200	-0-	-2110	-0-	200	2			N	-0-					95
07	1178	X	65	-0-	-1113	-0-	65	2			N	-0-					95

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
LUMINANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259803 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11357 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					5
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					5
04	720	N	711	-0-	-9	-0-	711	2			N	-0-					5
05	0	W	297	-0-	297	297	297	2			N	-0-					5
06	0	W	328	-0-	328	625	328	2			N	-0-					5
07	0	W	340	-0-	340	965	340	2			N	-0-					5

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

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	1			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

02	6440	X	5574	-0-	-866	-0-	5574	2			N	-0-					53
03	6727	X	6065	-0-	-662	-0-	6063	2	2	9	N	2	2	8			53
04	6510	X	5678	-0-	-832	-0-	5677	2	1	9	N	1	1	8			53
05	6727	X	5737	-0-	-990	-0-	5736	2	1	9	N	1	1	8			53
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

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

02	151901	X	151901	-0-	-0-	-0-	151901	2			N	-0-					133
03	184909	X	184909	-0-	-0-	-0-	184907	2	2	9	N	2	2	8			133
04	214682	X	214682	-0-	-0-	-0-	214680	2	2	9	N	2	2	8			133
05	231530	X	231530	-0-	-0-	-0-	231528	2	2	9	N	2	2	8			133
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

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

02	233728	X	233728	-0-	-0-	-0-	233728	2			N	-0-					165
03	260952	X	260952	-0-	-0-	-0-	260929	2	23	9	N	21	1	8			185
04	242228	X	242228	-0-	-0-	-0-	242227	2	1	9	N	1	1	8			185
05	247546	X	247546	-0-	-0-	-0-	247544	2	2	9	N	2	2	8			185
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

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

02	7672	X	5724	-0-	-1948	-0-	5724	2			N	-0-					47
03	8494	X	5358	-0-	-3136	-0-	5355	2	3	9	N	3	2	8			48
04	7380	X	3388	-0-	-3992	-0-	3388	2			N	-0-					48
05	6324	X	4357	-0-	-1967	-0-	4356	2	1	9	N	1	1	8			48
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

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

02	2800	X	2103	-0-	-697	-0-	2103	2			N	-0-					20
03	3100	X	2002	-0-	-1098	-0-	2002	2			N	-0-					20
04	3000	X	1243	-0-	-1757	-0-	1243	2			N	-0-					20
05	3100	X	519	-0-	-2581	-0-	519	2			N	-0-					20
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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
TXU 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262609 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9846 - 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
02	6440	X	5205	-0-	-1235	-0-	5205	2			N	-0-					10
03	6820	X	5632	-0-	-1188	-0-	5631	2	1	9	N	1	1	8			10
04	6450	X	5242	-0-	-1208	-0-	5241	2	1	9	N	1	1	8			10
05	6045	X	5281	-0-	-764	-0-	5280	2	1	9	N	1	1	8			10
06	5700	X	4992	-0-	-708	-0-	4992	2			N	-0-					10
07	5766	X	5150	-0-	-616	-0-	5150	2			N	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	291550	X	291550	-0-	-0-	-0-	291550	2			N	-0-					155
03	328359	X	328359	-0-	-0-	-0-	328356	2	3	9	N	3	3	8			155
04	342924	X	342924	-0-	-0-	-0-	342921	2	3	9	N	3	3	8			155
05	359253	X	359253	-0-	-0-	-0-	359251	2	2	9	N	2	2	8			155
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6580	X	5199	-0-	-1381	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
03	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6980	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6690	X	5718	-0-	-972	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
05	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	8093	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	6750	X	6064	-0-	-686	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	5665	-0-	-1310	-0-	5665	2			N	-0-					-0-

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
02	2800	X	2056	-0-	-744	-0-	2056	2			N	-0-					6
03	2914	X	2158	-0-	-756	-0-	2158	2			N	-0-					6
04	2790	X	1896	-0-	-894	-0-	1896	2			N	-0-					6
05	2883	X	1754	-0-	-1129	-0-	1754	2			N	-0-					6
06	2790	X	1619	-0-	-1171	-0-	1619	2			N	-0-					6
07	2263	X	1630	-0-	-633	-0-	1630	2			N	-0-					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6188	X	-0-	-0-	-6188	-0-					N	-0-					-0-
03	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	1	1	8			-0-
04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	4	4	8			-0-
05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
*07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	524	-0-	-176	-0-	524	2			N	-0-					-0-
03	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	2			N	-0-					-0-
04	810	N	458	-0-	-352	-0-	458	2			N	-0-					-0-
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
*07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
WILLIAMS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 102841 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 12319 PERF. 9889 - 10004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2800 X	2785	-0-	-15	-0-	64	1	2721	2	Y	-0-					28
03	3100 X	1371	-0-	-1729	-0-	32	1	1339	2	Y	-0-					28
04	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	75	1	3456	2	Y	1	1	8			28
						1	9									
05	3069 X	1693	-0-	-1376	-0-	37	1	1656	2	Y	-0-					28
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

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

02	3556 X	3406	-0-	-150	-0-	78	1	3328	2	Y	-0-					25
03	3937 X	3261	-0-	-676	-0-	77	1	3184	2	Y	-0-					25
04	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	83	1	3845	2	Y	1	1	8			25
						1	9									
05	3937 X	3569	-0-	-368	-0-	78	1	3490	2	Y	1	1	8			25
						1	9									
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

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

02	2800 N	3097	-0-	297	1517	3097	2			N	-0-					-0-
03	4286 X	2769	-0-	-1517	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
04	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
05	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
06	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
07	2635 X	2408	-0-	-227	-0-	2408	2			N	-0-					-0-

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
03	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
04	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
05	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	3311	-0-	311	311	3311	2			N	-0-					-0-
*07	3427 X	3116	-0-	-311	-0-	3116	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
03	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
04	6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
05	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
06	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
*07	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	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

02	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
03	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
04	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
05	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
06	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
07	2635 X	2442	-0-	-193	-0-	2442	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093787 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10989 - 12852

02	2016 X	1260	-0-	-756	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
03	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
04	2880 X	2791	-0-	-89	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
05	2976 X	2174	-0-	-802	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
06	2880 X	1276	-0-	-1604	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
07	2976 X	2037	-0-	-939	-0-	2037	2			N	-0-					-0-

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

02	2688 X	2495	-0-	-193	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
03	2976 X	2238	-0-	-738	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
04	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
05	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
06	2670 X	2399	-0-	-271	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
07	2976 X	2207	-0-	-769	-0-	2207	2			N	-0-					-0-

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

02	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
03	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
04	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
05	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
06	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
*07	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	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

02	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
03	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
04	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
05	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
06	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
*07	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-

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

02	3052 X	2910	-0-	-142	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
03	3379 X	3147	-0-	-232	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
04	3270 X	2927	-0-	-343	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
05	3255 X	2966	-0-	-289	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
06	3150 X	2816	-0-	-334	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
07	3224 X	2987	-0-	-237	-0-	2987	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	1862	-0-	-910	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2126	-0-	-943	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2778	-0-	-192	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2816	-0-	-129	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2566	-0-	-44	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2769	-0-	-114	-0-	2769	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

02	812	N	775	-0-	-37	-0-	775	2			N	-0-					-0-
03	899	N	825	-0-	-74	-0-	825	2			N	-0-					-0-
04	870	N	811	-0-	-59	-0-	811	2			N	-0-					-0-
05	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	2			N	-0-					-0-
06	810	N	722	-0-	-88	-0-	722	2			N	-0-					-0-
*07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-

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

02	5264	X	3716	-0-	-1548	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	3423	-0-	-2405	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	3889	-0-	-1751	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
05	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
06	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
*07	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	8525	2			N	-0-					-0-

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

02	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
03	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
04	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
05	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
06	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
*07	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	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

02	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
03	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
04	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
05	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	775	-0-	-1445	-0-	775	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	1198	-0-	-1158	-0-	1198	2			N	-0-					-0-

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

02	2996	X	2853	-0-	-143	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2544	-0-	-773	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	3138	-0-	-72	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2917	-0-	-245	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2720	-0-	-340	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2660	-0-	-595	-0-	2660	2			N	-0-					-0-

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

02	2240	X	324	-0-	-1916	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
04	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
05	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	7623	2			N	-0-					-0-
06	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	152	-0-	-2328	-0-	152	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
03	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
04	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
05	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	8636	2			N	-0-					-0-
06	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
*07	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7354	2			N	-0-					-0-

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

02	4508	X	3851	-0-	-657	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4126	-0-	-865	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	3733	-0-	-1067	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3929	-0-	-473	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3711	-0-	-429	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3980	-0-	-298	-0-	3980	2			N	-0-					-0-

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

02	8036	X	6739	-0-	-1297	-0-	6739	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	7966	-0-	-931	-0-	7966	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	6966	-0-	-1644	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	7162	-0-	-1642	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	7237	-0-	-1283	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	7283	-0-	-684	-0-	7283	2			N	-0-					-0-

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

02	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	7399	2			N	-0-					-0-
03	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	2			N	-0-					-0-
04	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
05	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
*07	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	7831	2			N	-0-					-0-

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

02	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
03	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
04	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
05	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
06	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
*07	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-

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

02	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	2406	-0-	-136	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	1048	-0-	-1472	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	2187	-0-	-417	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
06	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
*07	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-

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

02	16748	X	16748	-0-	-0-	-0-	16748	2			N	-0-					-0-
03	17896	X	17896	-0-	-0-	-0-	17896	2			N	-0-					-0-
04	16950	X	16142	-0-	-808	-0-	16142	2			N	-0-					-0-
05	17515	X	16659	-0-	-856	-0-	16659	2			N	-0-					-0-
06	16950	X	15388	-0-	-1562	-0-	15388	2			N	-0-					-0-
07	17515	X	8505	-0-	-9010	-0-	8505	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10752	X	7045	-0-	-3707	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	7798	-0-	-4106	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	6762	-0-	-4758	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	6508	-0-	-3846	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	6153	-0-	-2487	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	6633	-0-	-1179	-0-	6633	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
03	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
04	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3373	-0-	-254	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
06	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
*07	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	9245	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4200	X	4088	-0-	-112	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4273	-0-	-377	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3548	-0-	-952	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	3314	-0-	-1212	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5005	X	3273	-0-	-1732	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
03	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
04	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
05	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
06	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2371	-0-	-543	-0-	2371	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 142950 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 13118 PERF.12948 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1107	-0-	-237	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	947	-0-	-293	-0-	947	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	896	-0-	-544	-0-	896	2			N	-0-					-0-
*07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4172	X	3239	-0-	-933	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	3824	-0-	-795	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	3809	-0-	-661	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
05	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	9479	2			N	-0-					-0-
06	23532	X	23532	-0-	-0-	-0-	23532	2			N	-0-					-0-
*07	20089	X	20089	-0-	-0-	-0-	20089	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
03	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
04	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
05	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
06	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
*07	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	59856 X	14583	-0-	-45273	-0-	14583	2			N	-0-					-0-
03	12774 X	12774	-0-	-0-	-0-	12774	2			N	-0-					-0-
04	9745 X	9745	-0-	-0-	-0-	9745	2			N	-0-					-0-
05	8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
06	8475 X	8475	-0-	-0-	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
*07	8232 X	8232	-0-	-0-	-0-	8232	2			N	-0-					-0-

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

02	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
03	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
04	2430 N	1189	-0-	-1241	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
05	2387 N	394	-0-	-1993	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	1440 N	960	-0-	-480	-0-	960	2			N	-0-					-0-
07	1240 N	1149	-0-	-91	-0-	1149	2			N	-0-					-0-

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

02	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
03	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
04	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
05	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
06	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
*07	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-					-0-

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

02	9296 X	8142	-0-	-1154	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
03	10292 X	8625	-0-	-1667	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
04	9960 X	8819	-0-	-1141	-0-	8819	2			N	-0-					-0-
05	9021 X	8165	-0-	-856	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
06	8759 X	8759	-0-	-0-	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
07	9114 X	8033	-0-	-1081	-0-	8033	2			N	-0-					-0-

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

02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
03	930 N	929	-0-	-1	-0-	929	2			N	-0-					-0-
04	930 N	859	-0-	-71	-0-	859	2			N	-0-					-0-
05	930 N	924	-0-	-6	-0-	924	2			N	-0-					-0-
06	900 N	563	-0-	-337	-0-	563	2			N	-0-					-0-
*07	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 167421 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 13061 PERF.11143 - 11798

02	1092 N	863	-0-	-229	-0-	863	2			N	-0-					-0-
03	1209 N	982	-0-	-227	-0-	982	2			N	-0-					-0-
04	1170 N	481	-0-	-689	-0-	481	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	19514	-0-	16414	16414	19514	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	9145	-0-	6145	22559	9145	2			N	-0-					-0-
*07	3100 N	6274	-0-	3174	25733	6274	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

02	1400 N	1071	-0-	-329	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
03	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
04	1590 N	1352	-0-	-238	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
05	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
06	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
07	1395 N	1104	-0-	-291	-0-	1104	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	975	-0-	-1195	-0-	975	2			N	-0-					-0-
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
05	341	N	239	-0-	-102	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	930	N	410	-0-	-520	-0-	410	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	73	-0-	-1043	-0-	73	2			N	-0-					-0-

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

02	1148	N	985	-0-	-163	-0-	985	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	867	-0-	-590	-0-	867	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	827	-0-	-553	-0-	827	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	273	-0-	-812	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	840	N	233	-0-	-607	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	868	N	66	-0-	-802	-0-	66	2			N	-0-					-0-

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

02	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	3074	-0-	-1514	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4265	-0-	-25	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	2447	-0-	-1986	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	1763	-0-	-1717	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	1552	-0-	-2850	-0-	1552	2			N	-0-					-0-

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

02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	2			N	-0-					-0-
05	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-					-0-
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	2			N	-0-					-0-
07	496	N	357	-0-	-139	-0-	357	2			N	-0-					-0-

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

02	4872	X	4657	-0-	-215	-0-	136	1	4521	2	N	-0-					-0-
03	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	158	1	5253	2	N	-0-					-0-
04	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	156	1	5188	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	5091	-0-	-303	-0-	148	1	4943	2	N	-0-					-0-
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-

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

02	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
03	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	9225	2			N	-0-					-0-
04	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
05	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	8885	2			N	-0-					-0-
06	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	8173	2			N	-0-					-0-
*07	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	8929	2			N	-0-					-0-

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

02	12411	X	12411	-0-	-0-	-0-	12411	2			N	-0-					-0-
03	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	11440	2			N	-0-					-0-
04	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	10798	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	10366	-0-	-577	-0-	10366	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	9297	-0-	-1293	-0-	9297	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	9273	-0-	-1670	-0-	9273	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5572 X	4626	-0-	-946	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
03	6169 X	5105	-0-	-1064	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
04	5940 X	4785	-0-	-1155	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
05	6138 X	5052	-0-	-1086	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
06	5850 X	4929	-0-	-921	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
*07	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	2			N	-0-					-0-

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

02	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	10835	-0-	7735	7735	10835	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	18153	-0-	15153	22888	18153	2			N	-0-					-0-
05	35163 X	12275	-0-	-22888	-0-	12275	2			N	-0-					-0-
06	9281 X	9281	-0-	-0-	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
*07	9036 X	9036	-0-	-0-	-0-	9036	2			N	-0-					-0-

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

02	6468 X	5221	-0-	-1247	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
03	7161 X	3202	-0-	-3959	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
04	7403 X	7403	-0-	-0-	-0-	7403	2			N	-0-					-0-
05	6138 X	3391	-0-	-2747	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
06	6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
07	7161 X	3456	-0-	-3705	-0-	3456	2			N	-0-					-0-

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

02	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
03	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
04	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
05	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
06	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
*07	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					-0-

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

02	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
03	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
04	1680 N	1342	-0-	-338	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
05	1612 N	1047	-0-	-565	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
06	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
*07	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-

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

02	2800 N	3429	-0-	629	3971	3429	2			N	-0-					-0-
03	7479 X	3508	-0-	-3971	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
04	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
05	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
06	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
*07	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-

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

02	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
03	5394 X	2616	-0-	-2778	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
04	5220 X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					-0-
05	5394 X	149	-0-	-5245	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	5220 X	634	-0-	-4586	-0-	634	2			N	-0-					-0-
07	5394 X	1808	-0-	-3586	-0-	1808	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186622 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10809 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	1140	-0-	-1492	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	322	-0-	-2592	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	309	-0-	-2511	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	262	-0-	-2652	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	2010	X	541	-0-	-1469	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07	1271	X	4	-0-	-1267	-0-	4	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	16	1	519	2	N	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	16	1	545	2	N	-0-					-0-
04	570	N	514	-0-	-56	-0-	15	1	499	2	N	-0-					-0-
05	589	N	571	-0-	-18	-0-	17	1	554	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
03	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
04	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
05	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
06	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
*07	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
03	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
04	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
05	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
06	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
*07	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	6543	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2305	-0-	-392	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
04	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
05	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
06	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
*07	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	6337	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	N	1990	-0-	-362	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2086	-0-	-115	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1936	-0-	-164	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2019	-0-	-182	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1650	-0-	-360	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
*07	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
03	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
04	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
05	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4080	-0-	-1380	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	3889	-0-	-3303	-0-	3889	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6916	X	6490	-0-	-426	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	6732	-0-	-1235	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	5751	-0-	-1959	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	4419	-0-	-3548	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	5045	-0-	-2005	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
*07	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	7788	2			N	-0-					-0-

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

02	21784	X	12784	-0-	-9000	-0-	12784	2			N	-0-					-0-
03	24118	X	13411	-0-	-10707	-0-	13411	2			N	-0-					-0-
04	23340	X	11542	-0-	-11798	-0-	11542	2			N	-0-					-0-
05	21452	X	13671	-0-	-7781	-0-	13671	2			N	-0-					-0-
06	15840	X	12362	-0-	-3478	-0-	12362	2			N	-0-					-0-
07	14167	X	11765	-0-	-2402	-0-	11765	2			N	-0-					-0-

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

02	2800	N	4637	-0-	1837	5250	4637	2			N	-0-					-0-
03	13609	X	8359	-0-	-5250	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
04	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	9099	2			N	-0-					-0-
05	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	6333	-0-	-1767	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	4929	-0-	-4464	-0-	4929	2			N	-0-					-0-

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

02	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
03	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
04	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
05	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
06	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
*07	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-					-0-

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

02	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
03	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4584	-0-	-426	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4227	-0-	-950	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4578	-0-	-432	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
*07	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	2			N	-0-					-0-

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

02	11676	X	9588	-0-	-2088	-0-	9588	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	10221	-0-	-2706	-0-	10221	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	8183	-0-	-4117	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	8551	-0-	-4159	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	7583	-0-	-4447	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	7903	-0-	-2699	-0-	7903	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188481 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10697 - 12673

02	3836	X	3622	-0-	-214	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3889	-0-	-358	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	2456	-0-	-1654	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	1	-0-	-4122	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
07	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
03	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
04	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
05	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
06	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
*07	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 188768 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10792 - 12773

02	2632	X	2100	-0-	-532	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
04	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
05	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
06	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
*07	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188906 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10709 - 12898

02	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
03	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
04	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
05	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
06	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2969	-0-	-7	-0-	2969	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

02	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	2758	-0-	-807	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	1482	-0-	-1968	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	2165	-0-	-1400	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	2014	-0-	-1436	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2184	-0-	-1381	-0-	2184	2			N	-0-					-0-

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

02	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
03	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
04	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
05	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
06	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
*07	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					-0-

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

02	2800	N	14837	-0-	12037	12037	14837	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	13458	-0-	10358	22395	13458	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	10401	-0-	7401	29796	10401	2			N	-0-					-0-
05	39231	X	9435	-0-	-29796	-0-	9435	2			N	-0-					-0-
06	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
*07	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	8292	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

02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
03	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
04	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3273	-0-	173	173	3273	2			N	-0-					-0-
06	2791	N	2618	-0-	-173	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	1777	-0-	-486	-0-	1777	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
03	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
04	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
05	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
06	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
*07	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2			N	-0-					-0-

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

02	1316 N	1273	-0-	-43	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
03	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
04	1410 N	1137	-0-	-273	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
05	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
06	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
*07	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-

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

02	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
03	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
04	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
05	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
06	3810 X	1696	-0-	-2114	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
*07	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 190085 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 13245 PERF.10931 - 13145

02	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					167
03	3038 X	2661	-0-	-377	-0-	2661	2			N	-0-					167
04	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					167
05	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					167
06	2940 X	1987	-0-	-953	-0-	1987	2			N	-0-					167
07	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					167

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

02	6860 X	6499	-0-	-361	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
03	7595 X	6038	-0-	-1557	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
04	7350 X	6891	-0-	-459	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
05	7192 X	7019	-0-	-173	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
06	6960 X	5552	-0-	-1408	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
07	7192 X	5494	-0-	-1698	-0-	5494	2			N	-0-					-0-

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

02	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
03	5580 X	5118	-0-	-462	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
04	5400 X	4926	-0-	-474	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
05	5580 X	4824	-0-	-756	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
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-

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

02	8036 X	7132	-0-	-904	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
03	8897 X	7542	-0-	-1355	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
04	8460 X	7134	-0-	-1326	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
05	8308 X	7675	-0-	-633	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
06	7770 X	7611	-0-	-159	-0-	7611	2			N	-0-					-0-
*07	8467 X	8467	-0-	-0-	-0-	8467	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4900	X	3929	-0-	-971	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5154	-0-	-364	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	3898	-0-	-1442	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	3969	-0-	-1549	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	3644	-0-	-1336	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4481	-0-	-665	-0-	4481	2			N	-0-					-0-

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

02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
03	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
04	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3197	-0-	97	97	3197	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3572	-0-	572	669	3572	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	2925	-0-	-175	494	2925	2			N	-0-					-0-

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

02	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
03	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
04	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
05	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
06	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
*07	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					-0-

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

02	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
03	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	4918	-0-	-1112	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	4480	-0-	-1751	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	4050	-0-	-1980	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	3485	-0-	-2746	-0-	3485	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 191262 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11144 - 13078

02	2016	N	1863	-0-	-153	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2036	-0-	-289	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1902	-0-	-138	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1613	-0-	-464	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
*07	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	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

02	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	9704	2			N	-0-					-0-
03	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	10352	2			N	-0-					-0-
04	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
05	2263	X	1705	-0-	-558	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	1691	-0-	-499	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
*07	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	9720	2			N	-0-					-0-

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

02	4340	X	4217	-0-	-123	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4758	-0-	-47	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4404	-0-	-246	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4659	-0-	-146	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4388	-0-	-262	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4200	-0-	-543	-0-	4200	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 191496 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10668 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
04	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3528	-0-	-192	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
06	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
*07	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-

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

02	8176	X	8003	-0-	-173	-0-	8003	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8729	-0-	-323	-0-	8729	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	7806	-0-	-954	-0-	7806	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	8141	-0-	-725	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	8056	-0-	-524	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	8219	-0-	-647	-0-	8219	2			N	-0-					-0-

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

02	2800	N	4535	-0-	1735	1735	4535	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3291	-0-	191	1926	3291	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5009	-0-	2009	3935	5009	2			N	-0-					-0-
05	10941	X	7006	-0-	-3935	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
06	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
*07	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-

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

02	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
03	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
04	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
05	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	2218	-0-	-32	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	2024	-0-	-301	-0-	2024	2			N	-0-					-0-

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

02	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
03	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
04	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
05	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
06	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
*07	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	2			N	-0-					-0-

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

02	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
03	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
04	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
05	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
06	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
*07	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6814	2			N	-0-					-0-

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

02	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
03	2015	X	1529	-0-	-486	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
05	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
06	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
*07	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5348 X	4997	-0-	-351	-0-	4997	2			N	-0-					27
03	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	2			N	-0-					27
04	5730 X	5701	-0-	-29	-0-	5701	2			N	-0-					27
05	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	2			N	-0-					27
06	5730 X	5398	-0-	-332	-0-	5398	2			N	-0-					27
07	5921 X	5605	-0-	-316	-0-	5605	2			N	-0-					27

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

02	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
03	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
04	5610 X	5289	-0-	-321	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
05	5797 X	5081	-0-	-716	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
06	5610 X	4971	-0-	-639	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
07	5797 X	5251	-0-	-546	-0-	5251	2			N	-0-					-0-

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

02	7035 X	7035	-0-	-0-	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
03	7161 X	6859	-0-	-302	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
04	6930 X	6114	-0-	-816	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
05	7161 X	6223	-0-	-938	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
06	6930 X	6058	-0-	-872	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
07	7161 X	4971	-0-	-2190	-0-	4971	2			N	-0-					-0-

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

02	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
03	4309 X	3303	-0-	-1006	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
04	10286 X	10286	-0-	-0-	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
05	9173 X	9173	-0-	-0-	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
06	7768 X	7768	-0-	-0-	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
*07	8432 X	8432	-0-	-0-	-0-	8432	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 13 RRCID -> 194087 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10641 - 12984

02	10136 X	7480	-0-	-2656	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
03	11284 X	10169	-0-	-1115	-0-	10169	2			N	-0-					-0-
04	10920 X	7838	-0-	-3082	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
05	11284 X	7851	-0-	-3433	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
06	10920 X	7436	-0-	-3484	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
07	10168 X	7143	-0-	-3025	-0-	7143	2			N	-0-					-0-

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

02	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
03	6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
04	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
05	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
06	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
*07	7625 X	7625	-0-	-0-	-0-	7625	2			N	-0-					-0-

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

02	4312 X	1191	-0-	-3121	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
03	4774 X	4530	-0-	-244	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
04	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
05	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
06	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
*07	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	2			N	-0-					-0-

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

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 194918 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10533 - 12998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3080 X	1852	-0-	-1228	-0-	1852	2		N	-0-			-0-
03	3410 X	3231	-0-	-179	-0-	3231	2		N	-0-			-0-
04	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2		N	-0-			-0-
05	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2		N	-0-			-0-
06	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2		N	-0-			-0-
*07	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2		N	-0-			-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195983 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11065 - 13106

02	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2		N	-0-			-0-
03	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2		N	-0-			-0-
04	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2		N	-0-			-0-
05	2852 X	2815	-0-	-37	-0-	2815	2		N	-0-			-0-
06	2760 X	2709	-0-	-51	-0-	2709	2		N	-0-			-0-
07	2852 N	2655	-0-	-197	-0-	2655	2		N	-0-			-0-

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

02	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2		N	-0-			-0-
03	1953 N	1791	-0-	-162	-0-	1791	2		N	-0-			-0-
04	2430 N	2049	-0-	-381	-0-	2049	2		N	-0-			-0-
05	2573 N	2082	-0-	-491	-0-	2082	2		N	-0-			-0-
06	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2		N	-0-			-0-
*07	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	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

02	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2		N	-0-			-0-
03	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2		N	-0-			-0-
04	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	2		N	-0-			-0-
05	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2		N	-0-			-0-
06	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2		N	-0-			-0-
*07	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2		N	-0-			-0-

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

02	2520 X	1844	-0-	-676	-0-	1844	2		N	-0-			-0-
03	2697 X	2498	-0-	-199	-0-	2498	2		N	-0-			-0-
04	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2		N	-0-			-0-
05	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2		N	-0-			-0-
06	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2		N	-0-			-0-
07	2790 X	2357	-0-	-433	-0-	2357	2		N	-0-			-0-

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

02	4592 X	2350	-0-	-2242	-0-	2350	2		N	-0-			-0-
03	5084 X	2861	-0-	-2223	-0-	2861	2		N	-0-			-0-
04	4890 X	4721	-0-	-169	-0-	4721	2		N	-0-			-0-
05	7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	7352	2		N	-0-			-0-
06	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2		N	-0-			-0-
*07	6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	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

02	2100 X	2071	-0-	-29	-0-	2071	2		N	-0-			-0-
03	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2		N	-0-			-0-
04	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2		N	-0-			-0-
05	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2		N	-0-			-0-
06	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2		N	-0-			-0-
*07	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2		N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2828 X	2539	-0-	-289	-0-	2539	2	N	-0-			-0-
03	3131 X	2463	-0-	-668	-0-	2463	2	N	-0-			-0-
04	3030 X	2006	-0-	-1024	-0-	2006	2	N	-0-			-0-
05	3131 X	2498	-0-	-633	-0-	2498	2	N	-0-			-0-
06	3030 X	2289	-0-	-741	-0-	2289	2	N	-0-			-0-
07	2821 X	1815	-0-	-1006	-0-	1815	2	N	-0-			-0-

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

02	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2	N	-0-			-0-
03	10110 X	10110	-0-	-0-	-0-	10110	2	N	-0-			-0-
04	9658 X	9658	-0-	-0-	-0-	9658	2	N	-0-			-0-
05	10627 X	10627	-0-	-0-	-0-	10627	2	N	-0-			-0-
06	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	2	N	-0-			-0-
*07	7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	7184	2	N	-0-			-0-

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

02	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2	N	-0-			27
03	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2	N	-0-			27
04	4800 X	4426	-0-	-374	-0-	4426	2	N	-0-			27
05	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2	N	-0-			27
06	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2	N	-0-			27
07	4960 X	4724	-0-	-236	-0-	4724	2	N	-0-			27

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 196597 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 12988 PERF.10831 - 12833

02	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2	N	-0-			-0-
03	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2	N	-0-			-0-
04	3150 X	2916	-0-	-234	-0-	2916	2	N	-0-			-0-
05	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2	N	-0-			-0-
06	3150 X	2824	-0-	-326	-0-	2824	2	N	-0-			-0-
*07	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	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

02	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2	N	-0-			-0-
03	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2	N	-0-			-0-
04	2100 N	1391	-0-	-709	-0-	1391	2	N	-0-			-0-
05	2294 N	515	-0-	-1779	-0-	515	2	N	-0-			-0-
06	2220 N	290	-0-	-1930	-0-	290	2	N	-0-			-0-
07	1426 N	295	-0-	-1131	-0-	295	2	N	-0-			-0-

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

02	3976 X	3695	-0-	-281	-0-	3695	2	N	-0-			-0-
03	4402 X	4401	-0-	-1	-0-	4401	2	N	-0-			-0-
04	4260 X	3883	-0-	-377	-0-	3883	2	N	-0-			-0-
05	4247 X	3635	-0-	-612	-0-	3635	2	N	-0-			-0-
06	4260 X	4259	-0-	-1	-0-	4259	2	N	-0-			-0-
07	4402 X	3954	-0-	-448	-0-	3954	2	N	-0-			-0-

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

02	12040 X	10199	-0-	-1841	-0-	10199	2	N	-0-			-0-
03	14057 X	14057	-0-	-0-	-0-	14057	2	N	-0-			-0-
04	12900 X	11064	-0-	-1836	-0-	11064	2	N	-0-			-0-
05	13330 X	12614	-0-	-716	-0-	12614	2	N	-0-			-0-
06	12900 X	7773	-0-	-5127	-0-	7773	2	N	-0-			-0-
*07	19857 X	19857	-0-	-0-	-0-	19857	2	N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
03	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
04	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
05	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
06	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
*07	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7396	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197951 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10861 - 11624

02	728	N	541	-0-	-187	-0-	541	2			N	-0-					-0-
03	775	N	302	-0-	-473	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	660	N	434	-0-	-226	-0-	434	2			N	-0-					-0-
05	589	N	420	-0-	-169	-0-	420	2			N	-0-					-0-
06	300	N	158	-0-	-142	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	434	N	319	-0-	-115	-0-	319	2			N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197952 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13442 PERF.10648 - 11300

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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

02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1775	-0-	-364	-0-	1775	2			N	-0-					-0-

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

02	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
03	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
04	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
05	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
06	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
*07	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	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

02	2212	N	2171	-0-	-41	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2399	-0-	-267	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	1959	-0-	-531	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2402	-0-	-16	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2134	-0-	-176	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
*07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198794 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 13019 PERF.10886 - 12909

02	2576	N	136	-0-	-2440	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	27	-0-	-1337	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3583	-0-	583	583	3583	2			N	-0-					-0-
07	2852	N	1172	-0-	-1680	-0-	1172	2			N	-0-					-0-

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

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
02	756	N	228	-0-	-528	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
06	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
*07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 4 RRCID -> 199263 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10640 - 12696

02	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
03	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
04	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
05	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
06	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
*07	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199267 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10711 - 12939

02	2156	N	1712	-0-	-444	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1847	-0-	-168	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1731	-0-	-399	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1648	-0-	-243	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1358	-0-	-442	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1526	-0-	-272	-0-	1526	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 199617 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10737 - 12740

02	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2156	-0-	-4	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2141	-0-	-60	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	2030	-0-	-40	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2221	-0-	-11	-0-	2221	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199622 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11147 - 12975

02	7588	X	6457	-0-	-1131	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	7081	-0-	-1320	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	6617	-0-	-1513	-0-	6617	2			N	-0-					-0-
05	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	8623	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	7036	-0-	-434	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	5056	-0-	-2105	-0-	5056	2			N	-0-					-0-

BLACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199647 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10327 - 11273

02	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
03	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
04	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
05	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
06	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
*07	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199724 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11201 - 12785

02	2296	N	1329	-0-	-967	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	1609	-0-	-840	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1367	-0-	-583	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1393	-0-	-167	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
*07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-

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

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199840 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13790 PERF.10473 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
03	651	N	553	-0-	-98	-0-	553	2			N	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
07	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199841 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11036 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1488	-0-	-108	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1745	-0-	-53	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
03	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
04	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	1382	-0-	-819	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
06	2130	X	928	-0-	-1202	-0-	928	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	1045	-0-	-1156	-0-	1045	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200212 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10931 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
03	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
04	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
05	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
06	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
*07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200634 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 13027 PERF.10734 - 12717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
03	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
04	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
05	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2540	-0-	-280	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2707	-0-	-207	-0-	2707	2			N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF.10219 - 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
02	1316	N	1156	-0-	-160	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1274	-0-	-90	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1173	-0-	-57	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
*07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 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
02	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
03	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	1619	-0-	-631	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
05	2325	X	2288	-0-	-37	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
06	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	1689	-0-	-636	-0-	1689	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 #: 14 RRCID -> 200988 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10962 - 11677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7540 X	7540	-0-	-0-	-0-	7540	2		N	-0-			-0-
03	7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	7049	2		N	-0-			-0-
04	5640 X	4354	-0-	-1286	-0-	4354	2		N	-0-			-0-
05	9428 X	9428	-0-	-0-	-0-	9428	2		N	-0-			-0-
06	7638 X	7638	-0-	-0-	-0-	7638	2		N	-0-			-0-
*07	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 200989 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11000 - 11719

02	6468 X	4471	-0-	-1997	-0-	4471	2		N	-0-			-0-
03	7161 X	6183	-0-	-978	-0-	6183	2		N	-0-			-0-
04	6930 X	4773	-0-	-2157	-0-	4773	2		N	-0-			-0-
05	6572 X	5118	-0-	-1454	-0-	5118	2		N	-0-			-0-
06	6360 X	4848	-0-	-1512	-0-	4848	2		N	-0-			-0-
*07	6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2		N	-0-			-0-

PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201147 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10806 - 11813

02	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2		N	-0-			-0-
03	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2		N	-0-			-0-
04	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2		N	-0-			-0-
05	1395 N	1344	-0-	-51	-0-	1344	2		N	-0-			-0-
06	1260 N	1035	-0-	-225	-0-	1035	2		N	-0-			-0-
07	1147 N	859	-0-	-288	-0-	859	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

02	2380 N	1805	-0-	-575	-0-	1805	2		N	-0-			-0-
03	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	3043	-0-	43	43	3043	2		N	-0-			-0-
05	2743 N	2700	-0-	-43	-0-	2700	2		N	-0-			-0-
06	2550 N	2331	-0-	-219	-0-	2331	2		N	-0-			-0-
07	2635 X	2276	-0-	-359	-0-	2276	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

02	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	6143	2		N	-0-			-0-
03	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	2		N	-0-			-0-
04	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	2		N	-0-			-0-
05	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	2		N	-0-			-0-
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-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 201726 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10347 - 11573

02	6132 X	5558	-0-	-574	-0-	5558	2		N	-0-			-0-
03	6789 X	5518	-0-	-1271	-0-	5518	2		N	-0-			-0-
04	6420 X	5449	-0-	-971	-0-	5449	2		N	-0-			-0-
05	6169 X	3998	-0-	-2171	-0-	3998	2		N	-0-			-0-
06	5970 X	5177	-0-	-793	-0-	5177	2		N	-0-			-0-
07	6169 X	5555	-0-	-614	-0-	5555	2		N	-0-			-0-

MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 12928

02	2688 X	2240	-0-	-448	-0-	2240	2		N	-0-			-0-
03	2976 X	2327	-0-	-649	-0-	2327	2		N	-0-			-0-
04	2880 X	1901	-0-	-979	-0-	1901	2		N	-0-			-0-
05	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2		N	-0-			-0-
06	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2		N	-0-			-0-
*07	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	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 #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4786	-0-	1686	1686	4786	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5509	-0-	2509	4195	5509	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	6075	-0-	2975	7170	6075	2			N	-0-					-0-
06	13105	X	5935	-0-	-7170	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
*07	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744

02	4032	X	3425	-0-	-607	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4057	-0-	-407	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3688	-0-	-632	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	1946	-0-	-2518	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	1810	-0-	-2360	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	1253	-0-	-2808	-0-	1253	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920

02	1512	N	1448	-0-	-64	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1441	-0-	-171	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1518	-0-	-72	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1450	-0-	-162	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1515	-0-	-66	-0-	1515	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844

02	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
03	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
04	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
05	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
06	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
*07	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 202396 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 13110

02	1988	X	1655	-0-	-333	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
03	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5791	-0-	2791	2791	5791	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	12674	-0-	9574	12365	12674	2			N	-0-					-0-
06	20081	X	7716	-0-	-12365	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
*07	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	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

02	2604	N	2058	-0-	-546	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
03	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
04	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
06	2670	N	2297	-0-	-373	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
*07	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 12925

02	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	10002	2			N	-0-					-0-
03	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	6170	-0-	-3100	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	5272	-0-	-4989	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	4221	-0-	-5709	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	5096	-0-	-5165	-0-	5096	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 #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5852	X	4413	-0-	-1439	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	1638	-0-	-4841	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	2329	-0-	-3941	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	2493	-0-	-3242	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	2471	-0-	-2809	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	2625	-0-	-2273	-0-	2625	2			N	-0-					-0-

BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597

02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	939	-0-	-146	-0-	939	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	981	-0-	-249	-0-	981	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1167	-0-	-228	-0-	1167	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836

02	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
03	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
04	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
05	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	7876	2			N	-0-					-0-
06	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
*07	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11196 - 13065

02	2660	X	2586	-0-	-74	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2575	-0-	-29	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
04	2880	N	2284	-0-	-596	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
05	2852	N	1928	-0-	-924	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	1487	-0-	-1003	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	1536	-0-	-820	-0-	1536	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836

02	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
03	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
04	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
05	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
06	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
*07	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-					-0-

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

02	1344	N	926	-0-	-418	-0-	926	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	931	-0-	-495	-0-	931	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	847	-0-	-473	-0-	847	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	960	-0-	-63	-0-	960	2			N	-0-					-0-
06	900	N	748	-0-	-152	-0-	748	2			N	-0-					-0-
07	868	N	800	-0-	-68	-0-	800	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045

02	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6849	-0-	-33	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6280	-0-	-230	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	6457	-0-	-518	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	5991	-0-	-759	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6673	-0-	-302	-0-	6673	2			N	-0-					-0-

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

PRICHARD HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203898 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10506 - 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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 10754

02	4032 X	3469	-0-	-563	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
03	4464 X	3018	-0-	-1446	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
04	4320 X	3777	-0-	-543	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
05	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
06	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
*07	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

02	2520 X	2213	-0-	-307	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
03	2790 X	2212	-0-	-578	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
04	2700 X	2311	-0-	-389	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
05	2790 X	2152	-0-	-638	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
06	2550 X	2206	-0-	-344	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
07	2449 X	2434	-0-	-15	-0-	2434	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906

02	5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
03	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
04	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
05	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
06	5790 X	5504	-0-	-286	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
07	5983 X	5283	-0-	-700	-0-	5283	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847

02	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
03	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
04	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
05	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
06	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
*07	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792

02	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
03	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
04	2520 X	2409	-0-	-111	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
05	2604 X	1867	-0-	-737	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
06	2520 X	1720	-0-	-800	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
07	2604 X	1790	-0-	-814	-0-	1790	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043

02	9471 X	9471	-0-	-0-	-0-	9471	2			N	-0-					-0-
03	10237 X	10237	-0-	-0-	-0-	10237	2			N	-0-					-0-
04	13050 X	11724	-0-	-1326	-0-	11724	2			N	-0-					-0-
05	12090 X	11555	-0-	-535	-0-	11555	2			N	-0-					-0-
06	10830 X	10036	-0-	-794	-0-	10036	2			N	-0-					-0-
07	12121 X	7904	-0-	-4217	-0-	7904	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 #: 3 RRCID -> 205151 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13365 PERF.10901 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	3300	-0-	-396	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3205	-0-	-887	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3005	-0-	-955	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3518	-0-	-574	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
06	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
*07	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034

02	6748	X	5648	-0-	-1100	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	5958	-0-	-1513	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	5341	-0-	-1889	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	5295	-0-	-2176	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	4951	-0-	-1439	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5395	-0-	-867	-0-	5395	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724

02	6804	X	4005	-0-	-2799	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6560	-0-	-942	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	7212	-0-	-48	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
05	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
06	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
*07	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742

02	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	6768	2	123	9	N	112	166	1			27
03	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-					27
04	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			N	-0-					27
05	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					27
06	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					27
07	3596	X	3517	-0-	-79	-0-	3517	2			N	-0-					27

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 2 RRCID -> 205563 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10121 - 11130

02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	20	-0-	-135	-0-	20	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716

02	6104	X	5565	-0-	-539	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6371	-0-	-387	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6116	-0-	-424	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	6148	-0-	-331	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
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-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131

02	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	10916	2			N	-0-					-0-
03	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	10624	2			N	-0-					-0-
04	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
05	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
06	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
*07	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	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 #: 8 RRCID -> 207041 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11073 - 12999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492 X	2431	-0-	-61	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
03	2759 X	2669	-0-	-90	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
04	2670 X	2519	-0-	-151	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
05	2697 N	2441	-0-	-256	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
06	2580 N	2230	-0-	-350	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
*07	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646

02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
03	1798 N	526	-0-	-1272	-0-	526	2			N	-0-					-0-
04	1080 N	439	-0-	-641	-0-	439	2			N	-0-					-0-
05	837 N	250	-0-	-587	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
07	465 N	278	-0-	-187	-0-	278	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019

02	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
03	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
04	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
05	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
06	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
*07	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843

02	4788 X	4558	-0-	-230	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
03	5301 X	4086	-0-	-1215	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
04	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
05	5053 X	4560	-0-	-493	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
06	4890 X	3845	-0-	-1045	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
07	5363 X	4561	-0-	-802	-0-	4561	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537

02	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
03	2883 X	2374	-0-	-509	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
04	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
05	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
06	2790 X	2343	-0-	-447	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
*07	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374

02	2492 N	1973	-0-	-519	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
03	2418 N	1652	-0-	-766	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
04	2400 N	1570	-0-	-830	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
05	2170 N	1621	-0-	-549	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
06	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
07	1612 N	1575	-0-	-37	-0-	1575	2			N	-0-					-0-

EUBANK, K. J. WELL #: 1 RRCID -> 207363 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10928 - 12962

02	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
03	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
04	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
05	2387 N	2235	-0-	-152	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
06	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
*07	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 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
02	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2		N	-0-			-0-
03	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2		N	-0-			-0-
04	1920 N	1360	-0-	-560	-0-	1360	2		N	-0-			-0-
05	1984 N	1271	-0-	-713	-0-	1271	2		N	-0-			-0-
06	1500 N	752	-0-	-748	-0-	752	2		N	-0-			-0-
*07	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2		N	-0-			-0-

MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 12787

02	6384 X	6232	-0-	-152	-0-	6232	2		N	-0-			-0-
03	7099 X	6622	-0-	-477	-0-	6622	2		N	-0-			-0-
04	6870 X	6427	-0-	-443	-0-	6427	2		N	-0-			-0-
05	7099 X	6439	-0-	-660	-0-	6439	2		N	-0-			-0-
06	6750 X	6087	-0-	-663	-0-	6087	2		N	-0-			-0-
07	6913 X	6293	-0-	-620	-0-	6293	2		N	-0-			-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453

02	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	5910	2		N	-0-			-0-
03	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	2		N	-0-			-0-
04	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	6633	2		N	-0-			-0-
05	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2		N	-0-			-0-
06	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2		N	-0-			-0-
*07	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	6623	2		N	-0-			-0-

BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820

02	2660 X	1763	-0-	-897	-0-	1763	2		N	-0-			-0-
03	2635 X	2252	-0-	-383	-0-	2252	2		N	-0-			-0-
04	2160 X	1697	-0-	-463	-0-	1697	2		N	-0-			-0-
05	2232 X	2035	-0-	-197	-0-	2035	2		N	-0-			-0-
06	2190 N	2033	-0-	-157	-0-	2033	2		N	-0-			-0-
*07	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2		N	-0-			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208097 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 14218

02	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2		N	-0-			-0-
03	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2		N	-0-			-0-
04	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2		N	-0-			-0-
05	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2		N	-0-			-0-
06	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2		N	-0-			-0-
*07	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2		N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601

02	2184 N	1881	-0-	-303	-0-	1881	2		N	-0-			-0-
03	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2		N	-0-			-0-
04	2310 N	1981	-0-	-329	-0-	1981	2		N	-0-			-0-
05	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2		N	-0-			-0-
06	2220 N	1982	-0-	-238	-0-	1982	2		N	-0-			-0-
07	2046 N	1906	-0-	-140	-0-	1906	2		N	-0-			-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 208668 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10953 - 12964

02	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2		N	-0-			-0-
03	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2		N	-0-			-0-
04	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2		N	-0-			-0-
05	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2		N	-0-			-0-
06	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2		N	-0-			-0-
*07	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	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 #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10850 - 12630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2		N	-0-			-0-
03	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2		N	-0-			-0-
04	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2		N	-0-			-0-
05	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2		N	-0-			-0-
06	2730 X	2653	-0-	-77	-0-	2653	2		N	-0-			-0-
*07	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2		N	-0-			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 209595 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11430 - 13802

02	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2		N	-0-			-0-
03	1922 N	1913	-0-	-9	-0-	1913	2		N	-0-			-0-
04	2460 N	1619	-0-	-841	-0-	1619	2		N	-0-			-0-
05	2294 N	2203	-0-	-91	-0-	2203	2		N	-0-			-0-
06	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2		N	-0-			-0-
*07	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2		N	-0-			-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209596 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11306 PERF.10218 - 11135

02	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2		N	-0-			-0-
03	2294 N	2069	-0-	-225	-0-	2069	2		N	-0-			-0-
04	2280 N	2119	-0-	-161	-0-	2119	2		N	-0-			-0-
05	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2		N	-0-			-0-
06	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2		N	-0-			-0-
*07	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2		N	-0-			-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 209927 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 13249 PERF.10752 - 12744

02	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2		N	-0-			-0-
03	1705 X	526	-0-	-1179	-0-	526	2		N	-0-			-0-
04	1650 X	1260	-0-	-390	-0-	1260	2		N	-0-			-0-
05	1705 X	102	-0-	-1603	-0-	102	2		N	-0-			-0-
06	1650 X	183	-0-	-1467	-0-	183	2		N	-0-			-0-
07	1302 N	75	-0-	-1227	-0-	75	2		N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 12974

02	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2		N	-0-			-0-
03	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2		N	-0-			-0-
04	4020 X	3447	-0-	-573	-0-	3447	2		N	-0-			-0-
05	4154 X	1238	-0-	-2916	-0-	1238	2		N	-0-			-0-
06	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2		N	-0-			-0-
07	4154 X	3212	-0-	-942	-0-	3212	2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962

02	4200 X	4171	-0-	-29	-0-	4171	2		N	-0-			-0-
03	4681 X	4469	-0-	-212	-0-	4469	2		N	-0-			-0-
04	4530 X	4225	-0-	-305	-0-	4225	2		N	-0-			-0-
05	4681 X	4330	-0-	-351	-0-	4330	2		N	-0-			-0-
06	4530 X	4081	-0-	-449	-0-	4081	2		N	-0-			-0-
07	4619 X	4260	-0-	-359	-0-	4260	2		N	-0-			-0-

HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11606 - 14426

02	1680 N	916	-0-	-764	-0-	916	2		N	-0-			-0-
03	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2		N	-0-			-0-
04	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2		N	-0-			-0-
05	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2		N	-0-			-0-
06	2310 N	1638	-0-	-672	-0-	1638	2		N	-0-			-0-
07	1829 N	1779	-0-	-50	-0-	1779	2		N	-0-			-0-

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

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 211679 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10664 - 12500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
03	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
04	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
05	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
06	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
*07	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8260 X	5966	-0-	-2294	-0-	5966	2			N	-0-					80
03	9145 X	3519	-0-	-5626	-0-	3519	2			N	-0-					80
04	8850 X	6757	-0-	-2093	-0-	6757	2			N	-0-					80
05	6882 X	5000	-0-	-1882	-0-	4835	2	165	9	N	150	179	1			51
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

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
03	2604 N	1723	-0-	-881	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
04	2610 N	2221	-0-	-389	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
05	2015 N	1758	-0-	-257	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
06	1680 N	438	-0-	-1242	-0-	438	2			N	-0-					-0-
07	2294 N	1423	-0-	-871	-0-	1423	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428 N	1424	-0-	-4	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
03	1705 N	1645	-0-	-60	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
04	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
05	1581 N	1512	-0-	-69	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
06	1590 N	1341	-0-	-249	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
*07	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5488 X	4856	-0-	-632	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
03	6076 X	4121	-0-	-1955	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
04	5880 X	4201	-0-	-1679	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
05	5859 X	5282	-0-	-577	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
06	5670 X	5527	-0-	-143	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
*07	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
03	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
04	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
05	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
06	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
*07	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500 X	3476	-0-	-24	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
03	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
04	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
05	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
06	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
*07	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-

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

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 215162 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11114 - 13092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004 X	2996	-0-	-1008	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
03	4433 X	3178	-0-	-1255	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
04	4290 X	2742	-0-	-1548	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
05	3317 X	2847	-0-	-470	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
06	3210 X	2946	-0-	-264	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
07	3317 X	2482	-0-	-835	-0-	2482	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084

02	4900 X	4816	-0-	-84	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
03	5425 X	4994	-0-	-431	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
04	5250 X	4553	-0-	-697	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
05	5332 X	4731	-0-	-601	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
06	5160 X	4362	-0-	-798	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
07	5332 X	4806	-0-	-526	-0-	4806	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792

02	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
03	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
04	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
05	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
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-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 215789 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 13140 PERF.11002 - 12950

02	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
03	2604 N	2530	-0-	-74	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
04	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
05	2604 N	1962	-0-	-642	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
06	2460 N	1857	-0-	-603	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
07	2604 N	2201	-0-	-403	-0-	2201	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652

02	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
03	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
04	6030 X	4518	-0-	-1512	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
05	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
06	7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
*07	7587 X	7587	-0-	-0-	-0-	7587	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650

02	3752 X	2829	-0-	-923	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
03	4154 X	2702	-0-	-1452	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
04	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
05	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
06	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
07	4154 X	3047	-0-	-1107	-0-	3047	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888

02	2352 N	2184	-0-	-168	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
03	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
04	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
05	2418 N	2343	-0-	-75	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2		N	-0-			-0-
03	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2		N	-0-			-0-
04	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2		N	-0-			-0-
05	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2		N	-0-			-0-
06	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2		N	-0-			-0-
*07	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2		N	-0-			-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216769 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10338 - 11294

02	2492 X	1657	-0-	-835	-0-	1657	2		N	-0-			-0-
03	2759 X	1609	-0-	-1150	-0-	1609	2		N	-0-			-0-
04	2490 X	1594	-0-	-896	-0-	1594	2		N	-0-			-0-
05	2542 X	1795	-0-	-747	-0-	1795	2		N	-0-			-0-
06	1950 X	1555	-0-	-395	-0-	1555	2		N	-0-			-0-
*07	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2		N	-0-			-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504

02	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2		N	-0-			-0-
03	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2		N	-0-			-0-
04	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2		N	-0-			-0-
05	2294 N	1991	-0-	-303	-0-	1991	2		N	-0-			-0-
06	2010 N	1591	-0-	-419	-0-	1591	2		N	-0-			-0-
*07	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2		N	-0-			-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204

02	2800 N	6386	-0-	3586	3586	6386	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	6662	-0-	3562	7148	6662	2		N	-0-			-0-
04	13168 X	6020	-0-	-7148	-0-	6020	2		N	-0-			-0-
05	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2		N	-0-			-0-
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-

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 3 RRCID -> 217102 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11311 PERF.10146 - 11131

02	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2		N	-0-			-0-
03	1271 N	850	-0-	-421	-0-	850	2		N	-0-			-0-
04	1470 N	1170	-0-	-300	-0-	1170	2		N	-0-			-0-
05	1426 N	1328	-0-	-98	-0-	1328	2		N	-0-			-0-
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-			-0-
*07	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2		N	-0-			-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184

02	4368 X	3646	-0-	-722	-0-	3646	2		N	-0-			-0-
03	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2		N	-0-			-0-
04	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2		N	-0-			-0-
05	4557 X	4512	-0-	-45	-0-	4512	2		N	-0-			-0-
06	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2		N	-0-			-0-
07	4836 X	4079	-0-	-757	-0-	4079	2		N	-0-			-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11214 - 13070

02	4928 X	4749	-0-	-179	-0-	4749	2		N	-0-			-0-
03	5456 X	4712	-0-	-744	-0-	4712	2		N	-0-			-0-
04	5280 X	3909	-0-	-1371	-0-	3909	2		N	-0-			-0-
05	5456 X	4013	-0-	-1443	-0-	4013	2		N	-0-			-0-
06	5100 X	3780	-0-	-1320	-0-	3780	2		N	-0-			-0-
07	5270 X	3898	-0-	-1372	-0-	3898	2		N	-0-			-0-

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

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
03	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
04	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
05	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
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-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180

02	2100 N	1312	-0-	-788	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
03	2015 N	1935	-0-	-80	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
04	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
05	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
06	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
*07	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036

02	5600 X	5221	-0-	-379	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
03	6200 X	5587	-0-	-613	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
04	6000 X	5461	-0-	-539	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
05	6076 X	5170	-0-	-906	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
06	5580 X	5037	-0-	-543	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
07	5766 X	3801	-0-	-1965	-0-	3801	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072

02	1484 N	1470	-0-	-14	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
03	1612 N	1610	-0-	-2	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
04	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
05	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
06	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
07	1674 N	1626	-0-	-48	-0-	1626	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844

02	6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	6964	2			N	-0-					-0-
03	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
04	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
05	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
06	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
*07	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814

02	3696 X	3683	-0-	-13	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
03	4092 X	3305	-0-	-787	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
04	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
05	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
06	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
07	4092 X	4084	-0-	-8	-0-	4084	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130

02	7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
03	8702 X	8702	-0-	-0-	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
04	8896 X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
05	8184 X	6463	-0-	-1721	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
06	8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	8227	2			N	-0-					-0-
*07	9125 X	9125	-0-	-0-	-0-	9125	2			N	-0-					-0-

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

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
03	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
04	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
05	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
06	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
07	4402 X	3192	-0-	-1210	-0-	3192	2			N	-0-					-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160

02	2744 X	2346	-0-	-398	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
03	3038 X	2543	-0-	-495	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
04	2940 X	2505	-0-	-435	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
05	2821 X	2462	-0-	-359	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
06	2520 X	2326	-0-	-194	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
07	2604 X	2525	-0-	-79	-0-	2525	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 15116

02	6748 X	6724	-0-	-24	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
03	7409 X	7046	-0-	-363	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
04	7170 X	5031	-0-	-2139	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
05	7440 X	5526	-0-	-1914	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
06	7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	7268	2			N	-0-					-0-
07	7440 X	5912	-0-	-1528	-0-	5912	2			N	-0-					-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200

02	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
03	2046 N	2006	-0-	-40	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
04	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
05	2325 N	1565	-0-	-760	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
06	1950 N	1665	-0-	-285	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
07	2108 N	1522	-0-	-586	-0-	1522	2			N	-0-					-0-

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

02	2100 N	2082	-0-	-18	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
03	2325 N	2038	-0-	-287	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
04	2220 N	1765	-0-	-455	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
05	2294 N	1964	-0-	-330	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
06	1980 N	1621	-0-	-359	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
07	1829 N	1762	-0-	-67	-0-	1762	2			N	-0-					-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344

02	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
03	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
04	1860 N	1335	-0-	-525	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
05	1457 N	1326	-0-	-131	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
06	1350 N	1195	-0-	-155	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
*07	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590

02	1260 N	1190	-0-	-70	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
03	1364 N	1343	-0-	-21	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
04	1320 N	1219	-0-	-101	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
05	1333 N	1268	-0-	-65	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
06	1290 N	1217	-0-	-73	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
07	1271 N	1256	-0-	-15	-0-	1256	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 #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 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
02	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
03	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
04	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
05	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
06	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
*07	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5768	X	3696	-0-	-2072	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	3020	-0-	-3366	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
04	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	9943	2			N	-0-					-0-
05	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
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-

ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3671	-0-	-328	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
04	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
05	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
06	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
*07	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	561	-0-	-111	-0-	561	2			N	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
06	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
07	558	N	336	-0-	-222	-0-	336	2			N	-0-					-0-

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
02	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
03	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
04	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3879	-0-	779	779	3879	2			N	-0-					-0-
06	1515	N	736	-0-	-779	-0-	736	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1008	-0-	-139	-0-	1008	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	1697	-0-	-823	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	1606	-0-	-1184	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	1681	-0-	-1019	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	1526	-0-	-1171	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
06	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
07	1891	X	1705	-0-	-186	-0-	1705	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
*07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-

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

REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3612 X	3318	-0-	-294	-0-	3318 2		N	-0-			-0-
03	3999 X	3674	-0-	-325	-0-	3674 2		N	-0-			-0-
04	3870 X	3655	-0-	-215	-0-	3655 2		N	-0-			-0-
05	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809 2		N	-0-			-0-
06	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603 2		N	-0-			-0-
07	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3782 2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187

02	5712 X	3903	-0-	-1809	-0-	3903 2		N	-0-			-0-
03	6324 X	4058	-0-	-2266	-0-	4058 2		N	-0-			-0-
04	6120 X	6069	-0-	-51	-0-	6069 2		N	-0-			-0-
05	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	5547 2		N	-0-			-0-
06	4890 X	4746	-0-	-144	-0-	4746 2		N	-0-			-0-
07	6262 X	4047	-0-	-2215	-0-	4047 2		N	-0-			-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222492 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11354 - 13420

02	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2		N	-0-			-0-
03	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2		N	-0-			-0-
04	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	1727 2		N	-0-			-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730

02	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4331 2		N	-0-			-0-
03	4681 X	4106	-0-	-575	-0-	4106 2		N	-0-			-0-
04	4530 X	3438	-0-	-1092	-0-	3438 2		N	-0-			-0-
05	4681 X	3738	-0-	-943	-0-	3738 2		N	-0-			-0-
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-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 222622 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10934 - 12940

02	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066 2		N	-0-			-0-
03	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751 2		N	-0-			-0-
04	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904 2		N	-0-			-0-
05	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252 2		N	-0-			-0-
06	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442 2		N	-0-			-0-
*07	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566 2		N	-0-			-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010

02	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667 2		N	-0-			-0-
03	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912 2		N	-0-			-0-
04	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771 2		N	-0-			-0-
05	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651 2		N	-0-			-0-
06	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243 2		N	-0-			-0-
*07	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829 2		N	-0-			-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835

02	2716 X	2283	-0-	-433	-0-	2283 2		N	-0-			-0-
03	3007 X	2056	-0-	-951	-0-	2056 2		N	-0-			-0-
04	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573 2		N	-0-			-0-
05	2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	2915 2		N	-0-			-0-
06	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779 2		N	-0-			-0-
*07	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838 2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2		N	-0-			-0-
03	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2		N	-0-			-0-
04	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2		N	-0-			-0-
05	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2		N	-0-			-0-
06	5010 X	2572	-0-	-2438	-0-	2572	2		N	-0-			-0-
07	5177 X	4020	-0-	-1157	-0-	4020	2		N	-0-			-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510

02	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2		N	-0-			-0-
03	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2		N	-0-			-0-
04	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2		N	-0-			-0-
05	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2		N	-0-			-0-
06	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2		N	-0-			-0-
*07	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2		N	-0-			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928

02	1764 N	1719	-0-	-45	-0-	1719	2		N	-0-			-0-
03	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2		N	-0-			-0-
04	1830 N	1764	-0-	-66	-0-	1764	2		N	-0-			-0-
05	1891 N	1205	-0-	-686	-0-	1205	2		N	-0-			-0-
06	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2		N	-0-			-0-
*07	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2		N	-0-			-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126

02	2156 N	2140	-0-	-16	-0-	2140	2		N	-0-			-0-
03	2294 N	2180	-0-	-114	-0-	2180	2		N	-0-			-0-
04	2310 N	2041	-0-	-269	-0-	2041	2		N	-0-			-0-
05	2356 N	2211	-0-	-145	-0-	2211	2		N	-0-			-0-
06	2100 N	2024	-0-	-76	-0-	2024	2		N	-0-			-0-
*07	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2		N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074

02	6440 X	4819	-0-	-1621	-0-	4819	2		N	-0-			-0-
03	7130 X	6162	-0-	-968	-0-	6162	2		N	-0-			-0-
04	6900 X	6347	-0-	-553	-0-	6347	2		N	-0-			-0-
05	6665 X	5689	-0-	-976	-0-	5689	2		N	-0-			-0-
06	6450 X	5459	-0-	-991	-0-	5459	2		N	-0-			-0-
07	6572 X	5572	-0-	-1000	-0-	5572	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

02	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2		N	-0-			-0-
03	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2		N	-0-			-0-
04	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2		N	-0-			-0-
05	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2		N	-0-			-0-
06	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2		N	-0-			-0-
*07	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2		N	-0-			-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107

02	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2		N	-0-			-0-
03	2542 N	2375	-0-	-167	-0-	2375	2		N	-0-			-0-
04	2820 N	2551	-0-	-269	-0-	2551	2		N	-0-			-0-
05	2697 N	2389	-0-	-308	-0-	2389	2		N	-0-			-0-
06	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2		N	-0-			-0-
07	2635 N	2457	-0-	-178	-0-	2457	2		N	-0-			-0-

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

SANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226512 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15530 PERF.11450 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	1719	-0-	-1305	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2042	-0-	-1306	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2017	-0-	-1193	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2002	-0-	-1129	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
06	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
07	2077	X	1238	-0-	-839	-0-	1238	2			N	-0-					-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502

02	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
03	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	10204	2			N	-0-					-0-
04	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
05	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
06	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3060	-0-	-784	-0-	3060	2			N	-0-					-0-

CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028

02	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
03	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
04	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
05	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
06	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
*07	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	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

02	4564	X	3934	-0-	-630	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
03	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
04	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
05	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
06	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
*07	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8775	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916

02	2632	X	2414	-0-	-218	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2417	-0-	-497	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2119	-0-	-701	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	342	-0-	-2324	-0-	342	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	420	-0-	-2160	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	393	-0-	-1808	-0-	393	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850

02	336	N	243	-0-	-93	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
04	270	N	58	-0-	-212	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
*07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966

02	1624	X	1560	-0-	-64	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
03	1798	X	1690	-0-	-108	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
06	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
*07	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	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 #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4116 X	3036	-0-	-1080	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
03	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
04	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
05	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
06	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
07	4557 X	3221	-0-	-1336	-0-	3221	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978

02	4060 X	3300	-0-	-760	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
03	4495 X	4199	-0-	-296	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
04	4350 X	3668	-0-	-682	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
05	4092 X	4056	-0-	-36	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
06	4050 X	3565	-0-	-485	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
07	4185 X	3245	-0-	-940	-0-	3245	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955

02	6160 X	1990	-0-	-4170	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
03	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
04	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
05	7763 X	7763	-0-	-0-	-0-	7763	2			N	-0-					-0-
06	6810 X	6624	-0-	-186	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
07	7037 X	5930	-0-	-1107	-0-	5930	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260

02	14949 X	14949	-0-	-0-	-0-	14949	2			N	-0-					-0-
03	16298 X	16298	-0-	-0-	-0-	16298	2			N	-0-					-0-
04	12540 X	11529	-0-	-1011	-0-	11529	2			N	-0-					-0-
05	16397 X	16397	-0-	-0-	-0-	16397	2			N	-0-					-0-
06	15752 X	15752	-0-	-0-	-0-	15752	2			N	-0-					-0-
*07	16573 X	16573	-0-	-0-	-0-	16573	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710

02	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
03	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
04	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
05	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
06	2730 X	2680	-0-	-50	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
*07	8733 X	8733	-0-	-0-	-0-	8733	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742

02	5600 X	4570	-0-	-1030	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
03	6200 X	4872	-0-	-1328	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
04	5970 X	4359	-0-	-1611	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
05	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
06	5610 X	4907	-0-	-703	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
07	5053 X	4458	-0-	-595	-0-	4458	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830

02	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
03	6076 X	5079	-0-	-997	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
04	5880 X	5869	-0-	-11	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
05	6076 X	5430	-0-	-646	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
06	6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
07	6076 X	5393	-0-	-683	-0-	5393	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4508 X	4112	-0-	-396	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
03	4991 X	4938	-0-	-53	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
04	4830 X	4680	-0-	-150	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
05	4960 X	4743	-0-	-217	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
06	4770 X	4493	-0-	-277	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
07	4929 X	4638	-0-	-291	-0-	4638	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822

02	5180 X	4918	-0-	-262	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
03	5735 X	5280	-0-	-455	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
04	5550 X	5547	-0-	-3	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
05	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
06	5370 X	5023	-0-	-347	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
07	5735 X	5542	-0-	-193	-0-	5542	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500

02	10304 X	5603	-0-	-4701	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
03	11408 X	6074	-0-	-5334	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
04	11040 X	8290	-0-	-2750	-0-	8290	2			N	-0-					-0-
05	11408 X	9165	-0-	-2243	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
06	9120 X	8219	-0-	-901	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
07	8556 X	8491	-0-	-65	-0-	8491	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

02	560 N	400	-0-	-160	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03	589 N	487	-0-	-102	-0-	487	2			N	-0-					-0-
04	480 N	479	-0-	-1	-0-	479	2			N	-0-					-0-
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
*07	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497

02	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	5387	-0-	2287	2287	5387	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	2938	-0-	-62	2225	2938	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	3039	-0-	-61	2164	3039	2			N	-0-					-0-
06	3996 X	1832	-0-	-2164	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
*07	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798

02	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
03	12139 X	12139	-0-	-0-	-0-	12139	2			N	-0-					-0-
04	7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
05	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
06	4470 X	2566	-0-	-1904	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
07	4619 X	2691	-0-	-1928	-0-	2691	2			N	-0-					-0-

NORTH AMERICAN COAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231881 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10444 - 12712

02	4116 X	3913	-0-	-203	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
03	4557 X	4361	-0-	-196	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
04	4410 X	4268	-0-	-142	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
05	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
06	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
07	4402 X	4182	-0-	-220	-0-	4182	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24449	X	24449	-0-	-0-	-0-	24449	2			N	-0-					-0-
03	28408	X	28408	-0-	-0-	-0-	28408	2			N	-0-					-0-
04	22813	X	22813	-0-	-0-	-0-	22813	2			N	-0-					-0-
05	26214	X	26214	-0-	-0-	-0-	26214	2			N	-0-					-0-
06	19180	X	19180	-0-	-0-	-0-	19180	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4490	-0-	-129	-0-	4490	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726

02	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
03	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	6143	-0-	-1267	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
05	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	9240	2			N	-0-					-0-
*07	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	2			N	-0-					-0-

KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792

02	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
03	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
04	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
05	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
06	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
*07	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709

02	784	N	202	-0-	-582	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	620	N	393	-0-	-227	-0-	393	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	15341	-0-	12341	12341	15341	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	33552	-0-	30452	42793	33552	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	27089	-0-	24089	66882	27089	2			N	-0-					-0-
*07	93520	X	26638	-0-	-66882	-0-	26638	2			N	-0-					-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 233480 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12096 - 14832

02	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
03	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
04	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
05	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
06	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
*07	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802

02	6524	X	4799	-0-	-1725	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	3506	-0-	-3717	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	5285	-0-	-1705	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5485	-0-	-994	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	4258	-0-	-1412	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4130	-0-	-1326	-0-	4130	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

02	7000	X	6590	-0-	-410	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7133	-0-	-493	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	6833	-0-	-577	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	7460	-0-	-197	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	7144	-0-	-266	-0-	7144	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6968	-0-	-317	-0-	6968	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 II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 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
02	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2		N	-0-			-0-
03	2480 X	2358	-0-	-122	-0-	2358	2		N	-0-			-0-
04	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2		N	-0-			-0-
05	2480 X	2383	-0-	-97	-0-	2383	2		N	-0-			-0-
06	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2		N	-0-			-0-
*07	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2		N	-0-			-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982

02	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2		N	-0-			-0-
03	1612 N	1536	-0-	-76	-0-	1536	2		N	-0-			-0-
04	1560 N	1424	-0-	-136	-0-	1424	2		N	-0-			-0-
05	1612 N	1535	-0-	-77	-0-	1535	2		N	-0-			-0-
06	1500 N	1463	-0-	-37	-0-	1463	2		N	-0-			-0-
*07	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2		N	-0-			-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410

02	9884 X	118	-0-	-9766	-0-	118	2		N	-0-			-0-
03	10943 X	-0-	-0-	-10943	-0-				N	-0-			-0-
04	10590 X	-0-	-0-	-10590	-0-				N	-0-			-0-
05	7161 X	16	-0-	-7145	-0-	16	2		N	-0-			-0-
06	120 X	37	-0-	-83	-0-	37	2		N	-0-			-0-
*07	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914

02	2100 N	2021	-0-	-79	-0-	2021	2		N	-0-			-0-
03	2418 N	2060	-0-	-358	-0-	2060	2		N	-0-			-0-
04	2220 N	2219	-0-	-1	-0-	2219	2		N	-0-			-0-
05	2232 N	2019	-0-	-213	-0-	2019	2		N	-0-			-0-
06	1980 N	1967	-0-	-13	-0-	1967	2		N	-0-			-0-
07	2294 N	1987	-0-	-307	-0-	1987	2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892

02	5320 X	4523	-0-	-797	-0-	4523	2		N	-0-			-0-
03	5890 X	5028	-0-	-862	-0-	5028	2		N	-0-			-0-
04	5700 X	5012	-0-	-688	-0-	5012	2		N	-0-			-0-
05	5890 X	3897	-0-	-1993	-0-	3897	2		N	-0-			-0-
06	13181 X	13181	-0-	-0-	-0-	13181	2		N	-0-			-0-
*07	14216 X	14216	-0-	-0-	-0-	14216	2		N	-0-			-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432

02	7084 X	6926	-0-	-158	-0-	6926	2		N	-0-			-0-
03	7843 X	7157	-0-	-686	-0-	7157	2		N	-0-			-0-
04	7590 X	6917	-0-	-673	-0-	6917	2		N	-0-			-0-
05	7843 X	6555	-0-	-1288	-0-	6555	2		N	-0-			-0-
06	7590 X	6730	-0-	-860	-0-	6730	2		N	-0-			-0-
07	7657 X	6856	-0-	-801	-0-	6856	2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770

02	7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	7798	2		N	-0-			-0-
03	8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	8516	2		N	-0-			-0-
04	8190 X	8077	-0-	-113	-0-	8077	2		N	-0-			-0-
05	8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	8516	2		N	-0-			-0-
06	8220 X	7875	-0-	-345	-0-	7875	2		N	-0-			-0-
07	8494 X	5575	-0-	-2919	-0-	5575	2		N	-0-			-0-

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

COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
03	6169 X	6023	-0-	-146	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
04	5970 X	5592	-0-	-378	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
05	6169 X	5683	-0-	-486	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
06	5970 X	5349	-0-	-621	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
07	6169 X	5537	-0-	-632	-0-	5537	2			N	-0-					-0-

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064

02	4900 X	4409	-0-	-491	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
03	5425 X	5179	-0-	-246	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
04	5250 X	5145	-0-	-105	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
05	5239 X	4927	-0-	-312	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
06	5010 X	4713	-0-	-297	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
07	5332 X	4680	-0-	-652	-0-	4680	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064

02	7532 X	7086	-0-	-446	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
03	8339 X	7913	-0-	-426	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
04	8070 X	7185	-0-	-885	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
05	8339 X	7539	-0-	-800	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
06	8070 X	7157	-0-	-913	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
07	7905 X	4767	-0-	-3138	-0-	4767	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020

02	7672 X	6555	-0-	-1117	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
03	8494 X	7957	-0-	-537	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
04	8552 X	8552	-0-	-0-	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
05	8153 X	7850	-0-	-303	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
06	7770 X	7086	-0-	-684	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
07	8494 X	6637	-0-	-1857	-0-	6637	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730

02	8120 X	6897	-0-	-1223	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
03	8990 X	8557	-0-	-433	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
04	8700 X	6888	-0-	-1812	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
05	8990 X	8358	-0-	-632	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
06	8280 X	6412	-0-	-1868	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
07	8556 X	7334	-0-	-1222	-0-	7334	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180

02	9184 X	9173	-0-	-11	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
03	10168 X	9483	-0-	-685	-0-	9483	2			N	-0-					-0-
04	9840 X	7415	-0-	-2425	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
05	10205 X	10205	-0-	-0-	-0-	10205	2			N	-0-					-0-
06	9840 X	8914	-0-	-926	-0-	8914	2			N	-0-					-0-
07	10168 X	9541	-0-	-627	-0-	9541	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972

02	9073 X	9073	-0-	-0-	-0-	9073	2			N	-0-					-0-
03	7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
04	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
05	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
06	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
07	3348 X	3131	-0-	-217	-0-	3131	2			N	-0-					-0-

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

BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	N	2257	-0-	-11	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2451	-0-	-277	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	2195	-0-	-325	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2337	-0-	-174	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
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-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 241169 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.11062 - 13068

02	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
03	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
04	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	1412	-0-	-958	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
*07	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-					-0-

GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544

02	1624	N	1464	-0-	-160	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1503	-0-	-202	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1467	-0-	-273	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1540	-0-	-72	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
06	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
*07	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810

02	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
03	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	8576	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	10170	2			N	-0-					-0-
05	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	10156	2			N	-0-					-0-
06	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	9425	2			N	-0-					-0-
*07	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	9802	2			N	-0-					-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194

02	10164	X	9909	-0-	-255	-0-	9909	2			N	-0-					-0-
03	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	11943	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	9957	-0-	-933	-0-	9957	2			N	-0-					-0-
05	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	12111	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	8850	-0-	-2040	-0-	8850	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	11034	-0-	-219	-0-	11034	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556

02	8176	X	7905	-0-	-271	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	7990	-0-	-1062	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	7939	-0-	-821	-0-	7939	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	8092	-0-	-650	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	7598	-0-	-862	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	7441	-0-	-1301	-0-	7441	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088

02	11116	X	7407	-0-	-3709	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	10333	-0-	-1974	-0-	10333	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	5481	-0-	-6429	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	5762	-0-	-4995	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	-0-	-0-	-9990	-0-					N	-0-					-0-
07	10323	X	1440	-0-	-8883	-0-	1440	2			N	-0-					-0-

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

STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	1908	-0-	-164	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2137	-0-	-64	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	2029	-0-	-41	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	1729	-0-	-503	-0-	1729	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458

02	1344	N	1309	-0-	-35	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1346	-0-	-204	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1388	-0-	-352	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1253	-0-	-204	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1285	-0-	-5	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1066	-0-	-360	-0-	1066	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506

02	2128	N	1791	-0-	-337	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	1706	-0-	-650	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1876	-0-	-104	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1609	-0-	-41	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1438	-0-	-515	-0-	1438	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830

02	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
03	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
04	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
05	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3943	-0-	-107	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	4180	-0-	-5	-0-	4180	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664

02	10331	X	10331	-0-	-0-	-0-	10331	2			N	-0-					-0-
03	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
04	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
05	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
06	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	3793	-0-	-981	-0-	3793	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824

02	16324	X	9954	-0-	-6370	-0-	9954	2			N	-0-					-0-
03	18073	X	7357	-0-	-10716	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
04	17490	X	8558	-0-	-8932	-0-	8558	2			N	-0-					-0-
05	12090	X	6894	-0-	-5196	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	3384	-0-	-7296	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	2686	-0-	-8350	-0-	2686	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 15683 PERF.14832 - 15564

02	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
03	18335	X	18335	-0-	-0-	-0-	18335	2			N	-0-					-0-
04	17154	X	17154	-0-	-0-	-0-	17154	2			N	-0-					-0-
05	13093	X	13093	-0-	-0-	-0-	13093	2			N	-0-					-0-
06	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
07	527	X	371	-0-	-156	-0-	371	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 #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11106 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2486	-0-	-566	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2182	-0-	-1197	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2104	-0-	-1166	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2203	-0-	-990	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	1974	-0-	-1116	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
*07	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322

02	6188	X	5782	-0-	-406	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6472	-0-	-379	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	5698	-0-	-932	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	5460	-0-	-1391	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5950	-0-	-470	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	4667	-0-	-1812	-0-	4667	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654

02	3360	X	3328	-0-	-32	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
03	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3382	-0-	-218	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3313	-0-	-376	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	2971	-0-	-629	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	2579	-0-	-1141	-0-	2579	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 12356

02	7168	X	6808	-0-	-360	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7859	-0-	-77	-0-	7859	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	7228	-0-	-422	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	7362	-0-	-419	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	7108	-0-	-512	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	7352	-0-	-522	-0-	7352	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171

02	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
03	12911	X	12911	-0-	-0-	-0-	12911	2			N	-0-					-0-
04	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	11862	2			N	-0-					-0-
05	11565	X	11565	-0-	-0-	-0-	11565	2			N	-0-					-0-
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-

REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 243022 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 14839 PERF.11124 - 12754

02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	5460	-0-	-3034	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	4294	-0-	-1586	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	4897	-0-	-1179	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	1467	-0-	-3813	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	1685	-0-	-3771	-0-	1685	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 15 RRCID -> 243425 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.10936 - 12849

02	11256	X	8428	-0-	-2828	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	8560	-0-	-3902	-0-	8560	2			N	-0-					-0-
04	12060	X	6322	-0-	-5738	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	5433	-0-	-5231	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	7167	-0-	-1983	-0-	7167	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	8938	-0-	-393	-0-	8938	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 #: 7 RRCID -> 243438 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11262 - 13126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7224 X	6968	-0-	-256	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
03	7998 X	7523	-0-	-475	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
04	7740 X	7472	-0-	-268	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
05	7936 X	7286	-0-	-650	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
06	7620 X	7351	-0-	-269	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
07	7719 X	7645	-0-	-74	-0-	7645	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722

02	8724 X	8724	-0-	-0-	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
03	8587 X	8342	-0-	-245	-0-	8342	2			N	-0-					-0-
04	8310 X	7629	-0-	-681	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
05	8587 X	7154	-0-	-1433	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
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-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754

02	7952 X	7507	-0-	-445	-0-	7507	2			N	-0-					-0-
03	8804 X	7813	-0-	-991	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
04	8520 X	7858	-0-	-662	-0-	7858	2			N	-0-					-0-
05	8618 X	7779	-0-	-839	-0-	7779	2			N	-0-					-0-
06	8160 X	7700	-0-	-460	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
07	8308 X	7788	-0-	-520	-0-	7788	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

02	3388 X	2830	-0-	-558	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
03	3751 X	2930	-0-	-821	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
04	3630 X	3130	-0-	-500	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
05	3534 X	3269	-0-	-265	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
06	3240 X	2519	-0-	-721	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
*07	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	2			N	-0-					-0-

GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760

02	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
03	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
04	7560 X	5369	-0-	-2191	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
05	6479 X	4915	-0-	-1564	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
06	6090 X	4772	-0-	-1318	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
07	6200 X	5250	-0-	-950	-0-	5250	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878

02	27524 X	9369	-0-	-18155	-0-	9369	2			N	-0-					-0-
03	30473 X	9057	-0-	-21416	-0-	9057	2			N	-0-					-0-
04	29490 X	10166	-0-	-19324	-0-	10166	2			N	-0-					-0-
05	30039 X	7422	-0-	-22617	-0-	7422	2			N	-0-					-0-
06	17790 X	6023	-0-	-11767	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
07	10509 X	6795	-0-	-3714	-0-	6795	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

02	4312 X	4109	-0-	-203	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
03	4774 X	4620	-0-	-154	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
04	4620 X	4213	-0-	-407	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
05	4557 X	4425	-0-	-132	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
06	4470 X	4242	-0-	-228	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
07	4619 X	4282	-0-	-337	-0-	4282	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 #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 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
02	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4417 2		N	-0-			-0-
03	4340 X	4155	-0-	-185	-0-	4155 2		N	-0-			-0-
04	4200 X	3978	-0-	-222	-0-	3978 2		N	-0-			-0-
05	4340 X	3483	-0-	-857	-0-	3483 2		N	-0-			-0-
06	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4388 2		N	-0-			-0-
07	4340 X	4138	-0-	-202	-0-	4138 2		N	-0-			-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882

02	6720 X	6465	-0-	-255	-0-	6465 2		N	-0-			-0-
03	7440 X	7002	-0-	-438	-0-	7002 2		N	-0-			-0-
04	7170 X	6677	-0-	-493	-0-	6677 2		N	-0-			-0-
05	7285 X	6812	-0-	-473	-0-	6812 2		N	-0-			-0-
06	6930 X	4525	-0-	-2405	-0-	4525 2		N	-0-			-0-
07	7161 X	6793	-0-	-368	-0-	6793 2		N	-0-			-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750

02	9296 X	7971	-0-	-1325	-0-	7971 2		N	-0-			-0-
03	10323 X	9299	-0-	-1024	-0-	9299 2		N	-0-			-0-
04	9990 X	9135	-0-	-855	-0-	9135 2		N	-0-			-0-
05	10323 X	9742	-0-	-581	-0-	9742 2		N	-0-			-0-
06	9960 X	8812	-0-	-1148	-0-	8812 2		N	-0-			-0-
*07	9537 X	9537	-0-	-0-	-0-	9537 2		N	-0-			-0-

REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453

02	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2		N	-0-			-0-
03	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2		N	-0-			-0-
04	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569 2		N	-0-			-0-
05	1488 N	1388	-0-	-100	-0-	1388 2		N	-0-			-0-
06	870 N	799	-0-	-71	-0-	799 2		N	-0-			-0-
07	2666 N	1229	-0-	-1437	-0-	1229 2		N	-0-			-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998

02	8176 X	7764	-0-	-412	-0-	7764 2		N	-0-			-0-
03	9052 X	7303	-0-	-1749	-0-	7303 2		N	-0-			-0-
04	8873 X	8873	-0-	-0-	-0-	8873 2		N	-0-			-0-
05	8618 X	8356	-0-	-262	-0-	8356 2		N	-0-			-0-
06	8340 X	6646	-0-	-1694	-0-	6646 2		N	-0-			-0-
07	9052 X	7106	-0-	-1946	-0-	7106 2		N	-0-			-0-

SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799

02	2548 X	2323	-0-	-225	-0-	2323 2		N	-0-			-0-
03	2821 X	1908	-0-	-913	-0-	1908 2		N	-0-			-0-
04	2730 X	1940	-0-	-790	-0-	1940 2		N	-0-			-0-
05	2666 X	1404	-0-	-1262	-0-	1404 2		N	-0-			-0-
06	2490 X	2197	-0-	-293	-0-	2197 2		N	-0-			-0-
07	2015 N	1020	-0-	-995	-0-	1020 2		N	-0-			-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128

02	5348 X	1651	-0-	-3697	-0-	1651 2		N	-0-			-0-
03	16477 X	16477	-0-	-0-	-0-	16477 2		N	-0-			-0-
04	17960 X	17960	-0-	-0-	-0-	17960 2		N	-0-			-0-
05	10701 X	10701	-0-	-0-	-0-	10701 2		N	-0-			-0-
06	6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	6669 2		N	-0-			-0-
*07	7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	7129 2		N	-0-			-0-

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

FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14214	X	14214	-0-	-0-	-0-	14214	2			N	-0-					-0-
03	20311	X	20311	-0-	-0-	-0-	20311	2			N	-0-					-0-
04	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	8282	2			N	-0-					-0-
05	15748	X	6278	-0-	-9470	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
06	19650	X	-0-	-0-	-19650	-0-					N	-0-					-0-
07	20305	X	-0-	-0-	-20305	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908

02	7476	X	6468	-0-	-1008	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	7230	-0-	-1047	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	5240	-0-	-2770	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	5721	-0-	-1564	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	5146	-0-	-1844	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6222	-0-	-1001	-0-	6222	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090

02	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
03	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
04	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
05	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
06	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
*07	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			N	-0-					-0-

TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450

02	2744	X	1560	-0-	-1184	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	1650	-0-	-923	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
04	2130	X	1678	-0-	-452	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	1539	-0-	-600	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
06	1860	X	1449	-0-	-411	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
07	1736	X	1445	-0-	-291	-0-	1445	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084

02	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
03	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
04	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
05	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
06	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
*07	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692

02	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	9223	2			N	-0-					-0-
03	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	10433	2			N	-0-					-0-
04	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	10098	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	8660	-0-	-1632	-0-	8660	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	8479	-0-	-1631	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	9947	-0-	-500	-0-	9947	2			N	-0-					-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773

02	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	12595	2			N	-0-					-0-
03	13629	X	13629	-0-	-0-	-0-	13629	2			N	-0-					-0-
04	12840	X	1599	-0-	-11241	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
05	13268	X	7873	-0-	-5395	-0-	7873	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 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
02	2828 X	2499	-0-	-329	-0-	2499	2		N	-0-			-0-
03	3131 X	2803	-0-	-328	-0-	2803	2		N	-0-			-0-
04	3030 X	2777	-0-	-253	-0-	2777	2		N	-0-			-0-
05	3100 X	2879	-0-	-221	-0-	2879	2		N	-0-			-0-
06	2700 X	2598	-0-	-102	-0-	2598	2		N	-0-			-0-
07	2883 X	2458	-0-	-425	-0-	2458	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990

02	12096 X	11333	-0-	-763	-0-	11333	2		N	-0-			-0-
03	13392 X	11981	-0-	-1411	-0-	11981	2		N	-0-			-0-
04	12960 X	10460	-0-	-2500	-0-	10460	2		N	-0-			-0-
05	12555 X	12041	-0-	-514	-0-	12041	2		N	-0-			-0-
06	12150 X	10442	-0-	-1708	-0-	10442	2		N	-0-			-0-
07	12555 X	10827	-0-	-1728	-0-	10827	2		N	-0-			-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12972

02	5936 X	5928	-0-	-8	-0-	5928	2		N	-0-			-0-
03	6572 X	6504	-0-	-68	-0-	6504	2		N	-0-			-0-
04	6360 X	6182	-0-	-178	-0-	6182	2		N	-0-			-0-
05	6572 X	6084	-0-	-488	-0-	6084	2		N	-0-			-0-
06	6360 X	5671	-0-	-689	-0-	5671	2		N	-0-			-0-
07	6572 X	5600	-0-	-972	-0-	5600	2		N	-0-			-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238

02	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2		N	-0-			-0-
03	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	2		N	-0-			-0-
04	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	2		N	-0-			-0-
05	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2		N	-0-			-0-
06	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2		N	-0-			-0-
*07	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	2		N	-0-			-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858

02	4116 X	4040	-0-	-76	-0-	4040	2		N	-0-			-0-
03	4557 X	4502	-0-	-55	-0-	4502	2		N	-0-			-0-
04	4410 X	4256	-0-	-154	-0-	4256	2		N	-0-			-0-
05	4495 X	4459	-0-	-36	-0-	4459	2		N	-0-			-0-
06	4350 X	4204	-0-	-146	-0-	4204	2		N	-0-			-0-
07	4495 X	4274	-0-	-221	-0-	4274	2		N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482

02	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2		N	-0-			-0-
03	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2		N	-0-			-0-
04	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	2		N	-0-			-0-
05	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2		N	-0-			-0-
06	2490 X	1934	-0-	-556	-0-	1934	2		N	-0-			-0-
07	2573 X	1165	-0-	-1408	-0-	1165	2		N	-0-			-0-

MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 11988

02	5544 X	5034	-0-	-510	-0-	5034	2		N	-0-			-0-
03	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	2		N	-0-			-0-
04	7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	7118	2		N	-0-			-0-
05	7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	7211	2		N	-0-			-0-
06	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	2		N	-0-			-0-
*07	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	2		N	-0-			-0-

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

GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 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
02	6160	X	5388	-0-	-772	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	5941	-0-	-1282	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6118	-0-	-872	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	5871	-0-	-1352	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
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-

CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090

02	3108	X	2555	-0-	-553	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
03	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	1347	-0-	-1983	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
05	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
06	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	8874	2			N	-0-					-0-
*07	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062

02	5180	X	5090	-0-	-90	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5487	-0-	-248	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5246	-0-	-304	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5281	-0-	-392	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4879	-0-	-611	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5136	-0-	-506	-0-	5136	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858

02	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
03	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
04	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
05	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
06	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
*07	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530

02	5208	X	4906	-0-	-302	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	4370	-0-	-1396	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	4034	-0-	-1546	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4453	-0-	-972	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	3205	-0-	-2045	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	4959	-0-	-466	-0-	4959	2			N	-0-					-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513

02	16300	X	16300	-0-	-0-	-0-	16300	2			N	-0-					-0-
03	17572	X	17572	-0-	-0-	-0-	17572	2			N	-0-					-0-
04	16944	X	16944	-0-	-0-	-0-	16944	2			N	-0-					-0-
05	17287	X	17287	-0-	-0-	-0-	17287	2			N	-0-					-0-
06	16137	X	16137	-0-	-0-	-0-	16137	2			N	-0-					-0-
*07	16698	X	16698	-0-	-0-	-0-	16698	2			N	-0-					-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814

02	4480	X	4303	-0-	-177	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4690	-0-	-270	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4500	-0-	-300	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4625	-0-	-273	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4341	-0-	-339	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4230	-0-	-544	-0-	4230	2			N	-0-					-0-

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

H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 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
02	6132 X	5792	-0-	-340	-0-	5792 2		N	-0-			-0-
03	6789 X	6299	-0-	-490	-0-	6299 2		N	-0-			-0-
04	6570 X	5954	-0-	-616	-0-	5954 2		N	-0-			-0-
05	6789 X	6096	-0-	-693	-0-	6096 2		N	-0-			-0-
06	6390 X	5982	-0-	-408	-0-	5982 2		N	-0-			-0-
07	6417 X	6386	-0-	-31	-0-	6386 2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816

02	10360 X	9564	-0-	-796	-0-	9564 2		N	-0-			-0-
03	11470 X	10506	-0-	-964	-0-	10506 2		N	-0-			-0-
04	11100 X	9857	-0-	-1243	-0-	9857 2		N	-0-			-0-
05	11346 X	9831	-0-	-1515	-0-	9831 2		N	-0-			-0-
06	10440 X	9245	-0-	-1195	-0-	9245 2		N	-0-			-0-
07	10602 X	9574	-0-	-1028	-0-	9574 2		N	-0-			-0-

LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252

02	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	6045 2		N	-0-			-0-
03	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	5991 2		N	-0-			-0-
04	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	5863 2		N	-0-			-0-
05	5456 X	4166	-0-	-1290	-0-	4166 2		N	-0-			-0-
06	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	6205 2		N	-0-			-0-
*07	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	6363 2		N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965

02	43344 X	39970	-0-	-3374	-0-	39970 2		N	-0-			-0-
03	47988 X	37891	-0-	-10097	-0-	37891 2		N	-0-			-0-
04	50331 X	50331	-0-	-0-	-0-	50331 2		N	-0-			-0-
05	86174 X	86174	-0-	-0-	-0-	86174 2		N	-0-			-0-
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-

LEE MARTIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250895 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10968 - 12994

02	4088 X	3917	-0-	-171	-0-	3917 2		N	-0-			-0-
03	4557 X	4256	-0-	-301	-0-	4256 2		N	-0-			-0-
04	4410 X	3256	-0-	-1154	-0-	3256 2		N	-0-			-0-
05	4557 X	4204	-0-	-353	-0-	4204 2		N	-0-			-0-
06	4410 X	3743	-0-	-667	-0-	3743 2		N	-0-			-0-
*07	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4475 2		N	-0-			-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404

02	12191 X	12191	-0-	-0-	-0-	12191 2		N	-0-			-0-
03	12338 X	12205	-0-	-133	-0-	12205 2		N	-0-			-0-
04	11999 X	11999	-0-	-0-	-0-	11999 2		N	-0-			-0-
05	12338 X	11633	-0-	-705	-0-	11633 2		N	-0-			-0-
06	11940 X	10574	-0-	-1366	-0-	10574 2		N	-0-			-0-
*07	12578 X	12578	-0-	-0-	-0-	12578 2		N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981

02	7028 X	4957	-0-	-2071	-0-	4957 2		N	-0-			-0-
03	8479 X	8479	-0-	-0-	-0-	8479 2		N	-0-			-0-
04	7530 X	6885	-0-	-645	-0-	6885 2		N	-0-			-0-
05	6851 X	6144	-0-	-707	-0-	6144 2		N	-0-			-0-
06	7530 X	4994	-0-	-2536	-0-	4994 2		N	-0-			-0-
07	7781 X	5718	-0-	-2063	-0-	5718 2		N	-0-			-0-

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

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 13496 PERF.11336 - 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
02	13233	X	13233	-0-	-0-	-0-	13233	2			N	-0-					-0-
03	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
04	16671	X	16671	-0-	-0-	-0-	16671	2			N	-0-					-0-
05	14190	X	14190	-0-	-0-	-0-	14190	2			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13303 PERF.11204 - 13050

02	3668	X	1290	-0-	-2378	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
03	27149	X	27149	-0-	-0-	-0-	27149	2			N	-0-					-0-
04	22461	X	22461	-0-	-0-	-0-	22461	2			N	-0-					-0-
05	18185	X	18185	-0-	-0-	-0-	18185	2			N	-0-					-0-
06	24005	X	24005	-0-	-0-	-0-	24005	2			N	-0-					-0-
*07	21502	X	21502	-0-	-0-	-0-	21502	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11316 - 12200

02	2184	N	2062	-0-	-122	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2486	-0-	-87	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
04	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2264	-0-	-136	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2298	-0-	-151	-0-	2298	2			N	-0-					-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786

02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
03	403	X	189	-0-	-214	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
07	1581	X	255	-0-	-1326	-0-	255	2			N	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934

02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	121	-0-	-1243	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	173	-0-	-1147	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	744	N	47	-0-	-697	-0-	47	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334

02	2716	X	2436	-0-	-280	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2619	-0-	-388	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
04	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
05	33926	X	33926	-0-	-0-	-0-	33926	2			N	-0-					-0-
06	26264	X	26264	-0-	-0-	-0-	26264	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	17154	-0-	14054	14054	17154	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180

02	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
03	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
04	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
05	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
06	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
*07	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	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 #: 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
02	8456 X	6993	-0-	-1463	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
03	9362 X	8374	-0-	-988	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
04	9060 X	8412	-0-	-648	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
05	9362 X	7584	-0-	-1778	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
06	9219 X	9219	-0-	-0-	-0-	9219	2			N	-0-					-0-
*07	8695 X	8695	-0-	-0-	-0-	8695	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394

02	4368 X	4211	-0-	-157	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
03	4836 X	4804	-0-	-32	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
04	4680 X	2925	-0-	-1755	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
05	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
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-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940

02	9375 X	9375	-0-	-0-	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
03	7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	7911	2			N	-0-					-0-
04	6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
05	6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
06	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
*07	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	2			N	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510

02	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
03	3875 X	1720	-0-	-2155	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
04	3750 X	488	-0-	-3262	-0-	488	2			N	-0-					-0-
05	4061 X	1561	-0-	-2500	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
06	3930 X	271	-0-	-3659	-0-	271	2			N	-0-					-0-
07	4061 X	350	-0-	-3711	-0-	350	2			N	-0-					-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380

02	13468 X	5043	-0-	-8425	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
03	14911 X	14408	-0-	-503	-0-	14408	2			N	-0-					-0-
04	14430 X	8517	-0-	-5913	-0-	8517	2			N	-0-					-0-
05	14756 X	6501	-0-	-8255	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
06	16999 X	16999	-0-	-0-	-0-	16999	2			N	-0-					-0-
07	14415 X	13994	-0-	-421	-0-	13994	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727

02	10941 X	10941	-0-	-0-	-0-	10941	2			N	-0-					-0-
03	11718 X	8566	-0-	-3152	-0-	8566	2			N	-0-					-0-
04	11340 X	6837	-0-	-4503	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
05	11718 X	10201	-0-	-1517	-0-	10201	2			N	-0-					-0-
06	11340 X	9431	-0-	-1909	-0-	9431	2			N	-0-					-0-
07	11718 X	8296	-0-	-3422	-0-	8296	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938

02	10444 X	9251	-0-	-1193	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
03	11563 X	7430	-0-	-4133	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
04	12683 X	12683	-0-	-0-	-0-	12683	2			N	-0-					-0-
05	11563 X	10071	-0-	-1492	-0-	10071	2			N	-0-					-0-
06	11648 X	11648	-0-	-0-	-0-	11648	2			N	-0-					-0-
07	11563 X	9963	-0-	-1600	-0-	9963	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 #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5432	X	3771	-0-	-1661	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	4842	-0-	-1172	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5078	-0-	-742	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
05	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
06	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
*07	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	2			N	-0-					-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482

02	4200	X	3908	-0-	-292	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	3277	-0-	-1373	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3862	-0-	-638	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	2176	-0-	-2474	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
07	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656

02	12012	X	12012	-0-	-0-	-0-	12012	2			N	-0-					-0-
03	13071	X	13071	-0-	-0-	-0-	13071	2			N	-0-					-0-
04	12714	X	12714	-0-	-0-	-0-	12714	2			N	-0-					-0-
05	13166	X	13166	-0-	-0-	-0-	13166	2			N	-0-					-0-
06	12159	X	12159	-0-	-0-	-0-	12159	2			N	-0-					-0-
*07	12612	X	12612	-0-	-0-	-0-	12612	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177

02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
03	992	N	697	-0-	-295	-0-	697	2			N	-0-					-0-
04	930	N	590	-0-	-340	-0-	590	2			N	-0-					-0-
05	775	N	676	-0-	-99	-0-	676	2			N	-0-					-0-
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
*07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068

02	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	10984	2			N	-0-					-0-
03	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
04	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
05	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
06	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
*07	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	10102	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006

02	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	8562	2			N	-0-					-0-
03	15977	X	15977	-0-	-0-	-0-	15977	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	10620	2			N	-0-					-0-
05	17536	X	17536	-0-	-0-	-0-	17536	2			N	-0-					-0-
06	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	12491	2			N	-0-					-0-
*07	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	11261	2			N	-0-					-0-

MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298

02	10976	X	10454	-0-	-522	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	11402	-0-	-750	-0-	11402	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	10868	-0-	-892	-0-	10868	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	10590	-0-	-1314	-0-	10590	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	10292	-0-	-1078	-0-	10292	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	10812	-0-	-751	-0-	10812	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
03	5642 X	5623	-0-	-19	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
04	5460 X	4174	-0-	-1286	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
05	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
06	5460 X	4936	-0-	-524	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
07	5642 X	4893	-0-	-749	-0-	4893	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396

02	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
03	6045 X	5596	-0-	-449	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
04	5850 X	5493	-0-	-357	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
05	6045 X	5575	-0-	-470	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
06	5850 X	5053	-0-	-797	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
07	6045 X	4983	-0-	-1062	-0-	4983	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11164 - 13070

02	4256 X	2009	-0-	-2247	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
03	4650 X	4257	-0-	-393	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
04	4500 X	2212	-0-	-2288	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
05	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
06	4110 X	2369	-0-	-1741	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
07	4247 X	1302	-0-	-2945	-0-	1302	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278

02	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
03	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
04	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
05	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
06	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
*07	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420

02	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
03	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
04	4710 X	3363	-0-	-1347	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
05	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
06	7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	7106	2			N	-0-					-0-
*07	7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	7397	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253242 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11260 - 13072

02	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
03	7563 X	7563	-0-	-0-	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
04	7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
05	7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	7800	2			N	-0-					-0-
06	5820 X	5169	-0-	-651	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
07	6014 X	4715	-0-	-1299	-0-	4715	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496

02	3836 X	3405	-0-	-431	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
03	4247 X	3299	-0-	-948	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
04	4110 X	2895	-0-	-1215	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
05	3999 X	1981	-0-	-2018	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
06	3870 X	2700	-0-	-1170	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
07	3782 X	2652	-0-	-1130	-0-	2652	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 #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13374 PERF.10478 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7392	X	6273	-0-	-1119	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	6172	-0-	-2012	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	6094	-0-	-1826	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	6407	-0-	-1126	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	4880	-0-	-1840	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6222	-0-	-722	-0-	6222	2			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176

02	4312	X	4089	-0-	-223	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4186	-0-	-588	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4135	-0-	-485	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4288	-0-	-362	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4009	-0-	-491	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4199	-0-	-327	-0-	4199	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726

02	7056	X	6599	-0-	-457	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7203	-0-	-609	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	7050	-0-	-510	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	7225	-0-	-587	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
06	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
*07	10211	X	10211	-0-	-0-	-0-	10211	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312

02	16632	X	14961	-0-	-1671	-0-	14961	2			N	-0-					-0-
03	18414	X	15960	-0-	-2454	-0-	15960	2			N	-0-					-0-
04	17820	X	14767	-0-	-3053	-0-	14767	2			N	-0-					-0-
05	17453	X	13630	-0-	-3823	-0-	13630	2			N	-0-					-0-
06	16350	X	11736	-0-	-4614	-0-	11736	2			N	-0-					-0-
07	16554	X	10261	-0-	-6293	-0-	10261	2			N	-0-					-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334

02	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	2504	-0-	-3138	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
04	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
05	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	8146	2			N	-0-					-0-
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-

STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256

02	6020	X	3310	-0-	-2710	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	3583	-0-	-3082	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	3302	-0-	-3148	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	3350	-0-	-3315	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	2782	-0-	-1898	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
*07	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614

02	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5103	-0-	-322	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4604	-0-	-646	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4695	-0-	-730	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4557	-0-	-693	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	4669	-0-	-756	-0-	4669	2			N	-0-					-0-

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

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11847	X	11847	-0-	-0-	-0-	11847	2			N	-0-					-0-
03	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	12176	2			N	-0-					-0-
04	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	11117	2			N	-0-					-0-
05	11155	X	11155	-0-	-0-	-0-	11155	2			N	-0-					-0-
06	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	10192	2			N	-0-					-0-
*07	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	10675	2			N	-0-					-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102

02	6580	X	6203	-0-	-377	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6622	-0-	-663	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6275	-0-	-775	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6254	-0-	-907	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	5896	-0-	-914	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6442	-0-	-440	-0-	6442	2			N	-0-					-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12402 - 14062

02	980	N	840	-0-	-140	-0-	840	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
04	990	N	689	-0-	-301	-0-	689	2			N	-0-					-0-
05	930	N	730	-0-	-200	-0-	730	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	656	-0-	-364	-0-	656	2			N	-0-					-0-
07	713	N	654	-0-	-59	-0-	654	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255912 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10534 - 11770

02	7196	X	6451	-0-	-745	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7539	-0-	-428	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	6910	-0-	-800	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	6819	-0-	-435	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6557	-0-	-733	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	6509	-0-	-1024	-0-	6509	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492

02	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	8319	2			N	-0-					-0-
03	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	7522	2			N	-0-					-0-
04	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5119	-0-	-492	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4772	-0-	-658	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	4724	-0-	-887	-0-	4724	2			N	-0-					-0-

HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488

02	13639	X	13639	-0-	-0-	-0-	13639	2			N	-0-					-0-
03	17400	X	17400	-0-	-0-	-0-	17400	2			N	-0-					-0-
04	13012	X	13012	-0-	-0-	-0-	13012	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	8089	-0-	-3660	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	11032	-0-	-338	-0-	11032	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	11540	-0-	-209	-0-	11540	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 13308 PERF.11110 - 13021

02	4340	X	4244	-0-	-96	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4616	-0-	-189	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4240	-0-	-410	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4060	-0-	-745	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	3849	-0-	-801	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4179	-0-	-533	-0-	4179	2			N	-0-					-0-

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

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 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
02	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2		N	-0-			-0-
03	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2		N	-0-			-0-
04	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2		N	-0-			-0-
05	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2		N	-0-			-0-
06	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2		N	-0-			-0-
07	3627 X	2519	-0-	-1108	-0-	2519	2		N	-0-			-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282

02	18760 X	17889	-0-	-871	-0-	17889	2		N	-0-			-0-
03	20770 X	19193	-0-	-1577	-0-	19193	2		N	-0-			-0-
04	20010 X	17439	-0-	-2571	-0-	17439	2		N	-0-			-0-
05	20243 X	17646	-0-	-2597	-0-	17646	2		N	-0-			-0-
06	19590 X	16925	-0-	-2665	-0-	16925	2		N	-0-			-0-
07	19809 X	17434	-0-	-2375	-0-	17434	2		N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11126 - 12876

02	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	2		N	-0-			-0-
03	6851 X	6515	-0-	-336	-0-	6515	2		N	-0-			-0-
04	6630 X	5554	-0-	-1076	-0-	5554	2		N	-0-			-0-
05	8256 X	8256	-0-	-0-	-0-	8256	2		N	-0-			-0-
06	13006 X	13006	-0-	-0-	-0-	13006	2		N	-0-			-0-
*07	18840 X	18840	-0-	-0-	-0-	18840	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10880 - 12818

02	4340 X	3315	-0-	-1025	-0-	3315	2		N	-0-			-0-
03	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2		N	-0-			-0-
04	4500 X	3885	-0-	-615	-0-	3885	2		N	-0-			-0-
05	4061 X	3809	-0-	-252	-0-	3809	2		N	-0-			-0-
06	4650 X	2928	-0-	-1722	-0-	2928	2		N	-0-			-0-
07	4805 X	3771	-0-	-1034	-0-	3771	2		N	-0-			-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442

02	8642 X	8642	-0-	-0-	-0-	8642	2		N	-0-			-0-
03	8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	8018	2		N	-0-			-0-
04	7200 X	7149	-0-	-51	-0-	7149	2		N	-0-			-0-
05	7969 X	7969	-0-	-0-	-0-	7969	2		N	-0-			-0-
06	7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	7431	2		N	-0-			-0-
*07	7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	7619	2		N	-0-			-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312

02	6916 X	5291	-0-	-1625	-0-	5291	2		N	-0-			-0-
03	8066 X	8066	-0-	-0-	-0-	8066	2		N	-0-			-0-
04	7410 X	6648	-0-	-762	-0-	6648	2		N	-0-			-0-
05	7657 X	6027	-0-	-1630	-0-	6027	2		N	-0-			-0-
06	7410 X	5953	-0-	-1457	-0-	5953	2		N	-0-			-0-
07	7657 X	5562	-0-	-2095	-0-	5562	2		N	-0-			-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519

02	5516 X	5298	-0-	-218	-0-	5298	2		N	-0-			-0-
03	6107 X	5748	-0-	-359	-0-	5748	2		N	-0-			-0-
04	5910 X	5479	-0-	-431	-0-	5479	2		N	-0-			-0-
05	6107 X	5539	-0-	-568	-0-	5539	2		N	-0-			-0-
06	5880 X	5113	-0-	-767	-0-	5113	2		N	-0-			-0-
07	5859 X	5513	-0-	-346	-0-	5513	2		N	-0-			-0-

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

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	8596 X	7857	-0-	-739	-0-	7857	2		N	-0-			-0-
03	9517 X	8755	-0-	-762	-0-	8755	2		N	-0-			-0-
04	9210 X	8684	-0-	-526	-0-	8684	2		N	-0-			-0-
05	9517 X	9224	-0-	-293	-0-	9224	2		N	-0-			-0-
06	9120 X	8658	-0-	-462	-0-	8658	2		N	-0-			-0-
*07	9007 X	9007	-0-	-0-	-0-	9007	2		N	-0-			-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12490 - 12890

02	2968 X	2754	-0-	-214	-0-	2754	2		N	-0-			-0-
03	3286 X	2573	-0-	-713	-0-	2573	2		N	-0-			-0-
04	3180 X	2847	-0-	-333	-0-	2847	2		N	-0-			-0-
05	3286 X	3220	-0-	-66	-0-	3220	2		N	-0-			-0-
06	3180 X	3007	-0-	-173	-0-	3007	2		N	-0-			-0-
*07	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2		N	-0-			-0-

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522

02	1204 X	855	-0-	-349	-0-	855	2		N	-0-			-0-
03	1333 X	704	-0-	-629	-0-	704	2		N	-0-			-0-
04	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2		N	-0-			-0-
05	961 N	642	-0-	-319	-0-	642	2		N	-0-			-0-
06	690 N	265	-0-	-425	-0-	265	2		N	-0-			-0-
07	930 N	778	-0-	-152	-0-	778	2		N	-0-			-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 12202

02	5628 X	5321	-0-	-307	-0-	5321	2		N	-0-			-0-
03	6231 X	5628	-0-	-603	-0-	5628	2		N	-0-			-0-
04	6030 X	5181	-0-	-849	-0-	5181	2		N	-0-			-0-
05	5890 X	5690	-0-	-200	-0-	5690	2		N	-0-			-0-
06	5700 X	4519	-0-	-1181	-0-	4519	2		N	-0-			-0-
07	5890 X	5114	-0-	-776	-0-	5114	2		N	-0-			-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290

02	13832 X	13337	-0-	-495	-0-	13337	2		N	-0-			-0-
03	15314 X	15030	-0-	-284	-0-	15030	2		N	-0-			-0-
04	14820 X	12186	-0-	-2634	-0-	12186	2		N	-0-			-0-
05	16619 X	16619	-0-	-0-	-0-	16619	2		N	-0-			-0-
06	14550 X	14515	-0-	-35	-0-	14515	2		N	-0-			-0-
07	15035 X	14578	-0-	-457	-0-	14578	2		N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080

02	3500 X	3233	-0-	-267	-0-	3233	2		N	-0-			-0-
03	3875 X	3496	-0-	-379	-0-	3496	2		N	-0-			-0-
04	3750 X	3266	-0-	-484	-0-	3266	2		N	-0-			-0-
05	3844 X	3220	-0-	-624	-0-	3220	2		N	-0-			-0-
06	3720 X	3128	-0-	-592	-0-	3128	2		N	-0-			-0-
07	3565 X	3085	-0-	-480	-0-	3085	2		N	-0-			-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654

02	2352 X	2313	-0-	-39	-0-	2313	2		N	-0-			-0-
03	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2		N	-0-			-0-
04	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2		N	-0-			-0-
05	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2		N	-0-			-0-
06	2520 N	2430	-0-	-90	-0-	2430	2		N	-0-			-0-
07	2573 N	2453	-0-	-120	-0-	2453	2		N	-0-			-0-

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

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 10084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2		N	-0-			-0-
03	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2		N	-0-			-0-
04	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2		N	-0-			-0-
05	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2		N	-0-			-0-
06	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2		N	-0-			-0-
*07	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2		N	-0-			-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206

02	8947 X	8947	-0-	-0-	-0-	8947	2		N	-0-			-0-
03	9784 X	9784	-0-	-0-	-0-	9784	2		N	-0-			-0-
04	9907 X	9907	-0-	-0-	-0-	9907	2		N	-0-			-0-
05	9579 X	9401	-0-	-178	-0-	9401	2		N	-0-			-0-
06	9743 X	9743	-0-	-0-	-0-	9743	2		N	-0-			-0-
07	9579 X	8898	-0-	-681	-0-	8898	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

02	10248 X	9608	-0-	-640	-0-	9608	2		N	-0-			-0-
03	11346 X	10419	-0-	-927	-0-	10419	2		N	-0-			-0-
04	10980 X	9859	-0-	-1121	-0-	9859	2		N	-0-			-0-
05	11098 X	9861	-0-	-1237	-0-	9861	2		N	-0-			-0-
06	10500 X	9103	-0-	-1397	-0-	9103	2		N	-0-			-0-
07	10633 X	9024	-0-	-1609	-0-	9024	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

02	4564 X	4214	-0-	-350	-0-	4214	2		N	-0-			-0-
03	5053 X	4558	-0-	-495	-0-	4558	2		N	-0-			-0-
04	4890 X	4494	-0-	-396	-0-	4494	2		N	-0-			-0-
05	5053 X	4433	-0-	-620	-0-	4433	2		N	-0-			-0-
06	4800 X	4205	-0-	-595	-0-	4205	2		N	-0-			-0-
07	4681 X	4383	-0-	-298	-0-	4383	2		N	-0-			-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298

02	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2		N	-0-			-0-
03	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2		N	-0-			-0-
04	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2		N	-0-			-0-
05	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2		N	-0-			-0-
06	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2		N	-0-			-0-
*07	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2		N	-0-			-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624

02	3472 X	3100	-0-	-372	-0-	3100	2		N	-0-			-0-
03	3844 X	3345	-0-	-499	-0-	3345	2		N	-0-			-0-
04	3720 X	2774	-0-	-946	-0-	2774	2		N	-0-			-0-
05	3844 X	2320	-0-	-1524	-0-	2320	2		N	-0-			-0-
06	3630 X	2095	-0-	-1535	-0-	2095	2		N	-0-			-0-
07	3441 X	2094	-0-	-1347	-0-	2094	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

02	6468 X	5722	-0-	-746	-0-	5722	2		N	-0-			-0-
03	7161 X	6756	-0-	-405	-0-	6756	2		N	-0-			-0-
04	6930 X	5997	-0-	-933	-0-	5997	2		N	-0-			-0-
05	6944 X	6164	-0-	-780	-0-	6164	2		N	-0-			-0-
06	6540 X	5902	-0-	-638	-0-	5902	2		N	-0-			-0-
07	6758 X	6035	-0-	-723	-0-	6035	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 #: 3 RRCID -> 258015 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	13804 X	12929	-0-	-875	-0-	12929	2		N	-0-			-0-
03	15283 X	14361	-0-	-922	-0-	14361	2		N	-0-			-0-
04	14790 X	13792	-0-	-998	-0-	13792	2		N	-0-			-0-
05	14849 X	14011	-0-	-838	-0-	14011	2		N	-0-			-0-
06	14340 X	13336	-0-	-1004	-0-	13336	2		N	-0-			-0-
07	14353 X	13891	-0-	-462	-0-	13891	2		N	-0-			-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070

02	9240 X	9144	-0-	-96	-0-	9144	2		N	-0-			-0-
03	10230 X	9784	-0-	-446	-0-	9784	2		N	-0-			-0-
04	9900 X	9090	-0-	-810	-0-	9090	2		N	-0-			-0-
05	10230 X	9218	-0-	-1012	-0-	9218	2		N	-0-			-0-
06	9900 X	8659	-0-	-1241	-0-	8659	2		N	-0-			-0-
07	10137 X	8927	-0-	-1210	-0-	8927	2		N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978

02	8344 X	7846	-0-	-498	-0-	7846	2		N	-0-			-0-
03	9238 X	8471	-0-	-767	-0-	8471	2		N	-0-			-0-
04	8940 X	7791	-0-	-1149	-0-	7791	2		N	-0-			-0-
05	9052 X	8022	-0-	-1030	-0-	8022	2		N	-0-			-0-
06	8460 X	7583	-0-	-877	-0-	7583	2		N	-0-			-0-
07	8680 X	7847	-0-	-833	-0-	7847	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998

02	7140 X	4980	-0-	-2160	-0-	4980	2		N	-0-			-0-
03	7812 X	6171	-0-	-1641	-0-	6171	2		N	-0-			-0-
04	7560 X	6242	-0-	-1318	-0-	6242	2		N	-0-			-0-
05	6758 X	6645	-0-	-113	-0-	6645	2		N	-0-			-0-
06	5970 X	5549	-0-	-421	-0-	5549	2		N	-0-			-0-
07	6448 X	5696	-0-	-752	-0-	5696	2		N	-0-			-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618

02	14336 X	12998	-0-	-1338	-0-	12998	2		N	-0-			-0-
03	15655 X	12780	-0-	-2875	-0-	12780	2		N	-0-			-0-
04	15150 X	13659	-0-	-1491	-0-	13659	2		N	-0-			-0-
05	15531 X	7597	-0-	-7934	-0-	7597	2		N	-0-			-0-
06	15030 X	12705	-0-	-2325	-0-	12705	2		N	-0-			-0-
07	14384 X	8977	-0-	-5407	-0-	8977	2		N	-0-			-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445

02	6832 X	5468	-0-	-1364	-0-	5468	2		N	-0-			-0-
03	7564 X	6355	-0-	-1209	-0-	6355	2		N	-0-			-0-
04	7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	2		N	-0-			-0-
05	7564 X	379	-0-	-7185	-0-	379	2		N	-0-			-0-
06	6960 X	-0-	-0-	-6960	-0-				N	-0-			-0-
07	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-				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

02	10808 X	4856	-0-	-5952	-0-	4856	2		N	-0-			-0-
03	11966 X	980	-0-	-10986	-0-	980	2		N	-0-			-0-
04	11580 X	5267	-0-	-6313	-0-	5267	2		N	-0-			-0-
05	10664 X	8112	-0-	-2552	-0-	8112	2		N	-0-			-0-
06	8490 X	5718	-0-	-2772	-0-	5718	2		N	-0-			-0-
*07	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2		N	-0-			-0-

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

BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9660	X	8062	-0-	-1598	-0-	8062	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	8269	-0-	-2426	-0-	8269	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	7224	-0-	-2916	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	7991	-0-	-1867	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	6977	-0-	-2383	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	4022	-0-	-4906	-0-	4022	2			N	-0-					-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772

02	10388	X	7871	-0-	-2517	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	8768	-0-	-2733	-0-	8768	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	6592	-0-	-4418	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	5996	-0-	-4978	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	5407	-0-	-3863	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	5157	-0-	-3616	-0-	5157	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787

02	10360	X	8657	-0-	-1703	-0-	8657	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	9362	-0-	-2108	-0-	9362	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	8727	-0-	-2373	-0-	8727	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	8869	-0-	-1888	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	7791	-0-	-1479	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	8538	-0-	-1041	-0-	8538	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950

02	4144	X	3902	-0-	-242	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3939	-0-	-618	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3585	-0-	-825	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	3057	-0-	-1407	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3269	-0-	-1021	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3471	-0-	-838	-0-	3471	2			N	-0-					-0-

BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774

02	10864	X	9608	-0-	-1256	-0-	9608	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	10378	-0-	-1650	-0-	10378	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	9514	-0-	-2036	-0-	9514	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	9358	-0-	-1988	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	7948	-0-	-2702	-0-	7948	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	8183	-0-	-2450	-0-	8183	2			N	-0-					-0-

J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124

02	12264	X	11038	-0-	-1226	-0-	11038	2			N	-0-					-0-
03	13578	X	10457	-0-	-3121	-0-	10457	2			N	-0-					-0-
04	13140	X	8577	-0-	-4563	-0-	8577	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	9319	-0-	-4259	-0-	9319	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	5894	-0-	-5926	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	10448	-0-	-1766	-0-	10448	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793

02	14112	X	13046	-0-	-1066	-0-	13046	2			N	-0-					-0-
03	15624	X	12997	-0-	-2627	-0-	12997	2			N	-0-					-0-
04	15120	X	12025	-0-	-3095	-0-	12025	2			N	-0-					-0-
05	15252	X	11783	-0-	-3469	-0-	11783	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	11391	-0-	-2979	-0-	11391	2			N	-0-					-0-
07	14446	X	11391	-0-	-3055	-0-	11391	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 #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16296 X	14112	-0-	-2184	-0-	14112	2			N	-0-					-0-
03	18042 X	15228	-0-	-2814	-0-	15228	2			N	-0-					-0-
04	17460 X	14192	-0-	-3268	-0-	14192	2			N	-0-					-0-
05	17143 X	14317	-0-	-2826	-0-	14317	2			N	-0-					-0-
06	15900 X	13314	-0-	-2586	-0-	13314	2			N	-0-					-0-
07	15624 X	13889	-0-	-1735	-0-	13889	2			N	-0-					-0-

TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344

02	43344 X	40047	-0-	-3297	-0-	40047	2			N	-0-					-0-
03	47988 X	42662	-0-	-5326	-0-	42662	2			N	-0-					-0-
04	46440 X	38081	-0-	-8359	-0-	38081	2			N	-0-					-0-
05	44330 X	37537	-0-	-6793	-0-	37537	2			N	-0-					-0-
06	42900 X	35278	-0-	-7622	-0-	35278	2			N	-0-					-0-
07	44330 X	33479	-0-	-10851	-0-	33479	2			N	-0-					-0-

ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862

02	16744 X	13178	-0-	-3566	-0-	13178	2			N	-0-					-0-
03	18538 X	14379	-0-	-4159	-0-	14379	2			N	-0-					-0-
04	17940 X	13862	-0-	-4078	-0-	13862	2			N	-0-					-0-
05	15965 X	13469	-0-	-2496	-0-	13469	2			N	-0-					-0-
06	14910 X	13771	-0-	-1139	-0-	13771	2			N	-0-					-0-
07	14601 X	9098	-0-	-5503	-0-	9098	2			N	-0-					-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093

02	5236 X	4524	-0-	-712	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
03	5797 X	4753	-0-	-1044	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
04	5610 X	4401	-0-	-1209	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
05	5549 X	4019	-0-	-1530	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
06	4860 X	3949	-0-	-911	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
07	5022 X	4236	-0-	-786	-0-	4236	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798

02	13076 X	11938	-0-	-1138	-0-	11938	2			N	-0-					-0-
03	14880 X	12566	-0-	-2314	-0-	12566	2			N	-0-					-0-
04	14400 X	11416	-0-	-2984	-0-	11416	2			N	-0-					-0-
05	14880 X	11357	-0-	-3523	-0-	11357	2			N	-0-					-0-
06	13500 X	9701	-0-	-3799	-0-	9701	2			N	-0-					-0-
07	13206 X	10035	-0-	-3171	-0-	10035	2			N	-0-					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484

02	8344 X	6977	-0-	-1367	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
03	9238 X	7570	-0-	-1668	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
04	8940 X	6882	-0-	-2058	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
05	8618 X	6433	-0-	-2185	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
06	7890 X	6753	-0-	-1137	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
07	7719 X	6863	-0-	-856	-0-	6863	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844

02	11368 X	9522	-0-	-1846	-0-	9522	2			N	-0-					-0-
03	12586 X	10411	-0-	-2175	-0-	10411	2			N	-0-					-0-
04	12180 X	7806	-0-	-4374	-0-	7806	2			N	-0-					-0-
05	12214 X	4153	-0-	-8061	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
06	10500 X	5477	-0-	-5023	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
07	10540 X	6241	-0-	-4299	-0-	6241	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 #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	23639 X	23639	-0-	-0-	-0-	23639	2		N	-0-			-0-
03	25409 X	25409	-0-	-0-	-0-	25409	2		N	-0-			-0-
04	23160 X	20849	-0-	-2311	-0-	20849	2		N	-0-			-0-
05	25787 X	25787	-0-	-0-	-0-	25787	2		N	-0-			-0-
06	23160 X	22240	-0-	-920	-0-	22240	2		N	-0-			-0-
07	23932 X	23101	-0-	-831	-0-	23101	2		N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881

02	10892 X	9947	-0-	-945	-0-	9947	2		N	-0-			-0-
03	12059 X	10904	-0-	-1155	-0-	10904	2		N	-0-			-0-
04	11670 X	10156	-0-	-1514	-0-	10156	2		N	-0-			-0-
05	11718 X	10210	-0-	-1508	-0-	10210	2		N	-0-			-0-
06	11100 X	9635	-0-	-1465	-0-	9635	2		N	-0-			-0-
07	11005 X	10063	-0-	-942	-0-	10063	2		N	-0-			-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 11964

02	27946 X	27946	-0-	-0-	-0-	27946	2		N	-0-			-0-
03	29688 X	29688	-0-	-0-	-0-	29688	2		N	-0-			-0-
04	29768 X	29768	-0-	-0-	-0-	29768	2		N	-0-			-0-
05	29599 X	29599	-0-	-0-	-0-	29599	2		N	-0-			-0-
06	27841 X	27841	-0-	-0-	-0-	27841	2		N	-0-			-0-
*07	28215 X	28215	-0-	-0-	-0-	28215	2		N	-0-			-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344

02	18200 X	4267	-0-	-13933	-0-	4267	2		N	-0-			-0-
03	20150 X	3951	-0-	-16199	-0-	3951	2		N	-0-			-0-
04	19500 X	3754	-0-	-15746	-0-	3754	2		N	-0-			-0-
05	17019 X	4836	-0-	-12183	-0-	4836	2		N	-0-			-0-
06	14183 X	14183	-0-	-0-	-0-	14183	2		N	-0-			-0-
*07	18414 X	18414	-0-	-0-	-0-	18414	2		N	-0-			-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642

02	28196 X	5019	-0-	-23177	-0-	5019	2		N	-0-			-0-
03	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2		N	-0-			-0-
04	6690 X	5743	-0-	-947	-0-	5743	2		N	-0-			-0-
05	6324 X	5981	-0-	-343	-0-	5981	2		N	-0-			-0-
06	5580 X	5503	-0-	-77	-0-	5503	2		N	-0-			-0-
07	5921 X	5269	-0-	-652	-0-	5269	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

02	58744 X	29056	-0-	-29688	-0-	29056	2		N	-0-			-0-
03	65038 X	30338	-0-	-34700	-0-	30338	2		N	-0-			-0-
04	30960 X	28074	-0-	-2886	-0-	28074	2		N	-0-			-0-
05	32178 X	27802	-0-	-4376	-0-	27802	2		N	-0-			-0-
06	31140 X	25480	-0-	-5660	-0-	25480	2		N	-0-			-0-
07	32178 X	25110	-0-	-7068	-0-	25110	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136

02	42700 X	20536	-0-	-22164	-0-	20536	2		N	-0-			-0-
03	47275 X	21449	-0-	-25826	-0-	21449	2		N	-0-			-0-
04	26610 X	19512	-0-	-7098	-0-	19512	2		N	-0-			-0-
05	26071 X	18743	-0-	-7328	-0-	18743	2		N	-0-			-0-
06	23430 X	17071	-0-	-6359	-0-	17071	2		N	-0-			-0-
07	22723 X	17710	-0-	-5013	-0-	17710	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 #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 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
02	29568	X	13095	-0-	-16473	-0-	13095	2			N	-0-					-0-
03	32736	X	14031	-0-	-18705	-0-	14031	2			N	-0-					-0-
04	17970	X	12812	-0-	-5158	-0-	12812	2			N	-0-					-0-
05	15004	X	12389	-0-	-2615	-0-	12389	2			N	-0-					-0-
06	14490	X	11073	-0-	-3417	-0-	11073	2			N	-0-					-0-
07	14508	X	NO RPT	-0-	-14508	-0-					N	NO RPT					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718

02	64736	X	25806	-0-	-38930	-0-	25806	2			N	-0-					-0-
03	71672	X	26158	-0-	-45514	-0-	26158	2			N	-0-					-0-
04	34110	X	22640	-0-	-11470	-0-	22640	2			N	-0-					-0-
05	35247	X	22551	-0-	-12696	-0-	22551	2			N	-0-					-0-
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-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 266253 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11340 - 13160

02	40656	X	36192	-0-	-4464	-0-	36192	2			N	-0-					-0-
03	51465	X	51465	-0-	-0-	-0-	51465	2			N	-0-					-0-
04	43560	X	42915	-0-	-645	-0-	42915	2			N	-0-					-0-
05	45012	X	40989	-0-	-4023	-0-	40989	2			N	-0-					-0-
06	43560	X	36478	-0-	-7082	-0-	36478	2			N	-0-					-0-
07	45012	X	36318	-0-	-8694	-0-	36318	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956

02	42280	X	24229	-0-	-18051	-0-	24229	2			N	-0-					-0-
03	46810	X	25058	-0-	-21752	-0-	25058	2			N	-0-					-0-
04	34050	X	21771	-0-	-12279	-0-	21771	2			N	-0-					-0-
05	31992	X	20454	-0-	-11538	-0-	20454	2			N	-0-					-0-
06	26010	X	17398	-0-	-8612	-0-	17398	2			N	-0-					-0-
07	26815	X	16845	-0-	-9970	-0-	16845	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700

02	21083	X	21083	-0-	-0-	-0-	21083	2			N	-0-					-0-
03	20739	X	20200	-0-	-539	-0-	20200	2			N	-0-					-0-
04	20070	X	17880	-0-	-2190	-0-	17880	2			N	-0-					-0-
05	20739	X	16685	-0-	-4054	-0-	16685	2			N	-0-					-0-
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-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214

02	38220	X	10712	-0-	-27508	-0-	10712	2			N	-0-					-0-
03	42315	X	10862	-0-	-31453	-0-	10862	2			N	-0-					-0-
04	19620	X	13758	-0-	-5862	-0-	13758	2			N	-0-					-0-
05	20274	X	11986	-0-	-8288	-0-	11986	2			N	-0-					-0-
06	15510	X	8886	-0-	-6624	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	9215	-0-	-5014	-0-	9215	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690

02	31920	X	23083	-0-	-8837	-0-	23083	2			N	-0-					-0-
03	35340	X	23422	-0-	-11918	-0-	23422	2			N	-0-					-0-
04	30990	X	20880	-0-	-10110	-0-	20880	2			N	-0-					-0-
05	32023	X	20432	-0-	-11591	-0-	20432	2			N	-0-					-0-
06	27240	X	18120	-0-	-9120	-0-	18120	2			N	-0-					-0-
07	25544	X	14864	-0-	-10680	-0-	14864	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 #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 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
02	19523	X	19523	-0-	-0-	-0-	19523	2			N	-0-					-0-
03	22923	X	22923	-0-	-0-	-0-	22923	2			N	-0-					-0-
04	18403	X	18403	-0-	-0-	-0-	18403	2			N	-0-					-0-
05	16281	X	16281	-0-	-0-	-0-	16281	2			N	-0-					-0-
06	13969	X	13969	-0-	-0-	-0-	13969	2			N	-0-					-0-
*07	13066	X	13066	-0-	-0-	-0-	13066	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152

02	41044	X	25539	-0-	-15505	-0-	25539	2			N	-0-					-0-
03	39184	X	35762	-0-	-3422	-0-	35762	2			N	-0-					-0-
04	37920	X	23534	-0-	-14386	-0-	23534	2			N	-0-					-0-
05	39184	X	21317	-0-	-17867	-0-	21317	2			N	-0-					-0-
06	37920	X	19433	-0-	-18487	-0-	19433	2			N	-0-					-0-
07	35774	X	18950	-0-	-16824	-0-	18950	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

02	6804	X	6633	-0-	-171	-0-	347	1	6284	2	Y	2					8
							2	9									
03	7533	X	7184	-0-	-349	-0-	370	1	6807	2	Y	6	11	1			3
							7	9									
04	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	398	1	7167	2	Y	3					6
							3	9									
*05	7347	X	7023	-0-	-324	-0-	376	1	6643	2	Y	4	5	1			5
							4	9									
*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

MORGAN, HERCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267795 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 8626

02	36288	X	4110	-0-	-32178	-0-	215	1	3895	2	N	-0-					-0-
03	40176	X	4390	-0-	-35786	-0-	227	1	4163	2	N	-0-					-0-
04	38880	X	4239	-0-	-34641	-0-	223	1	4016	2	N	-0-					-0-
05	40176	X	4001	-0-	-36175	-0-	215	1	3786	2	N	-0-					-0-
06	38880	X	3753	-0-	-35127	-0-	202	1	3551	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
NEYLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230025 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 13422 PERF. 8223 - 8258

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					196
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	5	8			219
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			219
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
07	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

02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1552	-0-	-128	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
*07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25396 X	674	-0-	-24722	-0-	35	1	633	2	Y	5					10
						6	9									
03	28117 X	720	-0-	-27397	-0-	37	1	674	2	Y	8	14	1			4
						9	9									
04	990 X	11	-0-	-979	-0-	11	2			Y	-0-					4
*05	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	3	1			1
06	720 X	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					1
07	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					1

O'BENCO, INC. 617512
COMMANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264867 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12197 PERF. 4924 - 4926

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903	N	-0-								-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903	N	3	3	8						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903	N	2	2	1						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903	N	-0-								-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	903	N	1	1	8						-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-

BUCHANAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 199581 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6667 - 7473

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-

FRANKLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 245333 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5866 - 5930

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252363 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 9724

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 8456 - 10184

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

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255177 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 10198

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUTZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261193 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF. 8958 - 9660

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANCHICKS SWD WELL #: 1 RRCID -> 265340 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13930 PERF. 9732 - 10502

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267640 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 9854

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	261 X	261	-0-	-0-	-0-	22	1	239	2	N	-0-	1	1			1
03	310 X	86	-0-	-224	-0-	7	1	79	2	N	-0-	1	1			-0-
04	300 X	10	-0-	-290	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
05	310 X	2	-0-	-308	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	300 X	2	-0-	-298	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182351 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 11758 PERF.10627 - 10769

02	2800 X	2481	-0-	-319	-0-	209	1	2271	2	N	1	1	1			41
						1	9									
03	3100 X	2766	-0-	-334	-0-	239	1	2526	2	N	1	1	1			41
						1	9									
04	3000 X	2572	-0-	-428	-0-	230	1	2341	2	N	1	1	1			41
						1	9									
05	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	226	1	2754	2	N	-0-					41
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

BONNER, BOBBY WELL #: 2 RRCID -> 187282 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10555 - 10622

02	448 X	433	-0-	-15	-0-	36	1	397	2	N	-0-	1	1			16
03	496 X	489	-0-	-7	-0-	42	1	447	2	N	-0-					16
04	476 X	476	-0-	-0-	-0-	43	1	433	2	N	-0-	1	1			15
05	485 X	485	-0-	-0-	-0-	37	1	448	2	N	-0-					15
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

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190541 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10848

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

BONNER, BOBBY WELL #: 6 RRCID -> 192490 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10578 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	X	1142	-0-	-538	-0-	96	1	1045	2	N	1	1	1			61
							1	9									
03	1953	X	1219	-0-	-734	-0-	105	1	1113	2	N	1	1	1			61
							1	9									
04	1890	X	1187	-0-	-703	-0-	106	1	1080	2	N	1	1	1			61
							1	9									
05	1953	X	1344	-0-	-609	-0-	101	1	1229	2	N	13					74
							14	9									
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

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
02	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	461	1	5015	2	N	7	6	1			132
							8	9									
03	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	486	1	5142	2	N	5	6	1			131
							6	9									
04	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	483	1	4913	2	N	5	6	1			130
							6	9									
05	6076	X	5253	-0-	-823	-0-	397	1	4853	2	N	3					133
							3	9									
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									

BONNER, BOBBY WELL #: 7 RRCID -> 199167 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10633 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	335	-0-	-2493	-0-	28	1	306	2	N	1	1	1			231
							1	9									
03	1705	X	198	-0-	-1507	-0-	17	1	178	2	N	3	186	1			48
							3	9									
04	390	X	170	-0-	-220	-0-	15	1	154	2	N	1	1	1			48
							1	9									
05	403	X	200	-0-	-203	-0-	15	1	184	2	N	1					49
							1	9									
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

BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 203976 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10690 - 10706

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

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206067 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584	X	3351	-0-	-233	-0-	280	1	3050	2	N	19	12	1			219
							21	9									
03	3875	X	3000	-0-	-875	-0-	257	1	2718	2	N	23	152	1			90
							25	9									
04	4500	X	2678	-0-	-1822	-0-	238	1	2421	2	N	17	12	1			95
							19	9									
05	4650	X	3136	-0-	-1514	-0-	236	1	2887	2	N	12					107
							13	9									
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									

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
02	2800	X	1107	-0-	-1693	-0-	92	1	1001	2	N	13	12	1			154
							14	9									
03	3100	X	334	-0-	-2766	-0-	28	1	294	2	N	11	12	1			153
							12	9									
04	2880	X	333	-0-	-2547	-0-	29	1	294	2	N	9	12	1			150
							10	9									
05	2883	X	1638	-0-	-1245	-0-	123	1	1505	2	N	9					159
							10	9									
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									

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214884 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 11512

02	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	461	1	5018	2	N	13	11	1			141
							14	9									
03	5735	X	5164	-0-	-571	-0-	445	1	4707	2	N	11	12	1			140
							12	9									
04	5910	X	4738	-0-	-1172	-0-	423	1	4305	2	N	9	12	1			137
							10	9									
05	6107	X	3884	-0-	-2223	-0-	294	1	3584	2	N	5	108	1			34
							6	9									
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									

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215151 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10775 - 11568

02	140	X	137	-0-	-3	-0-	12	1	125	2	N	-0-	2	1			95
03	155	X	9	-0-	-146	-0-	1	1	8	2	N	-0-					95
04	120	X	35	-0-	-85	-0-	3	1	32	2	N	-0-					95
05	155	X	97	-0-	-58	-0-	7	1	90	2	N	-0-	81	1			14
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									

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221090 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10763 - 11561

02	672	X	413	-0-	-259	-0-	35	1	378	2	N	-0-	1	1			121
03	744	X	534	-0-	-210	-0-	46	1	488	2	N	-0-					121
04	720	X	381	-0-	-339	-0-	34	1	347	2	N	-0-	1	1			120
05	949	X	949	-0-	-0-	-0-	72	1	877	2	N	-0-	103	1			17
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									

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221378 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10874 - 11096

02	1204	X	691	-0-	-513	-0-	58	1	632	2	N	1	1	1			190
							1	9									
03	944	X	944	-0-	-0-	-0-	81	1	862	2	N	1	1	1			190
							1	9									
04	910	X	910	-0-	-0-	-0-	81	1	828	2	N	1	1	1			190
							1	9									
05	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	80	1	977	2	N	-0-					190
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

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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
02	6104	X	224	-0-	-5880	-0-	19	1	205	2	N	-0-	2	1			40
03	6758	X	1172	-0-	-5586	-0-	101	1	1071	2	N	-0-					40
04	6540	X	249	-0-	-6291	-0-	22	1	227	2	N	-0-					40
05	248	X	114	-0-	-134	-0-	9	1	105	2	N	-0-					40
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

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
02	1260	X	1121	-0-	-139	-0-	94	1	1026	2	N	1	1	1			53
							1	9									
03	1364	X	1203	-0-	-161	-0-	104	1	1098	2	N	1	1	1			53
							1	9									
04	1320	X	1084	-0-	-236	-0-	97	1	986	2	N	1	1	1			53
							1	9									
05	1333	X	1307	-0-	-26	-0-	99	1	1208	2	N	-0-					53
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

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
02	3164	X	2715	-0-	-449	-0-	226	1	2461	2	N	25	199	1			110
							28	9									
03	3348	X	2831	-0-	-517	-0-	243	1	2567	2	N	19	12	1			117
							21	9									
04	2970	X	2504	-0-	-466	-0-	223	1	2266	2	N	14	12	1			119
							15	9									
05	3007	X	2616	-0-	-391	-0-	197	1	2406	2	N	12	74	1			57
							13	9									
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									

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
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					49
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

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
02	672	X	622	-0-	-50	-0-	59	1	563	2	N	-0-					38
03	734	X	734	-0-	-0-	-0-	74	1	649	2	N	10					48
							11	9									
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					48
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					48
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					48
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					48

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
ORANSKY, M.B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 195750 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 11850 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	35	1	1878	3	N	-0-					-0-
03	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	35	1	2575	3	N	-0-					-0-
04	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	35	1	1608	3	N	-0-					-0-
05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	35	1	847	3	N	-0-					-0-
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-

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

02	351 X	351	-0-	-0-	-0-	28	1	309	2	N	13	12	1			10
						14	9									
03	341 X	312	-0-	-29	-0-	26	1	274	2	N	11	12	1			9
						12	9									
04	390 X	288	-0-	-102	-0-	25	1	252	2	N	10	12	1			7
						11	9									
05	403 X	321	-0-	-82	-0-	24	1	291	2	N	5					12
						6	9									
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									

J HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214885 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 10420

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217792 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 10698

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 4 RRCID -> 220214 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 10759

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

02	2016 X	1845	-0-	-171	-0-	154	1	1677	2	N	13	12	1			130
						14	9									
03	2077 X	1532	-0-	-545	-0-	131	1	1389	2	N	11	12	1			129
						12	9									
04	1950 X	1735	-0-	-215	-0-	154	1	1569	2	N	11	12	1	1	8	127
						12	9									
05	2046 X	1550	-0-	-496	-0-	116	1	1417	2	N	15					142
						17	9									
06	1980 X	1618	-0-	-362	-0-	150	1	1462	2	N	5					147
						6	9									
*07	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	218	1	2166	2	N	6	12	1	1	8	140
						7	9									

PATARA ANDOVER I LLC 643257
WATSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 227285 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10648 - 10746

02	1848 X	752	-0-	-1096	-0-	242	1	510	2	N	-0-					25
03	2046 X	1076	-0-	-970	-0-	345	1	729	2	N	2	2	1			25
						2	9									
04	1860 X	1584	-0-	-276	-0-	299	1	1285	2	N	-0-					25
05	1922 X	896	-0-	-1026	-0-	276	1	620	2	N	-0-					25
06	1860 X	357	-0-	-1503	-0-	138	1	219	2	N	-0-					25
07	1643 X	1046	-0-	-597	-0-	253	1	792	2	N	1	1	8			25
						1	9									

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
ORANSKY, M.B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 195749 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10728 - 11457

02	2996 X	2497	-0-	-499	-0-	238	1	2257	2	N	2					134
						2	9									
03	3100 X	2561	-0-	-539	-0-	262	1	2286	2	N	12					146
						13	9									
04	2520 X	2345	-0-	-175	-0-	206	1	2139	2	N	-0-					146
05	2759 X	2571	-0-	-188	-0-	90	1	2481	2	N	-0-					146
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

BANKS STOP (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 05499 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
ORANSKY, M. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254860 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 11458

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARRON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 015373 COMPL. DATE 04/27/1961 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARRON, ETHEL "B" WELL #: 2 RRCID -> 104979 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3090 - 3122

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

02	1303 N	1303	-0-	-0-	B	-0-	34	1	1269	2	N	-0-				-0-
03	2170 N	1274	-0-	-896	B	-0-	66	1	1208	2	N	-0-				-0-
04	1440 N	793	-0-	-647	B	-0-	49	1	744	2	N	-0-				-0-
05	1457 N	1076	-0-	-381	B	-0-	71	1	1005	2	N	-0-				-0-
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-

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097182 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 14049 PERF.13935 - 13965

02	291 N	291	-0-	-0-	B	-0-	7	1	284	2	N	-0-				-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	13	1	246	2	N	-0-				-0-
04	240 N	138	-0-	-102	B	-0-	9	1	129	2	N	-0-				-0-
05	310 N	294	-0-	-16	B	-0-	19	1	275	2	N	-0-				-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

FULLEN WELL #: 3 RRCID -> 145880 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14143 - 14648

02	4895	X	4895	-0-	-0- B	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
03	5686	X	5686	-0-	-0- B	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
04	5499	X	5499	-0-	-0- B	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
05	5494	X	5494	-0-	-0- B	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
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-

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686

02	4169	X	4169	-0-	-0- B	-0-	41	1	4128	3	N	-0-					-0-
03	4654	X	4654	-0-	-0- B	-0-	46	1	4608	3	N	-0-					-0-
04	4377	X	4377	-0-	-0- B	-0-	43	1	4334	3	N	-0-					-0-
05	4578	X	4578	-0-	-0- B	-0-	45	1	4533	3	N	-0-					-0-
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-

COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683

02	2659	X	2659	-0-	-0- B	-0-	26	1	2633	2	N	-0-					-0-
03	5567	X	5567	-0-	-0- B	-0-	55	1	5512	2	N	-0-					-0-
04	9769	X	9769	-0-	-0- B	-0-	97	1	9672	2	N	-0-					-0-
05	9595	X	9595	-0-	-0- B	-0-	95	1	9500	2	N	-0-					-0-
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-

LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906

02	6947	X	6947	-0-	-0- B	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
03	7888	X	7888	-0-	-0- B	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
04	7165	X	7165	-0-	-0- B	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
05	7091	X	7091	-0-	-0- B	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
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-

LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821

02	5891	X	5891	-0-	-0- B	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
03	5888	X	5888	-0-	-0- B	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
04	5562	X	5562	-0-	-0- B	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
05	5446	X	5446	-0-	-0- B	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
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-

BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699

02	11817	X	11817	-0-	-0- B	-0-	117	1	11700	2	N	-0-					-0-
03	9864	X	9864	-0-	-0- B	-0-	98	1	9766	2	N	-0-					-0-
04	8697	X	8697	-0-	-0- B	-0-	86	1	8611	2	N	-0-					-0-
05	7427	X	7427	-0-	-0- B	-0-	74	1	7353	2	N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	3680	X	3680	-0-	-0- B	-0-	3680	2			N	-0-			-0-
03	4098	X	4098	-0-	-0- B	-0-	4098	2			N	-0-			-0-
04	4228	X	4228	-0-	-0- B	-0-	4228	2			N	-0-			-0-
05	4342	X	4342	-0-	-0- B	-0-	4342	2			N	-0-			-0-
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-

MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14260 - 14730

02	2583	X	2583	-0-	-0- B	-0-	26	1	2557	2	N	-0-			-0-
03	2606	X	2606	-0-	-0- B	-0-	26	1	2580	2	N	-0-			-0-
04	2225	X	2225	-0-	-0- B	-0-	22	1	2203	2	N	-0-			-0-
05	2261	X	2261	-0-	-0- B	-0-	22	1	2239	2	N	-0-			-0-
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-

KELLY "A" WELL #: 1L RRCID -> 180136 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12927 - 13071

02	4105	X	4105	-0-	-0- B	-0-	41	1	4064	2	Y	-0-			-0-
03	4672	X	4672	-0-	-0- B	-0-	46	1	4626	2	Y	-0-			-0-
04	4290	X	4027	-0-	-263 B	-0-	40	1	3987	2	Y	-0-			-0-
05	4625	X	4625	-0-	-0- B	-0-	46	1	4579	2	Y	-0-			-0-
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-

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 181358 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 12930

02	4401	X	4401	-0-	-0- B	-0-	44	1	4357	2	N	-0-			-0-
03	4917	X	4917	-0-	-0- B	-0-	49	1	4868	2	N	-0-			-0-
04	5435	X	5435	-0-	-0- B	-0-	54	1	5381	2	N	-0-			-0-
05	5415	X	5415	-0-	-0- B	-0-	54	1	5361	2	N	-0-			-0-
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-

WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12703 - 12806

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
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-

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844

02	3482	X	3482	-0-	-0- B	-0-	34	1	3448	2	Y	-0-			87
03	3720	X	3663	-0-	-57 B	-0-	36	1	3624	2	Y	3			90
							3	9							
04	3570	X	3290	-0-	-280 B	-0-	33	1	3257	2	Y	-0-			90
05	3968	X	3248	-0-	-720 B	-0-	32	1	3216	2	Y	-0-			90
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13482 PERF.12869 - 13122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4032	X	3806	-0-	-226 B	-0-	38	1	3762	2	Y	5			5
							6	9							
03	4464	X	4093	-0-	-371 B	-0-	41	1	4052	2	Y	-0-			5
04	4408	X	4408	-0-	-0- B	-0-	44	1	4364	2	Y	-0-			5
05	4309	X	4212	-0-	-97 B	-0-	42	1	4170	2	Y	-0-			5
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

KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038

02	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973

02	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	3	1	280	2	N	-0-			10
03	403	N	342	-0-	-61 B	-0-	3	1	339	2	N	-0-			10
04	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	3	1	268	2	N	-0-			10
05	310	N	215	-0-	-95 B	-0-	2	1	213	2	N	-0-			10
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

BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13068 - 13297

02	1734	N	1734	-0-	-0- B	-0-	17	1	1717	3	N	-0-			108
03	1709	N	1709	-0-	-0- B	-0-	17	1	1692	3	N	-0-			108
04	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	10	1	961	3	N	-0-			108
05	1788	N	1788	-0-	-0- B	-0-	18	1	1770	3	N	-0-			108
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

WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12796 - 12948

02	3736	X	3736	-0-	-0- B	-0-	37	1	3699	2	Y	-0-			10
03	4123	X	4081	-0-	-42 B	-0-	40	1	4041	2	Y	-0-			10
04	3990	X	3809	-0-	-181 B	-0-	38	1	3771	2	Y	-0-			10
05	4123	X	3627	-0-	-496 B	-0-	36	1	3591	2	Y	-0-			10
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

HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530

02	1428	N	1293	-0-	-135 B	-0-	13	1	1280	2	Y	-0-			33
03	1612	N	1286	-0-	-326 B	-0-	13	1	1273	2	Y	-0-			33
04	1530	N	897	-0-	-633 B	-0-	9	1	888	2	Y	-0-			33
05	1426	N	767	-0-	-659 B	-0-	8	1	759	2	Y	-0-			33
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1728	-0-	-176 B	-0-	17	1	1711	2	Y	-0-			105
03	1953	N	1918	-0-	-35 B	-0-	19	1	1899	2	Y	-0-			105
04	1920	N	1802	-0-	-118 B	-0-	18	1	1784	2	Y	-0-			105
05	1991	N	1991	-0-	-0- B	-0-	20	1	1970	2	Y	1			106
							1	9							
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

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580

02	4536	X	3618	-0-	-918 B	-0-	36	1	3582	2	Y	-0-			70
03	5022	X	4318	-0-	-704 B	-0-	43	1	4275	2	Y	-0-			70
04	4860	X	4022	-0-	-838 B	-0-	40	1	3982	2	Y	-0-			70
05	4929	X	3939	-0-	-990 B	-0-	39	1	3900	2	Y	-0-			70
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

LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000

02	5952	X	5952	-0-	-0- B	-0-	59	1	5893	2	N	-0-			-0-
03	6053	X	6053	-0-	-0- B	-0-	60	1	5993	2	N	-0-			-0-
04	5703	X	5703	-0-	-0- B	-0-	56	1	5647	2	N	-0-			-0-
05	5847	X	5847	-0-	-0- B	-0-	58	1	5789	2	N	-0-			-0-
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-

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066

02	5852	X	5567	-0-	-285 B	-0-	55	1	5512	2	Y	-0-			-0-
03	6386	X	5034	-0-	-1352 B	-0-	50	1	4984	2	Y	-0-			-0-
04	6060	X	5110	-0-	-950 B	-0-	51	1	5059	2	Y	-0-			-0-
05	6169	X	5441	-0-	-728 B	-0-	54	1	5387	2	Y	-0-			-0-
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-

WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13520 - 13898

02	1466	X	1466	-0-	-0- B	-0-	38	1	1428	2	N	-0-			-0-
03	3345	X	3345	-0-	-0- B	-0-	173	1	3172	2	N	-0-			-0-
04	3991	X	3991	-0-	-0- B	-0-	245	1	3746	2	N	-0-			-0-
05	5069	X	5069	-0-	-0- B	-0-	332	1	4737	2	N	-0-			-0-
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-

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187619 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13624 - 13964

02	224	N	214	-0-	-10 B	-0-	5	1	209	2	N	-0-			-0-
03	186	N	173	-0-	-13 B	-0-	9	1	164	2	N	-0-			-0-
04	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	13	1	205	2	N	-0-			-0-
05	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	27	1	380	2	N	-0-			-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4187	X	4187	-0-	-0- B	-0-	41	1	4146	2	Y	-0-					-0-
03	4552	X	4552	-0-	-0- B	-0-	45	1	4507	2	Y	-0-					-0-
04	4238	X	4238	-0-	-0- B	-0-	42	1	4196	2	Y	-0-					-0-
05	4558	X	4558	-0-	-0- B	-0-	45	1	4513	2	Y	-0-					-0-
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-

HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884

02	8316	X	6177	-0-	-2139 B	-0-	61	1	6116	2	Y	-0-					27
03	10283	X	10283	-0-	-0- B	-0-	102	1	10181	2	Y	-0-					27
04	8910	X	8533	-0-	-377 B	-0-	84	1	8449	2	Y	-0-					27
05	9207	X	8069	-0-	-1138 B	-0-	80	1	7989	2	Y	-0-					27
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

HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585

02	4788	X	4725	-0-	-63 B	-166515	47	1	4678	2	Y	-0-					28
03	4805	X	5612	-0-	807 B	-165708	56	1	5556	2	Y	-0-					28
04	5130	X	4906	-0-	-224 B	-165708	49	1	4857	2	Y	-0-					28
05	5301	X	5021	-0-	-280 B	-165708	50	1	4971	2	Y	-0-					28
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

HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 13594

02	8428	X	6498	-0-	-1930 B	-0-	64	1	6434	2	Y	-0-					-0-
03	9331	X	8299	-0-	-1032 B	-0-	82	1	8217	2	Y	-0-					-0-
04	11098	X	11098	-0-	-0- B	-0-	110	1	10988	2	Y	-0-					-0-
05	11960	X	11960	-0-	-0- B	-0-	118	1	11842	2	Y	-0-					-0-
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-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618

02	3134	X	3134	-0-	-0- B	-0-	31	1	3103	2	N	-0-					-0-
03	3185	X	3185	-0-	-0- B	-0-	32	1	3153	2	N	-0-					-0-
04	3218	X	3218	-0-	-0- B	-0-	32	1	3186	2	N	-0-					-0-
05	3309	X	3309	-0-	-0- B	-0-	33	1	3276	2	N	-0-					-0-
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-

MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389

02	1120	N	1102	-0-	-18 B	-0-	11	1	1091	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1125	-0-	-146 B	-0-	11	1	1114	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	993	-0-	-117 B	-0-	10	1	983	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	936	-0-	-273 B	-0-	9	1	927	2	N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10444	X	8805	-0-	-1639 B	-72089	87	1	8718	2	Y	-0-					-0-
03	11563	X	10244	-0-	-1319 B	-72089	101	1	10143	2	Y	-0-					-0-
04	10770	X	9843	-0-	-927 B	-72089	97	1	9746	2	Y	-0-					-0-
05	10385	X	9318	-0-	-1067 B	-72089	92	1	9226	2	Y	-0-					-0-
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-

ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219

02	5574	X	5574	-0-	-0- B	-0-	55	1	5519	2	N	-0-					-0-
03	5300	X	5300	-0-	-0- B	-0-	52	1	5248	2	N	-0-					-0-
04	3898	X	3898	-0-	-0- B	-0-	39	1	3859	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2802	-0-	-205 B	-0-	28	1	2774	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	-0-	-0-	-2910 B	-0-					N	-0-					-0-
07	3007	X	-0-	-0-	-3007 B	-0-					N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 5 RRCID -> 208995 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13870

02	9638	X	9638	-0-	-0- B	-0-	95	1	9543	2	Y	-0-					-0-
03	11102	X	11102	-0-	-0- B	-0-	110	1	10992	2	Y	-0-					-0-
04	10393	X	10393	-0-	-0- B	-0-	103	1	10290	2	Y	-0-					-0-
05	10664	X	10600	-0-	-64 B	-0-	105	1	10495	2	Y	-0-					-0-
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-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410

02	6692	X	6692	-0-	-0- B	-0-	66	1	6626	2	N	-0-					-0-
03	7418	X	7418	-0-	-0- B	-0-	73	1	7345	2	N	-0-					-0-
04	7733	X	7733	-0-	-0- B	-0-	77	1	7656	2	N	-0-					-0-
05	7663	X	7663	-0-	-0- B	-0-	76	1	7587	2	N	-0-					-0-
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-

HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 13741

02	10515	X	10515	-0-	-0- B	-0-	104	1	10411	2	Y	-0-					5
03	9911	X	9911	-0-	-0- B	-0-	98	1	9813	2	Y	-0-					5
04	8434	X	8434	-0-	-0- B	-0-	84	1	8350	2	Y	-0-					5
05	8306	X	8306	-0-	-0- B	-0-	82	1	8224	2	Y	-0-					5
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

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432

02	4060	X	3792	-0-	-268 B	-0-	38	1	3754	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	3947	-0-	-517 B	-0-	39	1	3908	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	3590	-0-	-730 B	-0-	36	1	3554	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	3225	-0-	-960 B	-0-	32	1	3193	2	N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	1525	X	1525	-0-	-0- B	-0-	15	1	1510	2	N	-0-					-0-
03	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	9	1	889	2	N	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	6	1	611	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	388	-0-	-1286 B	-0-	4	1	384	2	N	-0-					-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870 B	-0-					N	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651 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
02	3436	X	3436	-0-	-0- B	-0-	34	1	3402	2	N	-0-					-0-
03	3923	X	3923	-0-	-0- B	-0-	39	1	3884	2	N	-0-					-0-
04	3728	X	3728	-0-	-0- B	-0-	37	1	3691	2	N	-0-					-0-
05	3682	X	3682	-0-	-0- B	-0-	36	1	3646	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	4984	X	4870	-0-	-114 B	-0-	48	1	4822	2	Y	-0-					-0-
03	5518	X	4929	-0-	-589 B	-0-	49	1	4880	2	Y	-0-					-0-
04	5340	X	3826	-0-	-1514 B	-0-	38	1	3788	2	Y	-0-					-0-
05	5518	X	2874	-0-	-2644 B	-0-	28	1	2846	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	9212	X	8307	-0-	-905 B	-0-	82	1	8225	2	Y	-0-					-0-
03	10199	X	9210	-0-	-989 B	-0-	91	1	9119	2	Y	-0-					-0-
04	9870	X	8780	-0-	-1090 B	-0-	87	1	8693	2	Y	-0-					-0-
05	10199	X	8699	-0-	-1500 B	-0-	86	1	8613	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	4277	X	4277	-0-	-0- B	-0-	42	1	4235	2	Y	-0-					-0-
03	4495	X	4115	-0-	-380 B	-0-	41	1	4074	2	Y	-0-					-0-
04	4380	X	4079	-0-	-301 B	-0-	40	1	4039	2	Y	-0-					-0-
05	4743	X	4216	-0-	-527 B	-0-	42	1	4174	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	8008	X	7904	-0-	-104 B	-0-	78	1	7826	2	N	-0-					-0-
03	8835	X	8681	-0-	-154 B	-0-	86	1	8595	2	N	-0-					-0-
04	8580	X	8066	-0-	-514 B	-0-	80	1	7986	2	N	-0-					-0-
05	8866	X	8396	-0-	-470 B	-0-	83	1	8313	2	N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	7084	X	5871	-0-	-1213 B	-0-	58	1	5813	2	Y	-0-					-0-
03	7626	X	6109	-0-	-1517 B	-0-	60	1	6049	2	Y	-0-					-0-
04	7380	X	6999	-0-	-381 B	-0-	69	1	6930	2	Y	-0-					-0-
05	7037	X	5337	-0-	-1700 B	-0-	53	1	5284	2	Y	-0-					-0-
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-

MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362

02	4875	X	4875	-0-	-0- B	-0-	48	1	4827	2	N	-0-					-0-
03	5181	X	5181	-0-	-0- B	-0-	51	1	5130	2	N	-0-					-0-
04	4605	X	4605	-0-	-0- B	-0-	46	1	4559	2	N	-0-					-0-
05	4908	X	4908	-0-	-0- B	-0-	49	1	4859	2	N	-0-					-0-
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-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830

02	8764	X	8359	-0-	-405 B	-0-	83	1	8276	2	N	-0-					-0-
03	9827	X	9258	-0-	-569 B	-0-	92	1	9166	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	8921	-0-	-589 B	-0-	88	1	8833	2	N	-0-					-0-
05	9827	X	8470	-0-	-1357 B	-0-	84	1	8386	2	N	-0-					-0-
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-

LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510

02	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	13	1	1199	2	N	-0-					-0-
03	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	8	1	1013	2	N	-0-					-0-
04	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	6	1	1069	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	645	-0-	-688 B	-0-	4	1	641	2	N	-0-					-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1116	N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13282 - 13517

02	4198	X	4198	-0-	-0- B	-0-	42	1	4156	2	N	-0-					-0-
03	3543	X	3543	-0-	-0- B	-0-	35	1	3508	2	N	-0-					-0-
04	4689	X	4689	-0-	-0- B	-0-	46	1	4643	2	N	-0-					-0-
05	3798	X	3798	-0-	-0- B	-0-	38	1	3760	2	N	-0-					-0-
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-

WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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 #: 5 RRCID -> 217277 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13120 - 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
02	6723	X	6723	-0-	-0- B	-0-	67	1	6656	2	N	-0-					-0-
03	7208	X	7208	-0-	-0- B	-0-	71	1	7137	2	N	-0-					-0-
04	6715	X	6715	-0-	-0- B	-0-	66	1	6649	2	N	-0-					-0-
05	6491	X	6491	-0-	-0- B	-0-	64	1	6427	2	N	-0-					-0-
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-

LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590

02	5206	X	5206	-0-	-0- B	-0-	52	1	5154	2	N	-0-					-0-
03	6627	X	6627	-0-	-0- B	-0-	66	1	6561	2	N	-0-					-0-
04	6223	X	6223	-0-	-0- B	-0-	62	1	6161	2	N	-0-					-0-
05	6186	X	6186	-0-	-0- B	-0-	61	1	6125	2	N	-0-					-0-
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-

GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548

02	3344	X	3344	-0-	-0- B	-0-	37	1	3307	2	N	-0-					-0-
03	2059	X	2059	-0-	-0- B	-0-	17	1	2042	2	N	-0-					-0-
04	2374	N	2374	-0-	-0- B	-0-	13	1	2361	2	N	-0-					-0-
05	2170	X	853	-0-	-1317 B	-0-	5	1	848	2	N	-0-					-0-
06	2100	X	-0-	-0-	-2100 B	-0-					N	-0-					-0-
07	2170	X	-0-	-0-	-2170 B	-0-					N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 9 RRCID -> 217622 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13260 - 13373

02	2711	X	2711	-0-	-0- B	-0-	27	1	2684	2	Y	-0-					-0-
03	2981	X	2981	-0-	-0- B	-0-	30	1	2951	2	Y	-0-					-0-
04	2903	X	2903	-0-	-0- B	-0-	29	1	2874	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	2865	-0-	-49 B	-0-	28	1	2837	2	Y	-0-					-0-
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-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13300 - 13786

02	6834	X	6834	-0-	-0- B	-0-	68	1	6766	2	N	-0-					-0-
03	7273	X	7273	-0-	-0- B	-0-	72	1	7201	2	N	-0-					-0-
04	7017	X	7017	-0-	-0- B	-0-	69	1	6948	2	N	-0-					-0-
05	7135	X	7135	-0-	-0- B	-0-	71	1	7064	2	N	-0-					-0-
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-

THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912

02	28	X	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	14661	X	14661	-0-	-0- B	-0-	145	1	14516	2	N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4228	X	4227	-0-	-1 B	-0-	42	1	4185	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4563	-0-	-118 B	-0-	45	1	4518	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	4358	-0-	-172 B	-0-	43	1	4315	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	3654	-0-	-1027 B	-0-	36	1	3618	2	N	-0-					-0-
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-

HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695

02	8568	X	2882	-0-	-5686 B	-0-	29	1	2853	2	Y	-0-					-0-
03	9455	X	2002	-0-	-7453 B	-0-	20	1	1982	2	Y	-0-					-0-
04	9150	X	5728	-0-	-3422 B	-0-	57	1	5671	2	Y	-0-					-0-
05	7006	X	6117	-0-	-889 B	-0-	61	1	6056	2	Y	-0-					-0-
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-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935

02	7564	X	7564	-0-	-0- B	-0-	75	1	7489	2	N	-0-					-0-
03	7595	X	7178	-0-	-417 B	-0-	71	1	7107	2	N	-0-					-0-
04	7350	X	6582	-0-	-768 B	-0-	65	1	6517	2	N	-0-					-0-
05	8122	X	7556	-0-	-566 B	-0-	75	1	7481	2	N	-0-					-0-
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-

HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000

02	22316	X	11240	-0-	-11076 B	-0-	11240	2			Y	-0-					-0-
03	24707	X	18428	-0-	-6279 B	-0-	18428	2			Y	-0-					-0-
04	23910	X	16564	-0-	-7346 B	-0-	16564	2			Y	-0-					-0-
05	19235	X	19235	-0-	-0- B	-0-	19235	2			Y	-0-					-0-
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-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823

02	3824	X	3824	-0-	-0- B	-0-	38	1	3786	2	N	-0-					-0-
03	5088	X	5088	-0-	-0- B	-0-	50	1	5038	2	N	-0-					-0-
04	4922	X	4922	-0-	-0- B	-0-	49	1	4873	2	N	-0-					-0-
05	4965	X	4965	-0-	-0- B	-0-	49	1	4916	2	N	-0-					-0-
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-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592

02	5314	X	5314	-0-	-0- B	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5520	-0-	-91 B	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5075	-0-	-355 B	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5072	-0-	-818 B	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
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-

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462

02	9893	X	9893	-0-	-0- B	-0-	98	1	9795	2	N	-0-					-0-
03	9829	X	9829	-0-	-0- B	-0-	97	1	9732	2	N	-0-					-0-
04	9601	X	9601	-0-	-0- B	-0-	95	1	9506	2	N	-0-					-0-
05	10066	X	10066	-0-	-0- B	-0-	100	1	9966	2	N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8974 X	8974	-0-	-0- B	-0-	89	1	8885	2	N	-0-					-0-
03	8703 X	8703	-0-	-0- B	-0-	86	1	8617	2	N	-0-					-0-
04	7618 X	7618	-0-	-0- B	-0-	75	1	7543	2	N	-0-					-0-
05	7989 X	7989	-0-	-0- B	-0-	79	1	7910	2	N	-0-					-0-
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-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477

02	4032 X	3881	-0-	-151 B	-0-	38	1	3843	2	N	-0-					-0-
03	4464 X	4326	-0-	-138 B	-0-	43	1	4283	2	N	-0-					-0-
04	4360 X	4360	-0-	-0- B	-0-	43	1	4317	2	N	-0-					-0-
05	4464 X	4342	-0-	-122 B	-0-	43	1	4299	2	N	-0-					-0-
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-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676

02	10724 X	9664	-0-	-1060 B	-0-	96	1	9568	2	N	-0-					-0-
03	11098 X	10601	-0-	-497 B	-0-	105	1	10496	2	N	-0-					-0-
04	10800 X	9945	-0-	-855 B	-0-	98	1	9847	2	N	-0-					-0-
05	11160 X	9317	-0-	-1843 B	-0-	92	1	9225	2	N	-0-					-0-
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-

O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755

02	4788 X	1832	-0-	-2956 B	-0-	18	1	1814	2	N	-0-					-0-
03	10801 X	10801	-0-	-0- B	-0-	107	1	10693	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	9897 X	9897	-0-	-0- B	-0-	98	1	9799	2	N	-0-					-0-
05	8986 X	8986	-0-	-0- B	-0-	89	1	8897	2	N	-0-					-0-
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-

WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950

02	2212 X	5007	-0-	2795 B	-43846	50	1	4957	2	N	-0-					-0-
03	2449 X	5429	-0-	2980 B	-40866	54	1	5375	2	N	-0-					-0-
04	2370 X	4933	-0-	2563 B	-38303	49	1	4884	2	N	-0-					-0-
05	2449 X	4846	-0-	2397 B	-35906	48	1	4798	2	N	-0-					-0-
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-

MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12208 - 13370

02	4928 X	4380	-0-	-548 B	-0-	43	1	4337	2	N	-0-					-0-
03	5332 X	5096	-0-	-236 B	-0-	50	1	5046	2	N	-0-					-0-
04	5310 X	5197	-0-	-113 B	-0-	51	1	5146	2	N	-0-					-0-
05	5487 X	4691	-0-	-796 B	-0-	46	1	4645	2	N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6458 X	6458	-0-	-0- B	-0-	64	1	6394	2	N	-0-			6
03	5208 X	5147	-0-	-61 B	-0-	51	1	5096	2	N	-0-			6
04	5040 X	4652	-0-	-388 B	-0-	46	1	4606	2	N	-0-			6
05	5518 X	4946	-0-	-572 B	-0-	49	1	4897	2	N	-0-			6
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

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608

02	9965 X	9965	-0-	-0- B	-0-	99	1	9866	2	N	-0-			-0-
03	10385 X	9739	-0-	-646 B	-0-	96	1	9643	2	N	-0-			-0-
04	10050 X	8359	-0-	-1691 B	-0-	83	1	8276	2	N	-0-			-0-
05	11204 X	11204	-0-	-0- B	-0-	111	1	11093	2	N	-0-			-0-
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-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943

02	6048 X	5942	-0-	-106 B	-0-	59	1	5883	2	Y	-0-			7
03	6696 X	6077	-0-	-619 B	-0-	60	1	6017	2	Y	-0-			7
04	6480 X	6252	-0-	-228 B	-0-	62	1	6190	2	Y	-0-			7
05	6572 X	6082	-0-	-490 B	-0-	60	1	6022	2	Y	-0-			7
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

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634

02	8176 X	6477	-0-	-1699 B	-0-	64	1	6413	2	N	-0-			-0-
03	9052 X	7075	-0-	-1977 B	-0-	70	1	7005	2	N	-0-			-0-
04	8520 X	7502	-0-	-1018 B	-0-	74	1	7428	2	N	-0-			-0-
05	7750 X	6950	-0-	-800 B	-0-	69	1	6881	2	N	-0-			-0-
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-

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987

02	11172 X	9345	-0-	-1827 B	-0-	93	1	9252	2	N	-0-			30
03	12369 X	10151	-0-	-2218 B	-0-	101	1	10050	2	N	-0-			30
04	11040 X	9159	-0-	-1881 B	-0-	91	1	9068	2	N	-0-			30
05	10695 X	9223	-0-	-1472 B	-0-	91	1	9132	2	N	-0-			30
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

O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854

02	4144 X	3930	-0-	-214 B	-0-	39	1	3891	2	N	-0-			-0-
03	4588 X	4331	-0-	-257 B	-0-	43	1	4288	2	N	-0-			-0-
04	4440 X	4205	-0-	-235 B	-0-	42	1	4163	2	N	-0-			-0-
05	4588 X	4357	-0-	-231 B	-0-	43	1	4314	2	N	-0-			-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	350	-0-	-98 B	-718463	3	1	347	2	N	-0-					-0-
03	403	N	324	-0-	-79 B	-718463	3	1	321	2	N	-0-					-0-
04	360	N	108	-0-	-252 B	-718463	1	1	107	2	N	-0-					-0-
05	403	N	452	-0-	49 B	-718414	4	1	448	2	N	-0-					-0-
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-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665

02	2843	X	2843	-0-	-0- B	-0-	28	1	2815	2	N	-0-					-0-
03	3014	X	3014	-0-	-0- B	-0-	30	1	2984	2	N	-0-					-0-
04	2842	X	2842	-0-	-0- B	-0-	28	1	2814	2	N	-0-					-0-
05	2818	X	2818	-0-	-0- B	-0-	28	1	2790	2	N	-0-					-0-
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-

MULLENAX G."B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373

02	8715	X	8715	-0-	-0- B	-0-	86	1	8629	2	N	-0-					-0-
03	9393	X	9081	-0-	-312 B	-0-	90	1	8991	2	N	-0-					-0-
04	9090	X	8487	-0-	-603 B	-0-	84	1	8403	2	N	-0-					-0-
05	9393	X	8674	-0-	-719 B	-0-	86	1	8588	2	N	-0-					-0-
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-

HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 13902

02	7588	X	851	-0-	-6737 B	-0-	8	1	843	2	Y	-0-					-0-
03	8401	X	7490	-0-	-911 B	-0-	74	1	7416	2	Y	-0-					-0-
04	7695	X	7695	-0-	-0- B	-0-	76	1	7619	2	Y	-0-					-0-
05	7850	X	7850	-0-	-0- B	-0-	78	1	7772	2	Y	-0-					-0-
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-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360

02	15792	X	15792	-0-	-0- B	-0-	156	1	15636	2	N	-0-					1
03	21461	X	21461	-0-	-0- B	-0-	212	1	21249	2	N	-0-					1
04	20667	X	20667	-0-	-0- B	-0-	205	1	20462	2	N	-0-					1
05	21173	X	21173	-0-	-0- B	-0-	210	1	20963	2	N	-0-					1
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

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892

02	6356	X	6317	-0-	-39 B	-0-	63	1	6254	2	N	-0-					-0-
03	7743	X	7743	-0-	-0- B	-0-	77	1	7666	2	N	-0-					-0-
04	6960	X	6072	-0-	-888 B	-0-	60	1	6012	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	6811	-0-	-381 B	-0-	67	1	6744	2	N	-0-					-0-
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-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9L RRCID -> 230063 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12154 - 13928

02	6300	X	5067	-0-	-1233 B	-0-	50	1	5017	2	N	-0-					-0-
03	6975	X	5035	-0-	-1940 B	-0-	50	1	4985	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	346	-0-	-6014 B	-0-	3	1	343	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	-0-	-0-	-6572 B	-0-					N	-0-					-0-
06	6360	X	-0-	-0-	-6360 B	-0-					N	-0-					-0-
07	5611	X	-0-	-0-	-5611 B	-0-					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 #: 8 RRCID -> 231877 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.12380 - 13878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5292 X	4707	-0-	-585 B	-0-	47	1	4660	2	N	-0-					-0-
03	5549 X	5071	-0-	-478 B	-0-	50	1	5021	2	N	-0-					-0-
04	5370 X	4374	-0-	-996 B	-0-	43	1	4331	2	N	-0-					-0-
05	5549 X	4110	-0-	-1439 B	-0-	41	1	4069	2	N	-0-					-0-
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-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708

02	7816 X	7816	-0-	-0- B	-0-	77	1	7739	2	N	-0-					-0-
03	7190 X	7190	-0-	-0- B	-0-	71	1	7119	2	N	-0-					-0-
04	6168 X	6168	-0-	-0- B	-0-	61	1	6107	2	N	-0-					-0-
05	4618 X	4618	-0-	-0- B	-0-	46	1	4572	2	N	-0-					-0-
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-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 13706

02	4501 X	4501	-0-	-0- B	-0-	45	1	4456	2	N	-0-					-0-
03	4557 X	4406	-0-	-151 B	-0-	44	1	4362	2	N	-0-					-0-
04	4350 X	3943	-0-	-407 B	-0-	39	1	3904	2	N	-0-					-0-
05	4588 X	4147	-0-	-441 B	-0-	41	1	4106	2	N	-0-					-0-
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-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 13852

02	1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	12	1	1196	2	N	-0-					-0-
03	1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	13	1	1313	2	N	-0-					-0-
04	1380 N	1216	-0-	-164 B	-0-	12	1	1204	2	N	-0-					-0-
05	1333 N	1045	-0-	-288 B	-0-	10	1	1035	2	N	-0-					-0-
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-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382

02	10024 X	8950	-0-	-1074 B	-0-	89	1	8861	2	N	-0-					-0-
03	10974 X	10515	-0-	-459 B	-0-	104	1	10411	2	N	-0-					-0-
04	10320 X	10035	-0-	-285 B	-0-	99	1	9936	2	N	-0-					-0-
05	10664 X	10048	-0-	-616 B	-0-	99	1	9949	2	N	-0-					-0-
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-

WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290

02	8008 X	7026	-0-	-982 B	-0-	70	1	6956	2	N	-0-					-0-
03	9409 X	9409	-0-	-0- B	-0-	93	1	9316	2	N	-0-					-0-
04	8615 X	8615	-0-	-0- B	-0-	85	1	8530	2	N	-0-					-0-
05	8866 X	7988	-0-	-878 B	-0-	79	1	7909	2	N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7196	X	7037	-0-	-159 B	-0-	70	1	6967	2	N	-0-			-0-
03	7967	X	7691	-0-	-276 B	-0-	76	1	7615	2	N	-0-			-0-
04	7710	X	7136	-0-	-574 B	-0-	71	1	7065	2	N	-0-			-0-
05	7967	X	6868	-0-	-1099 B	-0-	68	1	6800	2	N	-0-			-0-
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-

WORTHY WELL #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11742 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	8202	X	8202	-0-	-0- B	-0-	81	1	8121	2	N	-0-			-0-
03	8949	X	8949	-0-	-0- B	-0-	89	1	8860	2	N	-0-			-0-
04	8291	X	8291	-0-	-0- B	-0-	82	1	8209	2	N	-0-			-0-
05	8181	X	8181	-0-	-0- B	-0-	81	1	8100	2	N	-0-			-0-
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-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11730 - 13864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	9688	X	9205	-0-	-483 B	-0-	91	1	9114	2	N	-0-			29
03	10726	X	10677	-0-	-49 B	-0-	106	1	10571	2	N	-0-			29
04	10380	X	9761	-0-	-619 B	-0-	97	1	9664	2	N	-0-			29
05	10726	X	9306	-0-	-1420 B	-0-	92	1	9214	2	N	-0-			29
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

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
02	10226	X	10226	-0-	-0- B	-0-	101	1	10125	2	N	-0-			-0-
03	11315	X	11315	-0-	-0- B	-0-	112	1	11203	2	N	-0-			-0-
04	10650	X	10412	-0-	-238 B	-0-	103	1	10309	2	N	-0-			-0-
05	11005	X	10107	-0-	-898 B	-0-	100	1	10007	2	N	-0-			-0-
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-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 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
02	4620	X	4407	-0-	-213 B	-0-	44	1	4363	2	N	-0-			-0-
03	4991	X	4450	-0-	-541 B	-0-	44	1	4406	2	N	-0-			-0-
04	4830	X	3946	-0-	-884 B	-0-	39	1	3907	2	N	-0-			-0-
05	4867	X	4492	-0-	-375 B	-0-	44	1	4448	2	N	-0-			-0-
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-

MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2325	N	2325	-0-	-0- B	-0-	23	1	2302	2	N	-0-			-0-
03	2498	N	2498	-0-	-0- B	-0-	25	1	2473	2	N	-0-			-0-
04	2386	N	2386	-0-	-0- B	-0-	24	1	2362	2	N	-0-			-0-
05	2419	N	2419	-0-	-0- B	-0-	24	1	2395	2	N	-0-			-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3552	X	3552	-0-	-0- B	-0-	35	1	3517	2	N	-0-			-0-
03	3720	X	3720	-0-	-0- B	-0-	37	1	3683	2	N	-0-			-0-
04	3776	X	3776	-0-	-0- B	-0-	37	1	3739	2	N	-0-			-0-
05	4153	X	4153	-0-	-0- B	-0-	41	1	4112	2	N	-0-			-0-
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-

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9394 - 13956

02	12460	X	10919	-0-	-1541 B	-0-	108	1	10811	2	N	-0-			-0-
03	13454	X	13086	-0-	-368 B	-0-	130	1	12956	2	N	-0-			-0-
04	13020	X	12009	-0-	-1011 B	-0-	119	1	11890	2	N	-0-			-0-
05	13330	X	12015	-0-	-1315 B	-0-	119	1	11896	2	N	-0-			-0-
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-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059

02	7560	X	7134	-0-	-426 B	-0-	71	1	7063	2	Y	-0-			18
03	8370	X	7844	-0-	-526 B	-0-	78	1	7766	2	Y	-0-			18
04	8100	X	7760	-0-	-340 B	-0-	77	1	7683	2	Y	-0-			18
05	8060	X	7742	-0-	-318 B	-0-	77	1	7664	2	Y	1			19
							1	9							
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

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959

02	480	X	480	-0-	-0- B	-0-	5	1	475	2	Y	-0-			-0-
03	926	X	926	-0-	-0- B	-0-	9	1	917	2	Y	-0-			-0-
04	729	X	729	-0-	-0- B	-0-	7	1	722	2	Y	-0-			-0-
05	565	X	565	-0-	-0- B	-0-	6	1	559	2	Y	-0-			-0-
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-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864

02	10220	X	8782	-0-	-1438 B	-0-	87	1	8695	2	N	-0-			-0-
03	11191	X	9403	-0-	-1788 B	-0-	93	1	9310	2	N	-0-			-0-
04	10830	X	9408	-0-	-1422 B	-0-	93	1	9315	2	N	-0-			-0-
05	11191	X	9918	-0-	-1273 B	-0-	98	1	9820	2	N	-0-			-0-
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-

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910

02	18816	X	18816	-0-	-0- B	-0-	186	1	18630	2	N	-0-			40
03	22042	X	22042	-0-	-0- B	-0-	218	1	21824	2	N	-0-			40
04	21254	X	21254	-0-	-0- B	-0-	210	1	21044	2	N	-0-			40
05	19096	X	17793	-0-	-1303 B	-0-	176	1	17617	2	N	-0-			40
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	9224 X	9224	-0-	-0- B	-0-	91	1	9133	2	N	-0-			-0-
03	9976 X	9976	-0-	-0- B	-0-	99	1	9877	2	N	-0-			-0-
04	9431 X	9431	-0-	-0- B	-0-	93	1	9338	2	N	-0-			-0-
05	9566 X	9566	-0-	-0- B	-0-	95	1	9471	2	N	-0-			-0-
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-

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892

02	11956 X	10268	-0-	-1688 B	-0-	102	1	10166	2	N	-0-			-0-
03	13237 X	11043	-0-	-2194 B	-0-	109	1	10934	2	N	-0-			-0-
04	12810 X	11722	-0-	-1088 B	-0-	116	1	11606	2	N	-0-			-0-
05	12524 X	11589	-0-	-935 B	-0-	115	1	11474	2	N	-0-			-0-
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-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822

02	12488 X	11647	-0-	-841 B	-0-	115	1	11532	2	N	-0-			20
03	13826 X	9222	-0-	-4604 B	-0-	91	1	9131	2	N	-0-			20
04	13320 X	10427	-0-	-2893 B	-0-	103	1	10324	2	N	-0-			20
05	13764 X	11051	-0-	-2713 B	-0-	109	1	10942	2	N	-0-			20
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

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10348 - 14680

02	13440 X	12193	-0-	-1247 B	-0-	121	1	12072	2	N	-0-			-0-
03	14880 X	13066	-0-	-1814 B	-0-	129	1	12937	2	N	-0-			-0-
04	13440 X	12230	-0-	-1210 B	-0-	121	1	12109	2	N	-0-			-0-
05	13795 X	11842	-0-	-1953 B	-0-	117	1	11725	2	N	-0-			-0-
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-

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12100 - 13934

02	6244 X	6140	-0-	-104 B	-0-	60	1	5962	2	N	107			107
						118	9							
03	6913 X	6209	-0-	-704 B	-0-	61	1	6148	2	N	-0-			107
04	6570 X	6141	-0-	-429 B	-0-	61	1	6080	2	N	-0-			107
05	6789 X	6469	-0-	-320 B	-0-	64	1	6405	2	N	-0-			107
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

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922

02	8260 X	6608	-0-	-1652 B	-0-	65	1	6543	2	N	-0-			-0-
03	8866 X	7144	-0-	-1722 B	-0-	71	1	7073	2	N	-0-			-0-
04	8520 X	6470	-0-	-2050 B	-0-	64	1	6406	2	N	-0-			-0-
05	7843 X	7006	-0-	-837 B	-0-	69	1	6937	2	N	-0-			-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	11217	X	11217	-0-	-0- B	-0-	111	1	11106	2	N	-0-			-0-
03	11910	X	11910	-0-	-0- B	-0-	118	1	11792	2	N	-0-			-0-
04	12281	X	12281	-0-	-0- B	-0-	122	1	12159	2	N	-0-			-0-
05	11258	X	11258	-0-	-0- B	-0-	111	1	11147	2	N	-0-			-0-
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-

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696

02	7420	X	6914	-0-	-506 B	-0-	68	1	6846	2	N	-0-			-0-
03	8215	X	7822	-0-	-393 B	-0-	77	1	7745	2	N	-0-			-0-
04	7950	X	7249	-0-	-701 B	-0-	72	1	7177	2	N	-0-			-0-
05	8215	X	7353	-0-	-862 B	-0-	73	1	7280	2	N	-0-			-0-
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-

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040

02	4732	X	3231	-0-	-1501 B	-0-	32	1	3199	2	Y	-0-			-0-
03	5239	X	3558	-0-	-1681 B	-0-	35	1	3522	2	Y	1			1
							1	9							
04	4680	X	2037	-0-	-2643 B	-0-	20	1	2017	2	Y	-0-			1
05	3565	X	852	-0-	-2713 B	-0-	8	1	844	2	Y	-0-			1
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

WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10118 - 12864

02	13748	X	12712	-0-	-1036 B	-0-	126	1	12586	2	N	-0-			-0-
03	14756	X	13905	-0-	-851 B	-0-	138	1	13767	2	N	-0-			-0-
04	14220	X	13089	-0-	-1131 B	-0-	130	1	12959	2	N	-0-			-0-
05	14694	X	13445	-0-	-1249 B	-0-	133	1	13312	2	N	-0-			-0-
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-

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 12768

02	9576	X	8639	-0-	-937 B	-0-	86	1	8553	2	Y	-0-			-0-
03	10478	X	8953	-0-	-1525 B	-0-	89	1	8864	2	Y	-0-			-0-
04	10140	X	8769	-0-	-1371 B	-0-	87	1	8682	2	Y	-0-			-0-
05	10354	X	9239	-0-	-1115 B	-0-	91	1	9148	2	Y	-0-			-0-
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-

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762

02	12012	X	10600	-0-	-1412 B	-0-	105	1	10495	2	N	-0-			-0-
03	13299	X	12323	-0-	-976 B	-0-	122	1	12201	2	N	-0-			-0-
04	12630	X	11529	-0-	-1101 B	-0-	114	1	11415	2	N	-0-			-0-
05	12028	X	11016	-0-	-1012 B	-0-	109	1	10907	2	N	-0-			-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 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
02	10472 X	4316	-0-	-6156 B	-0-	43	1	4273	2	N	-0-					-0-
03	11594 X	10961	-0-	-633 B	-0-	109	1	10852	2	N	-0-					-0-
04	10321 X	10321	-0-	-0- B	-0-	102	1	10219	2	N	-0-					-0-
05	9898 X	9898	-0-	-0- B	-0-	98	1	9800	2	N	-0-					-0-
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-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13860 - 13920

02	24108 X	22639	-0-	-1469 B	-0-	224	1	22415	2	N	-0-					-0-
03	26691 X	23744	-0-	-2947 B	-0-	235	1	23509	2	N	-0-					-0-
04	25830 X	21849	-0-	-3981 B	-0-	216	1	21633	2	N	-0-					-0-
05	25234 X	22179	-0-	-3055 B	-0-	220	1	21959	2	N	-0-					-0-
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-

BRG LONE STAR LTD. 090870
T-BAR-X BEDSOLE WELL #: 1 RRCID -> 196382 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12813 - 12916

02	12 N	10	-0-	-2 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
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-

NOEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215337 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 13938

02	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820	3			N	-0-					-0-
03	961 N	767	-0-	-194 B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
04	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
05	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
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-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 257350 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15459 - 16422

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195617 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13080 - 13300

02	9828 X	9783	-0-	-45 B	-0-	492	1	9291	2	N	-0-					37
03	10881 X	10087	-0-	-794 B	-0-	606	1	9467	2	N	13					50
						14	9									
04	10530 X	8517	-0-	-2013 B	-0-	366	1	8150	2	N	1	1	8			50
						1	9									
05	10819 X	2372	-0-	-8447 B	-0-	158	1	2211	2	N	3	1	8			52
						3	9									
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									

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4368	X	4307	-0-	-61 B	-87085	217	1	4090	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4744	-0-	-92 B	-87085	286	1	4458	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	4412	-0-	-268 B	-87085	189	1	4223	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	4777	-0-	-59 B	-87085	318	1	4459	2	N	-0-					-0-
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									

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192

02	6384	X	7164	-0-	780 B	-396647	360	1	6801	2	N	3					13
							3	9									
03	7068	X	8635	-0-	1567 B	-395080	520	1	8115	2	N	-0-					13
04	6840	X	9753	-0-	2913 B	-392167	418	1	9318	2	N	15					28
							17	9									
05	7068	X	10782	-0-	3714 B	-388453	718	1	10063	2	N	1	1	8			28
							1	9									
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

GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588

02	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	13	1	254	2	N	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	26	1	402	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	270	N	235	-0-	-35 B	-0-	10	1	225	2	N	-0-					-0-
05	310	N	291	-0-	-19 B	-0-	19	1	272	2	N	-0-					-0-
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-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246

02	7048	X	7048	-0-	-0- B	-0-	355	1	6693	2	N	-0-					7
03	5221	X	5221	-0-	-0- B	-0-	311	1	4859	2	N	46	1	8			52
							51	9									
04	5875	X	5875	-0-	-0- B	-0-	252	1	5620	2	N	3					55
							3	9									
05	5862	X	5862	-0-	-0- B	-0-	390	1	5471	2	N	1	1	8			55
							1	9									
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									

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422

02	10674	X	10674	-0-	-0- B	-0-	537	1	10137	2	N	-0-					45
03	8711	X	8711	-0-	-0- B	-0-	524	1	8183	2	N	4	1	8			48
							4	9									
04	8624	X	8624	-0-	-0- B	-0-	370	1	8250	2	N	4					52
							4	9									
05	6107	X	5888	-0-	-219 B	-0-	392	1	5495	2	N	1	1	8			52
							1	9									
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									

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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
02	1176	N	957	-0-	-219 B	-0-	48	1	909	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	836	-0-	-311 B	-0-	50	1	786	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	808	-0-	-362 B	-0-	35	1	773	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	890	-0-	-164 B	-0-	59	1	831	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	5740	X	5070	-0-	-670 B	-0-	255	1	4815	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	5392	-0-	-963 B	-0-	324	1	5067	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	5790	X	4786	-0-	-1004 B	-0-	205	1	4580	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	5921	X	5437	-0-	-484 B	-0-	362	1	5074	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
02	168	N	14	-0-	-154 B	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
03	496	N	12	-0-	-484 B	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
04	240	N	6	-0-	-234 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	3514	X	3514	-0-	-0- B	-0-	234	1	3280	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	3149	X	3149	-0-	-0- B	-0-	158	1	2991	2	N	-0-					-0-
03	3157	X	3157	-0-	-0- B	-0-	190	1	2966	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2850	X	2834	-0-	-16 B	-0-	122	1	2712	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2920	-0-	-25 B	-0-	194	1	2726	2	N	-0-					-0-
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									

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
02	2316	N	2316	-0-	-0- B	-0-	117	1	2199	2	N	-0-					-0-
03	2360	N	2360	-0-	-0- B	-0-	142	1	2215	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	2470	N	2470	-0-	-0- B	-0-	106	1	2364	2	N	-0-					-0-
05	1892	N	1892	-0-	-0- B	-0-	126	1	1766	2	N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3237	X	3237	-0-	-0- B	-0-	163	1	3074	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	188	-0-	-2540 B	-0-	11	1	176	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2640	X	2323	-0-	-317 B	-0-	100	1	2223	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	628	-0-	-2100 B	-0-	42	1	586	2	N	-0-					-0-
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-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13326 - 13408

02	1660	N	1660	-0-	-0- B	-0-	84	1	1576	2	N	-0-					-0-
03	1892	N	1892	-0-	-0- B	-0-	114	1	1777	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1950	N	1617	-0-	-333 B	-0-	69	1	1548	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1599	-0-	-230 B	-0-	106	1	1493	2	N	-0-					-0-
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-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028

02	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	25	1	462	2	N	-0-					-0-
03	527	N	517	-0-	-10 B	-0-	31	1	486	2	N	-0-					-0-
04	540	N	511	-0-	-29 B	-0-	22	1	489	2	N	-0-					-0-
05	527	N	526	-0-	-1 B	-0-	35	1	491	2	N	-0-					-0-
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-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300

02	2765	X	2765	-0-	-0- B	-0-	139	1	2626	2	N	-0-					-0-
03	1961	X	1961	-0-	-0- B	-0-	118	1	1843	2	N	-0-					-0-
04	3039	X	3039	-0-	-0- B	-0-	131	1	2908	2	N	-0-					-0-
05	3273	X	3273	-0-	-0- B	-0-	218	1	3055	2	N	-0-					-0-
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-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MCASHAN WELL #: 3 RRCID -> 131097 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14168 - 14474

02	15736	X	10212	-0-	-5524 B	-0-	10212	2			N	-0-					-0-
03	15624	X	10885	-0-	-4739 B	-0-	10885	2			N	-0-					-0-
04	13290	X	5297	-0-	-7993 B	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
05	14663	X	11342	-0-	-3321 B	-0-	11342	2			N	-0-					-0-
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-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694

02	46004	X	33739	-0-	-12265 B	-0-	33739	2			N	-0-					-0-
03	49445	X	38367	-0-	-11078 B	-0-	38367	2			N	-0-					-0-
04	41580	X	20660	-0-	-20920 B	-0-	20660	2			N	-0-					-0-
05	41943	X	39303	-0-	-2640 B	-0-	39303	2			N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
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
02	3976	X	1888	-0-	-2088 B	-0-	73	1	1815	2	Y	-0-					47
03	4402	X	2998	-0-	-1404 B	-0-	108	1	2882	2	Y	7	31	1			23
							8	9									
04	3240	X	1368	-0-	-1872 B	-0-	53	1	1315	2	Y	-0-					23
05	3348	X	872	-0-	-2476 B	-0-	35	1	837	2	Y	-0-					23
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

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 14228

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 241375 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 13202

02	13860	X	11363	-0-	-2497 B	-0-	440	1	10921	2	Y	2					132
							2	9									
03	14601	X	11748	-0-	-2853 B	-0-	424	1	11291	2	Y	30	94	1			68
							33	9									
04	12990	X	11356	-0-	-1634 B	-0-	442	1	10914	2	Y	-0-					68
05	13423	X	11258	-0-	-2165 B	-0-	453	1	10805	2	Y	-0-					68
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

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090

02	4536	X	4369	-0-	-167 B	-0-	170	1	4199	2	Y	-0-					67
03	5860	X	5860	-0-	-0- B	-0-	212	1	5631	2	Y	15	48	1			34
							17	9									
04	4950	X	4661	-0-	-289 B	-0-	181	1	4480	2	Y	-0-					34
05	5501	X	5501	-0-	-0- B	-0-	221	1	5280	2	Y	-0-					34
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

BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870

02	18004	X	7088	-0-	-10916 B	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
03	19933	X	6685	-0-	-13248 B	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
04	19290	X	6356	-0-	-12934 B	-0-	6355	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	19933	X	7004	-0-	-12929 B	-0-	7001	2	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205

02	T. A.		17764	-0-	17764 B	78592	17764	2			N	-0-					-0-
03	94408	X	15816	-0-	-78592 B	-0-	15816	2			N	-0-					-0-
04	13815	X	13815	-0-	-0- B	-0-	13808	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	13547	X	12359	-0-	-1188 B	-0-	12290	2	69	9	N	63	11	8			52
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	79837 X	16438	-0-	-63399 B	-0-	16438	2			N	-0-					-0-
03	35774 X	15788	-0-	-19986 B	-0-	15788	2			N	-0-					-0-
04	34620 X	13013	-0-	-21607 B	-0-	13010	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	35774 X	11637	-0-	-24137 B	-0-	11634	2	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

MARATHON OIL COMPANY 525380
PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326

02	3524 X	3524	-0-	-0- B	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
03	2908 X	2908	-0-	-0- B	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
04	1834 X	1834	-0-	-0- B	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
05	2621 X	2621	-0-	-0- B	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
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-

PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 13370

02	5880 X	4642	-0-	-1238 B	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
03	6510 X	3850	-0-	-2660 B	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
04	6180 X	1570	-0-	-4610 B	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
05	5146 X	4322	-0-	-824 B	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
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-

MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF.17114 - 17844

02	616 X	560	-0-	-56 B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
03	682 X	520	-0-	-162 B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
04	660 X	470	-0-	-190 B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	620 X	585	-0-	-35 B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
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-

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

02	2524 N	2524	-0-	-0- B	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
03	775 N	759	-0-	-16 B	-0-	759	2			N	-0-					-0-
04	2940 N	486	-0-	-2454 B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
05	2790 N	-0-	-0-	-2790 B	-0-					N	-0-					-0-
06	720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-					N	-0-					-0-
*07	3045 N	3045	-0-	-0- B	-0-	3045	2			N	-0-					-0-

PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024
JOHNSON, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 183238 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 14020 PERF.13300 - 13568

02	2632 X	2351	-0-	-281 B	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
03	2914 X	2657	-0-	-257 B	-0-	2657	2			Y	-0-					-0-
04	2820 X	2030	-0-	-790 B	-0-	2030	2			Y	-0-					-0-
05	2697 X	2272	-0-	-425 B	-0-	2272	2			Y	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
"CORBY" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183751 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13913 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1218	-0-	-14 B	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
03	1593	N	1593	-0-	-0- B	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
04	2042	N	2042	-0-	-0- B	-0-	2042	2			Y	-0-					-0-
05	2023	N	2023	-0-	-0- B	-0-	2023	2			Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	3079	-0-	-281 B	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3399	-0-	-290 B	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	2473	-0-	-1097 B	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
05	3606	X	3606	-0-	-0- B	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
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-

RED WILLOW PRODUCTION, LLC 697104
ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23968	X	22477	-0-	-1491 B	-0-	1721	1	20756	2	N	-0-					-0-
03	26536	X	24960	-0-	-1576 B	-0-	1921	1	23039	2	N	-0-					-0-
04	28110	X	24350	-0-	-3760 B	-0-	1737	1	22612	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	26598	X	24869	-0-	-1729 B	-0-	1705	1	23164	2	N	-0-					-0-
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-

EMIL WELL #: 1 RRCID -> 244313 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 15301 PERF.13889 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	623	-0-	-1085 B	-0-	28	1	595	2	N	-0-					-0-
03	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	54	1	1115	2	N	-0-					-0-
04	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	44	1	1097	2	N	-0-					-0-
05	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	44	1	1257	2	N	-0-					-0-
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-

NEYLAND WELL #: 1 RRCID -> 246800 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13076 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	923	-0-	-757 B	-0-	43	1	880	2	N	-0-					-0-
03	1503	N	1503	-0-	-0- B	-0-	70	1	1433	2	N	-0-					-0-
04	1653	N	1653	-0-	-0- B	-0-	62	1	1591	2	N	-0-					-0-
05	1894	N	1894	-0-	-0- B	-0-	65	1	1829	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1671	X	1671	-0-	-0- B	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
03	3029	X	3029	-0-	-0- B	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
04	3177	X	3177	-0-	-0- B	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
05	1953	X	1720	-0-	-233 B	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2181	-0-	-759 B	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	NO RPT	-0-	-3286 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 147709 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744 X	1619	-0-	-1125 B	-0-	69	1	1506	2	Y	40	70	1	8	8	28
						44	9									
03	5035 X	5035	-0-	-0- B	-0-	222	1	4785	2	Y	25	5	8			48
						28	9									
04	5483 X	5483	-0-	-0- B	-0-	232	1	5187	2	Y	58	25	8			81
						64	9									
05	5064 X	5064	-0-	-0- B	-0-	234	1	4804	2	Y	24	8	8			97
						26	9									
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

VERA KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 186156 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13153 - 14670

02	3503 X	3503	-0-	-0- B	-0-	3503	2			N	-0-					97
03	4534 X	4534	-0-	-0- B	-0-	4533	2	1	9	N	1	1	8			97
04	4140 X	4005	-0-	-135 B	-0-	4005	2			N	-0-					97
05	4278 X	4235	-0-	-43 B	-0-	4235	2			N	-0-					97
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

W&T OFFSHORE, INC. 887952
PHELPS WELL #: 2 RRCID -> 266664 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 16800 PERF.16205 - 16550

02	5975	-0-	-0-	-5975 B	-59750					N	-0-					-0-
03	5975	-0-	-0-	-5975 B	-65725					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2013 - P&A 03-28-2013

XTO ENERGY INC. 945936
KING, GAIL WELL #: 2 RRCID -> 084114 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12993 - 13428

02	1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
03	1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
04	1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
05	1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
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-

VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 14760 PERF.12892 - 12996

02	1204 N	966	-0-	-238 B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
03	1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
04	1497 N	1497	-0-	-0- B	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
05	1470 N	1470	-0-	-0- B	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
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-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 09/30/1991 TOTAL DEPTH 14880 PERF.14302 - 14810

02	1512 N	1319	-0-	-193 B	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
03	1643 N	-0-	-0-	-1643 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1110 N	-0-	-0-	-1110 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1457 N	-0-	-0-	-1457 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
02	4612	X	4612	-0-	-0- B	-0-	134	1	4478	2	N	-0-					-0-
03	5533	X	5533	-0-	-0- B	-0-	162	1	5371	2	N	-0-					-0-
04	4456	X	4456	-0-	-0- B	-0-	127	1	4329	2	N	-0-					-0-
05	5263	X	5263	-0-	-0- B	-0-	154	1	5109	2	N	-0-					-0-
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-

FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	1057	-0-	-63 B	-0-	31	1	1026	2	N	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	19	1	635	2	N	-0-					-0-
04	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	24	1	819	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1018	-0-	-160 B	-0-	30	1	988	2	N	-0-					-0-
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-

BLAZEK WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15872	X	15872	-0-	-0- B	-0-	475	1	15397	2	N	-0-					-0-
03	5924	X	5924	-0-	-0- B	-0-	178	1	5746	2	N	-0-					-0-
04	8181	X	8181	-0-	-0- B	-0-	243	1	7938	2	N	-0-					-0-
05	12595	X	12595	-0-	-0- B	-0-	389	1	12206	2	N	-0-					-0-
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-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	849	-0-	-19 B	-0-	849	2			Y	-0-					105
03	961	N	937	-0-	-24 B	-0-	937	2			Y	-0-					105
04	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	888	2	33	9	Y	30					135
05	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	938	2			Y	-0-					135
06	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	912	2			Y	-0-					135
07	961	N	920	-0-	-41 B	-0-	920	2			Y	-0-					135

BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 15073 PERF.13468 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3562	X	3562	-0-	-0- B	-0-	59	1	3503	2	N	-0-					-0-
03	2964	N	2964	-0-	-0- B	-0-	234	1	2730	2	N	-0-					-0-
04	4372	X	4372	-0-	-0- B	-0-	318	1	4054	2	N	-0-					-0-
05	3963	X	3963	-0-	-0- B	-0-	262	1	3701	2	N	-0-					-0-
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-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181552 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 12725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4200	X	3059	-0-	-1141 B	-0-	3059	2			Y	-0-					115
03	4650	X	1704	-0-	-2946 B	-0-	1668	2	36	9	Y	33					148
04	4500	X	1933	-0-	-2567 B	-0-	1933	2			Y	-0-					148
05	4619	X	3690	-0-	-929 B	-0-	3690	2			Y	-0-					148
06	4260	X	4012	-0-	-248 B	-0-	4012	2			Y	-0-					148
*07	4142	X	4142	-0-	-0- B	-0-	4142	2			Y	-0-					148

COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	9	1	530	2	N	-0-					37
03	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	48	1	563	2	N	-0-					37
04	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	47	1	602	2	N	-0-					37
05	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	43	1	600	2	N	-0-					37
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

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
02	4044	X	4044	-0-	-0- B	-0-	4044	2			N	-0-					65
03	4106	X	4106	-0-	-0- B	-0-	4106	2			N	-0-					65
04	5108	X	5108	-0-	-0- B	-0-	5108	2			N	-0-					65
05	3915	X	3915	-0-	-0- B	-0-	3915	2			N	-0-					65
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

FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909

02	4844	X	4755	-0-	-89 B	-0-	4755	2			N	-0-					184
03	5398	X	5398	-0-	-0- B	-0-	5398	2			N	-0-					184
04	5305	X	5305	-0-	-0- B	-0-	5305	2			N	-0-					184
05	5394	X	5063	-0-	-331 B	-0-	5063	2			N	-0-					184
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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 12880

02	5823	X	5823	-0-	-0- B	-0-	5823	2			N	-0-					215
03	6262	X	6051	-0-	-211 B	-0-	6051	2			N	-0-					215
04	6060	X	4925	-0-	-1135 B	-0-	4925	2			N	-0-					215
05	6262	X	5926	-0-	-336 B	-0-	5926	2			N	-0-					215
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

HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970

02	6440	X	4834	-0-	-1606 B	-0-	4830	2	4	9	N	4					124
03	7130	X	4814	-0-	-2316 B	-0-	4814	2			N	-0-					124
04	6900	X	6861	-0-	-39 B	-0-	6861	2			N	-0-					124
05	7130	X	5512	-0-	-1618 B	-0-	5512	2			N	-0-					124
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

FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899

02	8148	X	8024	-0-	-124 B	-0-	8024	2			N	-0-					134
03	9021	X	8815	-0-	-206 B	-0-	8815	2			N	-0-					134
04	8730	X	7879	-0-	-851 B	-0-	7879	2			N	-0-					134
05	9021	X	7857	-0-	-1164 B	-0-	7857	2			N	-0-					134
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

FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709

02	10500	X	8914	-0-	-1586 B	-0-	8914	2			N	-0-					169
03	11625	X	10648	-0-	-977 B	-0-	10648	2			N	-0-					169
04	11400	X	3495	-0-	-7905 B	-0-	3495	2			N	-0-					169
05	11780	X	6217	-0-	-5563 B	-0-	6217	2			N	-0-					169
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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582

02	5880	X	5676	-0-	-204 B	-0-	5676	2			N	-0-					48
03	6510	X	5967	-0-	-543 B	-0-	5967	2			N	-0-					48
04	6300	X	6004	-0-	-296 B	-0-	6004	2			N	-0-					48
05	6386	X	6074	-0-	-312 B	-0-	6074	2			N	-0-					48
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

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
02	3939 X	3939	-0-	-0- B	-0-	3939 2		N	-0-			7
03	7589 X	7589	-0-	-0- B	-0-	7589 2		N	-0-			7
04	7408 X	7408	-0-	-0- B	-0-	7408 2		N	-0-			7
05	7148 X	7148	-0-	-0- B	-0-	7148 2		N	-0-			7
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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834

02	14224 X	7964	-0-	-6260 B	-0-	7964 2		N	-0-			-0-
03	15748 X	6360	-0-	-9388 B	-0-	6360 2		N	-0-			-0-
04	15240 X	8080	-0-	-7160 B	-0-	8080 2		N	-0-			-0-
05	12028 X	6843	-0-	-5185 B	-0-	6843 2		N	-0-			-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634

02	8645 X	8645	-0-	-0- B	-0-	8645 2		N	-0-			-0-
03	6679 X	6679	-0-	-0- B	-0-	6679 2		N	-0-			-0-
04	8624 X	8624	-0-	-0- B	-0-	8624 2		N	-0-			-0-
05	6209 X	6209	-0-	-0- B	-0-	6209 2		N	-0-			-0-
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-

HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020

02	6286 X	6286	-0-	-0- B	-0-	6280 2	6 9	N	5			105
03	6944 X	6619	-0-	-325 B	-0-	6619 2		N	-0-			105
04	6720 X	6240	-0-	-480 B	-0-	6240 2		N	-0-			105
05	6944 X	6419	-0-	-525 B	-0-	6419 2		N	-0-			105
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

KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498

02	12880 X	5967	-0-	-6913 B	-0-	5967 2		N	-0-			-0-
03	14260 X	7040	-0-	-7220 B	-0-	7040 2		N	-0-			-0-
04	10800 X	5301	-0-	-5499 B	-0-	5301 2		N	-0-			-0-
05	11160 X	3906	-0-	-7254 B	-0-	3906 2		N	-0-			-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586

02	6300 X	6152	-0-	-148 B	-0-	6152 2		N	-0-			-0-
03	6975 X	6716	-0-	-259 B	-0-	6716 2		N	-0-			-0-
04	6750 X	6456	-0-	-294 B	-0-	6456 2		N	-0-			-0-
05	6913 X	6575	-0-	-338 B	-0-	6575 2		N	-0-			-0-
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-

HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166

02	7924 X	7668	-0-	-256 B	-0-	7668 2		N	-0-			-0-
03	8773 X	8697	-0-	-76 B	-0-	8697 2		N	-0-			-0-
04	8490 X	8238	-0-	-252 B	-0-	8238 2		N	-0-			-0-
05	8773 X	8244	-0-	-529 B	-0-	8244 2		N	-0-			-0-
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-

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
02	4909 X	4909	-0-	-0- B	-0-	4909 2		N	-0-			-0-
03	5371 X	5371	-0-	-0- B	-0-	5371 2		N	-0-			-0-
04	5091 X	5091	-0-	-0- B	-0-	5091 2		N	-0-			-0-
05	4783 X	4783	-0-	-0- B	-0-	4783 2		N	-0-			-0-
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-

HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013

02	5341 X	5341	-0-	-0- B	-0-	5341 2		N	-0-			29
03	6189 X	6189	-0-	-0- B	-0-	6189 2		N	-0-			29
04	5786 X	5786	-0-	-0- B	-0-	5786 2		N	-0-			29
05	5828 X	5651	-0-	-177 B	-0-	5651 2		N	-0-			29
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

KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808

02	11788 X	11663	-0-	-125 B	-0-	11663 2		N	-0-			-0-
03	14861 X	14861	-0-	-0- B	-0-	14861 2		N	-0-			-0-
04	12630 X	10155	-0-	-2475 B	-0-	10155 2		N	-0-			-0-
05	13571 X	13571	-0-	-0- B	-0-	13571 2		N	-0-			-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12619 - 13882

02	4788 X	3710	-0-	-1078 B	-0-	3710 2		Y	-0-			-0-
03	5301 X	4596	-0-	-705 B	-0-	4596 2		Y	-0-			-0-
04	5130 X	4103	-0-	-1027 B	-0-	4103 2		Y	-0-			-0-
05	4495 X	3997	-0-	-498 B	-0-	3997 2		Y	-0-			-0-
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-

HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035

02	5936 X	5897	-0-	-39 B	-0-	5889 2	8 9	N	7			60
03	6572 X	6459	-0-	-113 B	-0-	6459 2		N	-0-			60
04	6360 X	6224	-0-	-136 B	-0-	6224 2		N	-0-			60
05	6572 X	6393	-0-	-179 B	-0-	6393 2		N	-0-			60
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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837

02	6234 X	6234	-0-	-0- B	-0-	6234 2		N	-0-			175
03	6674 X	6674	-0-	-0- B	-0-	6674 2		N	-0-			175
04	6490 X	6490	-0-	-0- B	-0-	6490 2		N	-0-			175
05	6510 X	5926	-0-	-584 B	-0-	5926 2		N	-0-			175
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

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13446 - 13533

02	3123 X	3123	-0-	-0- B	-0-	52 1	3071 2	N	-0-			103
03	5216 X	5216	-0-	-0- B	-0-	412 1	4804 2	N	-0-			103
04	3938 X	3938	-0-	-0- B	-0-	286 1	3652 2	N	-0-			103
05	3899 X	3899	-0-	-0- B	-0-	258 1	3641 2	N	-0-			103
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

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 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12653 - 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
02	3360	X	608	-0-	-2752	B	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	-0-	-0-	-3720	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	37642	X	37642	-0-	-0-	B	-0-	37642	2			Y	-0-					-0-
05	53821	X	53821	-0-	-0-	B	-0-	53821	2			Y	-0-					-0-
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-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845

02	5320	X	5157	-0-	-163	B	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5687	-0-	-203	B	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5292	-0-	-408	B	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	4773	-0-	-1055	B	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12565 - 13816

02	6804	X	6197	-0-	-607	B	-0-	6197	2			Y	-0-					-0-
03	7533	X	6885	-0-	-648	B	-0-	6885	2			Y	-0-					-0-
04	7290	X	6278	-0-	-1012	B	-0-	6278	2			Y	-0-					-0-
05	6851	X	6400	-0-	-451	B	-0-	6400	2			Y	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540

02	6806	X	6806	-0-	-0-	B	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
03	6987	X	6987	-0-	-0-	B	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
04	7084	X	7084	-0-	-0-	B	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
05	4900	X	4900	-0-	-0-	B	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
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-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927

02	9210	X	9210	-0-	-0-	B	-0-	9210	2			N	-0-					117
03	10055	X	10055	-0-	-0-	B	-0-	10055	2			N	-0-					117
04	9391	X	9391	-0-	-0-	B	-0-	9391	2			N	-0-					117
05	9424	X	8503	-0-	-921	B	-0-	8503	2			N	-0-					117
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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12628 - 13958

02	8020	X	8020	-0-	-0-	B	-0-	8020	2			Y	-0-					-0-
03	7851	X	7851	-0-	-0-	B	-0-	7851	2			Y	-0-					-0-
04	3020	X	3020	-0-	-0-	B	-0-	3020	2			Y	-0-					-0-
05	8237	X	8237	-0-	-0-	B	-0-	8237	2			Y	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816

02	4408	X	4408	-0-	-0-	B	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
03	6672	X	6672	-0-	-0-	B	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
04	5523	X	5523	-0-	-0-	B	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
05	3864	X	3864	-0-	-0-	B	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	2212 X	1810	-0-	-402 B	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
03	2449 X	1640	-0-	-809 B	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
04	1950 N	1753	-0-	-197 B	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
05	2015 N	1845	-0-	-170 B	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12591 - 13849

02	3584 X	3156	-0-	-428 B	-0-	3156	2			Y	-0-					-0-
03	3968 X	3876	-0-	-92 B	-0-	3876	2			Y	-0-					-0-
04	3840 X	807	-0-	-3033 B	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
05	3968 X	3408	-0-	-560 B	-0-	3408	2			Y	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385

02	3668 X	3272	-0-	-396 B	-0-	3272	2			N	-0-					53
03	4061 X	3529	-0-	-532 B	-0-	3529	2			N	-0-					53
04	3930 X	3436	-0-	-494 B	-0-	3412	2	24	9	N	22					75
05	4061 X	3540	-0-	-521 B	-0-	3534	2	6	9	N	5					80
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

FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 14550 PERF.11746 - 12859

02	2245 X	2245	-0-	-0- B	-0-	2245	2			N	-0-					77
03	2706 X	2706	-0-	-0- B	-0-	2706	2			N	-0-					77
04	2289 X	2289	-0-	-0- B	-0-	2289	2			N	-0-					77
05	31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					77
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

KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559

02	7028 X	6503	-0-	-525 B	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
03	8440 X	8440	-0-	-0- B	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
04	7530 X	6264	-0-	-1266 B	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
05	7798 X	7798	-0-	-0- B	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731

02	12690 X	12690	-0-	-0- B	-0-	12690	2			N	-0-					-0-
03	12714 X	12714	-0-	-0- B	-0-	12714	2			N	-0-					-0-
04	7617 X	7617	-0-	-0- B	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
05	13869 X	13869	-0-	-0- B	-0-	13869	2			N	-0-					-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823

02	6888 X	3723	-0-	-3165 B	-0-	3723	2			Y	-0-					-0-
03	7626 X	3959	-0-	-3667 B	-0-	3959	2			Y	-0-					-0-
04	7230 X	3780	-0-	-3450 B	-0-	3780	2			Y	-0-					-0-
05	6789 X	2958	-0-	-3831 B	-0-	2958	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	2044 X	1965	-0-	-79 B	-0-	1965 2		N	-0-			79
03	2800 X	2800	-0-	-0- B	-0-	2800 2		N	-0-			79
04	2651 X	2651	-0-	-0- B	-0-	2651 2		N	-0-			79
05	4558 X	4558	-0-	-0- B	-0-	4558 2		N	-0-			79
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

KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323

02	2016 X	1846	-0-	-170 B	-0-	1846 2		N	-0-			127
03	2232 X	2126	-0-	-106 B	-0-	2126 2		N	-0-			127
04	2735 X	2735	-0-	-0- B	-0-	2735 2		N	-0-			127
05	2232 X	1973	-0-	-259 B	-0-	1973 2		N	-0-			127
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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960

02	7588 X	4982	-0-	-2606 B	-0-	4982 2		Y	-0-			-0-
03	8401 X	7605	-0-	-796 B	-0-	7605 2		Y	-0-			-0-
04	8130 X	7074	-0-	-1056 B	-0-	7074 2		Y	-0-			-0-
05	6975 X	4702	-0-	-2273 B	-0-	4702 2		Y	-0-			-0-
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-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553

02	7982 X	7982	-0-	-0- B	-0-	7982 2		N	-0-			141
03	8915 X	8915	-0-	-0- B	-0-	8915 2		N	-0-			141
04	7803 X	7803	-0-	-0- B	-0-	7752 2	51 9	N	46			187
05	7428 X	7428	-0-	-0- B	-0-	7428 2		N	-0-			187
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

HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526

02	5068 X	5011	-0-	-57 B	-0-	5011 2		N	-0-			-0-
03	5611 X	5387	-0-	-224 B	-0-	5387 2		N	-0-			-0-
04	5430 X	5170	-0-	-260 B	-0-	5170 2		N	-0-			-0-
05	5611 X	5381	-0-	-230 B	-0-	5381 2		N	-0-			-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721

02	2165 N	2165	-0-	-0- B	-0-	42 1	2123 2	N	-0-			-0-
03	1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	32 1	1484 2	N	-0-			-0-
04	1847 N	1847	-0-	-0- B	-0-	39 1	1808 2	N	-0-			-0-
05	2617 N	2617	-0-	-0- B	-0-	63 1	2554 2	N	-0-			-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12608 - 13894

02	4816 X	4012	-0-	-804 B	-0-	4012 2		Y	-0-			-0-
03	5332 X	4883	-0-	-449 B	-0-	4883 2		Y	-0-			-0-
04	5160 X	4523	-0-	-637 B	-0-	4523 2		Y	-0-			-0-
05	4712 X	4529	-0-	-183 B	-0-	4529 2		Y	-0-			-0-
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-

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
02	7644 X	6919	-0-	-725 B	-0-	6919 2		N	-0-			-0-
03	8463 X	6967	-0-	-1496 B	-0-	6967 2		N	-0-			-0-
04	8190 X	7009	-0-	-1181 B	-0-	7009 2		N	-0-			-0-
05	8246 X	7100	-0-	-1146 B	-0-	7100 2		N	-0-			-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961

02	6347 X	6347	-0-	-0- B	-0-	6347 2		N	-0-			-0-
03	5956 X	5956	-0-	-0- B	-0-	5956 2		N	-0-			-0-
04	8280 X	6713	-0-	-1567 B	-0-	6713 2		N	-0-			-0-
05	7843 X	6042	-0-	-1801 B	-0-	6042 2		N	-0-			-0-
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-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599

02	4844 X	4640	-0-	-204 B	-0-	4640 2		N	-0-			32
03	5363 X	4754	-0-	-609 B	-0-	4754 2		N	-0-			32
04	5190 X	4196	-0-	-994 B	-0-	4196 2		N	-0-			32
05	5332 X	4056	-0-	-1276 B	-0-	4056 2		N	-0-			32
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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721

02	5656 X	4905	-0-	-751 B	-0-	4905 2		N	-0-			88
03	6262 X	5056	-0-	-1206 B	-0-	5056 2		N	-0-			88
04	6060 X	4966	-0-	-1094 B	-0-	4966 2		N	-0-			88
05	6138 X	5004	-0-	-1134 B	-0-	5004 2		N	-0-			88
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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048

02	21532 X	9319	-0-	-12213 B	-0-	9319 2		N	-0-			150
03	23839 X	18413	-0-	-5426 B	-0-	18267 2	146 9	N	133	186 1		97
04	23070 X	18497	-0-	-4573 B	-0-	18497 2		N	-0-			97
05	22165 X	17818	-0-	-4347 B	-0-	17818 2		N	-0-			97
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

KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360

02	4172 X	3803	-0-	-369 B	-0-	3803 2		N	-0-			-0-
03	4619 X	3858	-0-	-761 B	-0-	3858 2		N	-0-			-0-
04	4470 X	3569	-0-	-901 B	-0-	3569 2		N	-0-			-0-
05	4495 X	4165	-0-	-330 B	-0-	4165 2		N	-0-			-0-
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-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 13852

02	2828 X	2648	-0-	-180 B	-0-	2648 2		N	-0-			-0-
03	3162 X	2882	-0-	-280 B	-0-	2882 2		N	-0-			-0-
04	3060 X	2787	-0-	-273 B	-0-	2787 2		N	-0-			-0-
05	3162 X	2799	-0-	-363 B	-0-	2799 2		N	-0-			-0-
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-

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
02	7385	X	7385	-0-	-0-	B	-0-	7385	2			Y	-0-					-0-
03	7583	X	7583	-0-	-0-	B	-0-	7583	2			Y	-0-					-0-
04	9272	X	9272	-0-	-0-	B	-0-	9272	2			Y	-0-					-0-
05	7877	X	7877	-0-	-0-	B	-0-	7877	2			Y	-0-					-0-
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-

BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619

02	10057	X	10057	-0-	-0-	B	-0-	10057	2			N	-0-					80
03	10013	X	6108	-0-	-3905	B	-0-	6108	2			N	-0-					80
04	9690	X	4571	-0-	-5119	B	-0-	4543	2	28	9	N	25					105
05	10013	X	3589	-0-	-6424	B	-0-	3589	2			N	-0-					105
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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686

02	13216	X	9976	-0-	-3240	B	-0-	9976	2			N	-0-					135
03	14632	X	12791	-0-	-1841	B	-0-	12791	2			N	-0-					135
04	14160	X	8746	-0-	-5414	B	-0-	8746	2			N	-0-					135
05	11036	X	6016	-0-	-5020	B	-0-	6016	2			N	-0-					135
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

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245

02	8232	X	7118	-0-	-1114	B	-0-	7118	2			N	-0-					92
03	9114	X	7859	-0-	-1255	B	-0-	7853	2	6	9	N	5					97
04	8820	X	8036	-0-	-784	B	-0-	8033	2	3	9	N	3					100
05	8401	X	8197	-0-	-204	B	-0-	8197	2			N	-0-					100
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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12644 - 13932

02	10011	X	10011	-0-	-0-	B	-0-	10011	2			Y	-0-					-0-
03	10088	X	10088	-0-	-0-	B	-0-	10088	2			Y	-0-					-0-
04	8152	X	8152	-0-	-0-	B	-0-	8152	2			Y	-0-					-0-
05	7852	X	7852	-0-	-0-	B	-0-	7852	2			Y	-0-					-0-
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-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016

02	13860	X	13353	-0-	-507	B	-0-	13353	2			N	-0-					245
03	15345	X	13782	-0-	-1563	B	-0-	13782	2			N	-0-					245
04	14850	X	13256	-0-	-1594	B	-0-	13256	2			N	-0-					245
05	15159	X	12999	-0-	-2160	B	-0-	12999	2			N	-0-					245
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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738

02	10612	X	9868	-0-	-744	B	-0-	9868	2			N	-0-					70
03	11749	X	10202	-0-	-1547	B	-0-	10202	2			N	-0-					70
04	11370	X	10095	-0-	-1275	B	-0-	10095	2			N	-0-					70
05	11436	X	11436	-0-	-0-	B	-0-	11436	2			N	-0-					70
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

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
02	1316	N	1316	-0-	-0- B	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
03	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1230	-0-	-330 B	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1215	-0-	-242 B	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230306 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 12941

02	3246	X	3246	-0-	-0- B	-0-	3246	2			N	-0-					110
03	3491	X	3491	-0-	-0- B	-0-	3491	2			N	-0-					110
04	3441	X	3441	-0-	-0- B	-0-	3386	2	55	9	N	50					160
05	3755	X	3755	-0-	-0- B	-0-	3744	2	11	9	N	10					170
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

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11726 - 14020

02	9458	X	9458	-0-	-0- B	-0-	9452	2	6	9	N	5					55
03	10235	X	10235	-0-	-0- B	-0-	10229	2	6	9	N	5					60
04	9810	X	7762	-0-	-2048 B	-0-	7740	2	22	9	N	20					80
05	10199	X	8145	-0-	-2054 B	-0-	8145	2			N	-0-					80
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

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233318 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 14439 PERF.11586 - 13986

02	18093	X	18093	-0-	-0- B	-0-	18093	2			N	-0-					27
03	68448	X	68448	-0-	-0- B	-0-	68442	2	6	9	N	5					32
04	19181	X	19181	-0-	-0- B	-0-	19172	2	9	9	N	8					40
05	32811	X	32811	-0-	-0- B	-0-	32811	2			N	-0-					40
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

COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11898 - 13585

02	2800	X	-0-	-0-	-2800 B	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	X	1959	-0-	-1141 B	-0-	57	1	1902	2	N	-0-					-0-
04	2501	X	2501	-0-	-0- B	-0-	73	1	2428	2	N	-0-					-0-
05	2689	X	2689	-0-	-0- B	-0-	78	1	2611	2	N	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974

02	23492	X	5662	-0-	-17830 B	-0-	5662	2			N	-0-					29
03	26009	X	6232	-0-	-19777 B	-0-	6232	2			N	-0-					29
04	25170	X	5508	-0-	-19662 B	-0-	5508	2			N	-0-					29
05	26009	X	6787	-0-	-19222 B	-0-	6787	2			N	-0-					29
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

JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469

02	11778	X	11778	-0-	-0- B	-0-	11778	2			N	-0-					-0-
03	11002	X	11002	-0-	-0- B	-0-	11002	2			N	-0-					-0-
04	7596	X	7596	-0-	-0- B	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
05	8509	X	8509	-0-	-0- B	-0-	8509	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	25928 X	5504	-0-	-20424 B	-0-	1251	1	4253	2	N	-0-					90
03	28706 X	694	-0-	-28012 B	-0-	18	1	676	2	N	-0-					90
04	27780 X	852	-0-	-26928 B	-0-	852	2			N	-0-					90
05	17019 X	3936	-0-	-13083 B	-0-	42	1	3894	2	N	-0-					90
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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033

02	8456 X	7573	-0-	-883 B	-0-	7573	2			N	-0-					57
03	9362 X	8849	-0-	-513 B	-0-	8849	2			N	-0-					57
04	9060 X	8576	-0-	-484 B	-0-	8576	2			N	-0-					57
05	9176 X	8674	-0-	-502 B	-0-	8674	2			N	-0-					57
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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888

02	20535 X	20535	-0-	-0- B	-0-	20535	2			Y	-0-					-0-
03	21662 X	21662	-0-	-0- B	-0-	21662	2			Y	-0-					-0-
04	34410 X	16357	-0-	-18053 B	-0-	16357	2			Y	-0-					-0-
05	35557 X	19151	-0-	-16406 B	-0-	19151	2			Y	-0-					-0-
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-

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234

02	10808 X	8408	-0-	-2400 B	-0-	8408	2			N	-0-					27
03	11966 X	9463	-0-	-2503 B	-0-	9463	2			N	-0-					27
04	11580 X	7655	-0-	-3925 B	-0-	7655	2			N	-0-					27
05	9300 X	9164	-0-	-136 B	-0-	9164	2			N	-0-					27
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

KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710

02	5502 X	5502	-0-	-0- B	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
03	6014 X	3463	-0-	-2551 B	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
04	10474 X	10474	-0-	-0- B	-0-	10474	2			N	-0-					-0-
05	12592 X	12592	-0-	-0- B	-0-	12592	2			N	-0-					-0-
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-

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010

02	7140 X	6840	-0-	-300 B	-0-	6840	2			N	-0-					19
03	7905 X	7859	-0-	-46 B	-0-	7859	2			N	-0-					19
04	7650 X	7598	-0-	-52 B	-0-	7598	2			N	-0-					19
05	7657 X	7520	-0-	-137 B	-0-	7520	2			N	-0-					19
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

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879

02	8708 X	7686	-0-	-1022 B	-0-	7686	2			N	-0-					30
03	9641 X	7799	-0-	-1842 B	-0-	7799	2			N	-0-					30
04	9330 X	7516	-0-	-1814 B	-0-	7516	2			N	-0-					30
05	9641 X	7988	-0-	-1653 B	-0-	7988	2			N	-0-					30
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

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
02	6552	X	2252	-0-	-4300 B	-0-	2252	2			Y	-0-					-0-
03	7254	X	6125	-0-	-1129 B	-0-	6125	2			Y	-0-					-0-
04	11437	X	11437	-0-	-0- B	-0-	11437	2			Y	-0-					-0-
05	7254	X	7142	-0-	-112 B	-0-	7142	2			Y	-0-					-0-
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-

FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915

02	5460	X	5256	-0-	-204 B	-0-	5256	2			N	-0-					85
03	6045	X	6036	-0-	-9 B	-0-	6036	2			N	-0-					85
04	5850	X	5803	-0-	-47 B	-0-	5803	2			N	-0-					85
05	5896	X	5896	-0-	-0- B	-0-	5896	2			N	-0-					85
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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723

02	9912	X	9817	-0-	-95 B	-0-	9817	2			N	-0-					80
03	10974	X	10543	-0-	-431 B	-0-	10543	2			N	-0-					80
04	10620	X	9975	-0-	-645 B	-0-	9975	2			N	-0-					80
05	10881	X	10162	-0-	-719 B	-0-	10162	2			N	-0-					80
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

KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005

02	21252	X	17133	-0-	-4119 B	-0-	17133	2			N	-0-					-0-
03	23529	X	17349	-0-	-6180 B	-0-	17349	2			N	-0-					-0-
04	22770	X	19470	-0-	-3300 B	-0-	19470	2			N	-0-					-0-
05	18972	X	14608	-0-	-4364 B	-0-	14608	2			N	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963

02	7084	X	6130	-0-	-954 B	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
03	14472	X	14472	-0-	-0- B	-0-	14472	2			N	-0-					-0-
04	26962	X	26962	-0-	-0- B	-0-	26962	2			N	-0-					-0-
05	15609	X	15609	-0-	-0- B	-0-	15609	2			N	-0-					-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902

02	19488	X	16596	-0-	-2892 B	-0-	16535	2	61	9	Y	55					180
03	21793	X	21409	-0-	-384 B	-0-	21409	2			Y	-0-					180
04	21090	X	19109	-0-	-1981 B	-0-	19103	2	6	9	Y	5					185
05	21793	X	18377	-0-	-3416 B	-0-	18377	2			Y	-0-					185
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

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220

02	17612	X	16014	-0-	-1598 B	-0-	16014	2			N	-0-					100
03	19499	X	17577	-0-	-1922 B	-0-	17577	2			N	-0-					100
04	18870	X	16536	-0-	-2334 B	-0-	16536	2			N	-0-					100
05	18755	X	16752	-0-	-2003 B	-0-	16752	2			N	-0-					100
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

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
02	15316 X	15316	-0-	-0- B	-0-	15316	2	N	-0-			61
03	16151 X	16151	-0-	-0- B	-0-	16151	2	N	-0-			61
04	17520 X	14851	-0-	-2669 B	-0-	14851	2	N	-0-			61
05	18104 X	14888	-0-	-3216 B	-0-	14888	2	N	-0-			61
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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11588 - 14041

02	11928 X	11900	-0-	-28 B	-0-	11900	2	N	-0-			118
03	13206 X	12171	-0-	-1035 B	-0-	12171	2	N	-0-			118
04	12780 X	12447	-0-	-333 B	-0-	12447	2	N	-0-			118
05	13206 X	11157	-0-	-2049 B	-0-	11157	2	N	-0-			118
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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515

02	11508 X	10663	-0-	-845 B	-0-	10663	2	N	-0-			29
03	12741 X	10305	-0-	-2436 B	-0-	10305	2	N	-0-			29
04	12330 X	10592	-0-	-1738 B	-0-	10592	2	N	-0-			29
05	11811 X	10709	-0-	-1102 B	-0-	10709	2	N	-0-			29
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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561

02	8988 X	8107	-0-	-881 B	-0-	8107	2	N	-0-			43
03	9951 X	8291	-0-	-1660 B	-0-	8291	2	N	-0-			43
04	9630 X	9428	-0-	-202 B	-0-	9428	2	N	-0-			43
05	9951 X	9138	-0-	-813 B	-0-	9138	2	N	-0-			43
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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11555 - 14238

02	5987 X	5987	-0-	-0- B	-0-	5987	2	N	-0-			-0-
03	6541 X	6429	-0-	-112 B	-0-	6429	2	N	-0-			-0-
04	6330 X	6168	-0-	-162 B	-0-	6168	2	N	-0-			-0-
05	6541 X	6385	-0-	-156 B	-0-	6385	2	N	-0-			-0-
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-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243422 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 14166

02	11396 X	10426	-0-	-970 B	-0-	10426	2	N	-0-			110
03	12617 X	10685	-0-	-1932 B	-0-	10685	2	N	-0-			110
04	12210 X	8906	-0-	-3304 B	-0-	8906	2	N	-0-			110
05	12493 X	6746	-0-	-5747 B	-0-	6746	2	N	-0-			110
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

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 15295

02	8316 X	7209	-0-	-1107 B	-0-	7209	2	N	-0-			-0-
03	9207 X	8110	-0-	-1097 B	-0-	8110	2	N	-0-			-0-
04	8910 X	6164	-0-	-2746 B	-0-	6164	2	N	-0-			-0-
05	8866 X	7797	-0-	-1069 B	-0-	7797	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	896	N	745	-0-	-151 B	-0-	736	2	9	9	N	8					55
03	1129	N	1129	-0-	-0- B	-0-	1112	2	17	9	N	15					70
04	960	N	934	-0-	-26 B	-0-	928	2	6	9	N	5					75
05	837	N	535	-0-	-302 B	-0-	535	2			N	-0-					75
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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 12718

02	16100	X	16039	-0-	-61 B	-0-	16039	2			N	-0-					40
03	17960	X	17960	-0-	-0- B	-0-	17960	2			N	-0-					40
04	21990	X	21990	-0-	-0- B	-0-	21990	2			N	-0-					40
05	21576	X	21576	-0-	-0- B	-0-	21576	2			N	-0-					40
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

KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850

02	6657	X	6657	-0-	-0- B	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
03	6852	X	6852	-0-	-0- B	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
04	5784	X	5784	-0-	-0- B	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
05	8770	X	8770	-0-	-0- B	-0-	8770	2			N	-0-					-0-
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-

EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084

02	7874	X	7874	-0-	-0- B	-0-	7874	2			N	-0-					145
03	9150	X	9150	-0-	-0- B	-0-	9150	2			N	-0-					145
04	8722	X	8722	-0-	-0- B	-0-	8722	2			N	-0-					145
05	8828	X	8828	-0-	-0- B	-0-	8828	2			N	-0-					145
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

KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.14775 - 16977

02	6016	X	6016	-0-	-0- B	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
03	3251	X	3251	-0-	-0- B	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
04	630	X	1	-0-	-629 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	651	X	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-
06	630	X	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-					-0-
07	651	X	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953

02	10734	X	10734	-0-	-0- B	-0-	10734	2			N	-0-					24
03	11439	X	9235	-0-	-2204 B	-0-	9235	2			N	-0-					24
04	11070	X	10911	-0-	-159 B	-0-	10911	2			N	-0-					24
05	11439	X	9186	-0-	-2253 B	-0-	9186	2			N	-0-					24
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

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194

02	9798	X	9798	-0-	-0- B	-0-	9798	2			N	-0-					45
03	10665	X	10665	-0-	-0- B	-0-	10665	2			N	-0-					45
04	10080	X	10071	-0-	-9 B	-0-	10071	2			N	-0-					45
05	10533	X	10533	-0-	-0- B	-0-	10533	2			N	-0-					45
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

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
02	14974 X	14974	-0-	-0- B	-0-	14974	2			N	-0-					15
03	15996 X	13521	-0-	-2475 B	-0-	13510	2	11	9	N	10					25
04	15480 X	11882	-0-	-3598 B	-0-	11882	2			N	-0-					25
05	15996 X	14171	-0-	-1825 B	-0-	14171	2			N	-0-					25
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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688

02	9394 X	9394	-0-	-0- B	-0-	9394	2			N	-0-					30
03	10013 X	6409	-0-	-3604 B	-0-	6409	2			N	-0-					30
04	9690 X	9520	-0-	-170 B	-0-	9520	2			N	-0-					30
05	10013 X	9209	-0-	-804 B	-0-	9209	2			N	-0-					30
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

FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862

02	3892 X	3602	-0-	-290 B	-0-	3602	2			N	-0-					90
03	4309 X	3845	-0-	-464 B	-0-	3845	2			N	-0-					90
04	4170 X	3809	-0-	-361 B	-0-	3809	2			N	-0-					90
05	4154 X	3622	-0-	-532 B	-0-	3622	2			N	-0-					90
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

JIMMY BEDDINGFIELD G.U. NO. II WELL #: 5H RRCID -> 251632 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 17366 PERF.14825 - 17229

02	7392 X	2090	-0-	-5302 B	-0-	2090	2			N	-0-					130
03	15518 X	15518	-0-	-0- B	-0-	15518	2			N	-0-					130
04	14835 X	14835	-0-	-0- B	-0-	14835	2			N	-0-					130
05	12117 X	12117	-0-	-0- B	-0-	12117	2			N	-0-					130
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

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627

02	8000 X	8000	-0-	-0- B	-0-	8000	2			N	-0-					20
03	1519 N	1519	-0-	-0- B	-0-	1519	2			N	-0-					20
04	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-					20
05	3471 X	3471	-0-	-0- B	-0-	37	1	3434	2	N	-0-					20
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

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066

02	17220 X	11614	-0-	-5606 B	-0-	11614	2			N	-0-					80
03	19065 X	17512	-0-	-1553 B	-0-	17506	2	6	9	N	5					85
04	18450 X	13373	-0-	-5077 B	-0-	13362	2	11	9	N	10					95
05	16258 X	16258	-0-	-0- B	-0-	16258	2			N	-0-					95
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

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016

02	11088 X	10475	-0-	-613 B	-0-	10475	2			N	-0-					33
03	12276 X	11361	-0-	-915 B	-0-	11361	2			N	-0-					33
04	11880 X	10806	-0-	-1074 B	-0-	10806	2			N	-0-					33
05	11811 X	10991	-0-	-820 B	-0-	10991	2			N	-0-					33
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

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
02	1680	N	962	-0-	-718	B	-0-	962	2			N	-0-					-0-
03	2913	N	2913	-0-	-0-	B	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1728	-0-	-282	B	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
05	2134	N	2134	-0-	-0-	B	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
06	2820	N	2634	-0-	-186	B	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
*07	2472	N	2472	-0-	-0-	B	-0-	2472	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837

02	7336	X	6867	-0-	-469	B	-0-	6867	2			N	-0-					26
03	8122	X	6641	-0-	-1481	B	-0-	6641	2			N	-0-					26
04	7770	X	6942	-0-	-828	B	-0-	6942	2			N	-0-					26
05	7905	X	6899	-0-	-1006	B	-0-	6899	2			N	-0-					26
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

KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849

02	7503	X	7503	-0-	-0-	B	-0-	7503	2			N	-0-					57
03	8153	X	7725	-0-	-428	B	-0-	7725	2			N	-0-					57
04	7890	X	7612	-0-	-278	B	-0-	7612	2			N	-0-					57
05	8153	X	7521	-0-	-632	B	-0-	7521	2			N	-0-					57
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

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646

02	4956	X	4799	-0-	-157	B	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5304	-0-	-183	B	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4414	-0-	-896	B	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	5008	-0-	-479	B	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652

02	3276	X	1475	-0-	-1801	B	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
03	5169	X	5169	-0-	-0-	B	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2289	-0-	-1221	B	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
05	7526	X	7526	-0-	-0-	B	-0-	7526	2			N	-0-					-0-
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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838

02	8071	X	8071	-0-	-0-	B	-0-	8063	2	8	9	N	7					45
03	8273	X	8273	-0-	-0-	B	-0-	8267	2	6	9	N	5					50
04	8103	X	8103	-0-	-0-	B	-0-	8103	2			N	-0-					50
05	8519	X	8519	-0-	-0-	B	-0-	8519	2			N	-0-					50
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

EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010

02	11032	X	9728	-0-	-1304	B	-0-	9728	2			N	-0-					114
03	12214	X	10147	-0-	-2067	B	-0-	10147	2			N	-0-					114
04	11730	X	9878	-0-	-1852	B	-0-	9878	2			N	-0-					114
05	10912	X	10061	-0-	-851	B	-0-	10061	2			N	-0-					114
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

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
02	7924 X	4358	-0-	-3566 B	-0-	4358	2			N	-0-					157
03	8773 X	5268	-0-	-3505 B	-0-	5268	2			N	-0-					157
04	8490 X	5041	-0-	-3449 B	-0-	5041	2			N	-0-					157
05	7832 X	7832	-0-	-0- B	-0-	7832	2			N	-0-					157
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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034

02	10612 X	9781	-0-	-831 B	-0-	9781	2			N	-0-					100
03	11749 X	10408	-0-	-1341 B	-0-	10408	2			N	-0-					100
04	11370 X	9994	-0-	-1376 B	-0-	9994	2			N	-0-					100
05	11222 X	10103	-0-	-1119 B	-0-	10103	2			N	-0-					100
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

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254

02	6991 X	6991	-0-	-0- B	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
03	7162 X	7162	-0-	-0- B	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
04	5991 X	5991	-0-	-0- B	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
05	7046 X	7046	-0-	-0- B	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12602 - 13982

02	7458 X	7458	-0-	-0- B	-0-	7458	2			N	-0-					35
03	7691 X	7691	-0-	-0- B	-0-	7691	2			N	-0-					35
04	6936 X	6936	-0-	-0- B	-0-	6936	2			N	-0-					35
05	6802 X	6802	-0-	-0- B	-0-	6802	2			N	-0-					35
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

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824

02	7336 X	7096	-0-	-240 B	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
03	8353 X	8353	-0-	-0- B	-0-	8353	2			N	-0-					-0-
04	7860 X	7109	-0-	-751 B	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
05	8904 X	8904	-0-	-0- B	-0-	8904	2			N	-0-					-0-
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-

VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354

02	12180 X	9878	-0-	-2302 B	-0-	9878	2			N	-0-					-0-
03	13485 X	12293	-0-	-1192 B	-0-	12293	2			N	-0-					-0-
04	12960 X	7881	-0-	-5079 B	-0-	7881	2			N	-0-					-0-
05	13237 X	11360	-0-	-1877 B	-0-	121	1	11239	2	N	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227

02	39648 X	23013	-0-	-16635 B	-0-	23013	2			N	-0-					-0-
03	43896 X	38586	-0-	-5310 B	-0-	38586	2			N	-0-					-0-
04	42480 X	28107	-0-	-14373 B	-0-	28107	2			N	-0-					-0-
05	39897 X	28234	-0-	-11663 B	-0-	28234	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	23384 X	23384	-0-	-0- B	-0-	453 1	22931 2	N	-0-			-0-
03	13911 X	13911	-0-	-0- B	-0-	292 1	13619 2	N	-0-			-0-
04	12750 X	10160	-0-	-2590 B	-0-	212 1	9948 2	N	-0-			-0-
05	13175 X	9735	-0-	-3440 B	-0-	235 1	9500 2	N	-0-			-0-
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-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916

02	9828 X	8421	-0-	-1407 B	-0-	8421 2		N	-0-			70
03	10881 X	9695	-0-	-1186 B	-0-	9695 2		N	-0-			70
04	10530 X	7417	-0-	-3113 B	-0-	7417 2		N	-0-			70
05	18530 X	18530	-0-	-0- B	-0-	18530 2		N	-0-			70
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

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774

02	49392 X	3167	-0-	-46225 B	-0-	3167 2		N	-0-			-0-
03	54684 X	35658	-0-	-19026 B	-0-	35658 2		N	-0-			-0-
04	52920 X	38905	-0-	-14015 B	-0-	38905 2		N	-0-			-0-
05	43429 X	43429	-0-	-0- B	-0-	43429 2		N	-0-			-0-
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-

FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 14770 PERF.11877 - 13299

02	2865 X	2865	-0-	-0- B	-0-	2865 2		N	-0-			13
03	2762 X	2762	-0-	-0- B	-0-	2762 2		N	-0-			13
04	3296 X	3296	-0-	-0- B	-0-	3296 2		N	-0-			13
05	2139 X	463	-0-	-1676 B	-0-	463 2		N	-0-			13
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

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 257018 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11690 - 12562

02	12936 X	11721	-0-	-1215 B	-0-	11721 2		N	-0-			115
03	14322 X	14202	-0-	-120 B	-0-	14202 2		N	-0-			115
04	13860 X	13173	-0-	-687 B	-0-	13173 2		N	-0-			115
05	13733 X	13397	-0-	-336 B	-0-	13397 2		N	-0-			115
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

GAIL KING WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229

02	27440 X	25747	-0-	-1693 B	-0-	25747 2		N	-0-			-0-
03	30380 X	26447	-0-	-3933 B	-0-	26447 2		N	-0-			-0-
04	29400 X	23955	-0-	-5445 B	-0-	23955 2		N	-0-			-0-
05	29791 X	25524	-0-	-4267 B	-0-	25524 2		N	-0-			-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050

02	7000 X	6421	-0-	-579 B	-0-	6421 2		N	-0-			45
03	7750 X	6958	-0-	-792 B	-0-	6958 2		N	-0-			45
04	7500 X	6789	-0-	-711 B	-0-	6789 2		N	-0-			45
05	7440 X	6748	-0-	-692 B	-0-	6748 2		N	-0-			45
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

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
02	18564 X	16927	-0-	-1637 B	-0-	16921 2	6 9	N	5			130
03	20553 X	18263	-0-	-2290 B	-0-	18263 2		N	-0-			130
04	19890 X	17198	-0-	-2692 B	-0-	17187 2	11 9	N	10			140
05	19902 X	16832	-0-	-3070 B	-0-	16832 2		N	-0-			140
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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698

02	9268 X	8400	-0-	-868 B	-0-	8400 2		N	-0-			86
03	10261 X	8277	-0-	-1984 B	-0-	8271 2	6 9	N	5			91
04	9900 X	8252	-0-	-1648 B	-0-	8241 2	11 9	N	10			101
05	9610 X	8168	-0-	-1442 B	-0-	8168 2		N	-0-			101
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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005

02	8647 X	8647	-0-	-0- B	-0-	8647 2		N	-0-			70
03	8525 X	8007	-0-	-518 B	-0-	8007 2		N	-0-			70
04	8250 X	7543	-0-	-707 B	-0-	7543 2		N	-0-			70
05	8525 X	7067	-0-	-1458 B	-0-	7056 2	11 9	N	10			80
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

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511

02	26096 X	24363	-0-	-1733 B	-0-	24363 2		N	-0-			85
03	28892 X	2160	-0-	-26732 B	-0-	2160 2		N	-0-			85
04	27960 X	8084	-0-	-19876 B	-0-	8084 2		N	-0-			85
05	43073 X	43073	-0-	-0- B	-0-	457 1	42616 2	N	-0-			85
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

FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919

02	5773 X	5773	-0-	-0- B	-0-	5773 2		N	-0-			23
03	6355 X	5973	-0-	-382 B	-0-	5973 2		N	-0-			23
04	6150 X	5613	-0-	-537 B	-0-	5613 2		N	-0-			23
05	6355 X	5845	-0-	-510 B	-0-	5845 2		N	-0-			23
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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 12484

02	5460 X	795	-0-	-4665 B	-0-	795 2		N	-0-			-0-
03	16697 X	16697	-0-	-0- B	-0-	16697 2		N	-0-			-0-
04	84563 X	84563	-0-	-0- B	-0-	84563 2		N	-0-			-0-
05	68500 X	68500	-0-	-0- B	-0-	68500 2		N	-0-			-0-
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-

GAIL KING WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644

02	25424 X	21842	-0-	-3582 B	-0-	21842 2		N	-0-			-0-
03	28474 X	28474	-0-	-0- B	-0-	28474 2		N	-0-			-0-
04	27240 X	23313	-0-	-3927 B	-0-	23313 2		N	-0-			-0-
05	28148 X	24700	-0-	-3448 B	-0-	24700 2		N	-0-			-0-
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-

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
02	12124 X	11223	-0-	-901 B	-0-	11223 2		N	-0-			38
03	13423 X	12166	-0-	-1257 B	-0-	12166 2		N	-0-			38
04	12990 X	11405	-0-	-1585 B	-0-	11403 2	2 9	N	2			40
05	13113 X	11431	-0-	-1682 B	-0-	11431 2		N	-0-			40
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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936

02	6799 X	6799	-0-	-0- B	-0-	6793 2	6 9	N	5			30
03	6564 X	6564	-0-	-0- B	-0-	6558 2	6 9	N	5			35
04	5905 X	5905	-0-	-0- B	-0-	5905 2		N	-0-			35
05	5784 X	5784	-0-	-0- B	-0-	5784 2		N	-0-			35
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

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070

02	13556 X	13556	-0-	-0- B	-0-	13556 2		N	-0-			155
03	14393 X	14393	-0-	-0- B	-0-	14393 2		N	-0-			155
04	13440 X	13437	-0-	-3 B	-0-	13437 2		N	-0-			155
05	13888 X	13563	-0-	-325 B	-0-	13563 2		N	-0-			155
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

MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066

02	17108 X	15171	-0-	-1937 B	-0-	15171 2		N	-0-			33
03	18941 X	16231	-0-	-2710 B	-0-	16231 2		N	-0-			33
04	18300 X	15175	-0-	-3125 B	-0-	15156 2	19 9	N	17			50
05	18135 X	15132	-0-	-3003 B	-0-	15132 2		N	-0-			50
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

VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744

02	11312 X	10214	-0-	-1098 B	-0-	10214 2		N	-0-			161
03	12524 X	3379	-0-	-9145 B	-0-	3379 2		N	-0-			161
04	12120 X	11	-0-	-12109 B	-0-	11 2		N	-0-			161
05	12524 X	10	-0-	-12514 B	-0-	10 2		N	-0-			161
06	12120 X	-0-	-0-	-12120 B	-0-			N	-0-			161
07	11315 X	1311	-0-	-10004 B	-0-	73 1	1238 2	N	-0-			161

GAIL KING WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654

02	8820 X	8820	-0-	-0- B	-0-	8820 2		N	-0-			-0-
03	9548 X	9279	-0-	-269 B	-0-	9279 2		N	-0-			-0-
04	9240 X	7180	-0-	-2060 B	-0-	7180 2		N	-0-			-0-
05	9548 X	5043	-0-	-4505 B	-0-	5043 2		N	-0-			-0-
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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852

02	6944 X	6098	-0-	-846 B	-0-	6098 2		N	-0-			75
03	7688 X	6434	-0-	-1254 B	-0-	6434 2		N	-0-			75
04	7440 X	6566	-0-	-874 B	-0-	6566 2		N	-0-			75
05	7347 X	6268	-0-	-1079 B	-0-	6268 2		N	-0-			75
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

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
02	9996	X	8874	-0-	-1122 B	-0-	8874	2			N	-0-					110
03	13248	X	13248	-0-	-0- B	-0-	13248	2			N	-0-					110
04	12744	X	12744	-0-	-0- B	-0-	12716	2	28	9	N	25					135
05	11799	X	11799	-0-	-0- B	-0-	11793	2	6	9	N	5					140
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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 14068 PERF.12662 - 13871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6608	X	3593	-0-	-3015 B	-0-	3593	2			N	-0-					48
03	7316	X	3518	-0-	-3798 B	-0-	3518	2			N	-0-					48
04	7080	X	3290	-0-	-3790 B	-0-	3284	2	6	9	N	5					53
05	4557	X	3446	-0-	-1111 B	-0-	3446	2			N	-0-					53
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

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 15291 PERF.14347 - 14397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4941	X	4941	-0-	-0- B	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
03	4081	X	4081	-0-	-0- B	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
04	7938	X	7938	-0-	-0- B	-0-	7938	2			N	-0-					-0-
05	7979	X	7979	-0-	-0- B	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12320	X	6130	-0-	-6190 B	-0-	6130	2			N	-0-					75
03	13392	X	10964	-0-	-2428 B	-0-	10964	2			N	-0-					75
04	14610	X	14610	-0-	-0- B	-0-	14610	2			N	-0-					75
05	12927	X	12334	-0-	-593 B	-0-	12334	2			N	-0-					75
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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10696	X	10296	-0-	-400 B	-0-	10257	2	39	9	N	35					195
03	11842	X	10766	-0-	-1076 B	-0-	10766	2			N	-0-					195
04	11460	X	9365	-0-	-2095 B	-0-	9365	2			N	-0-					195
05	11842	X	10516	-0-	-1326 B	-0-	10516	2			N	-0-					195
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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7364	X	6829	-0-	-535 B	-0-	6798	2	31	9	N	28	181	1			23
03	8153	X	7240	-0-	-913 B	-0-	7240	2			N	-0-					23
04	7860	X	6751	-0-	-1109 B	-0-	6751	2			N	-0-					23
05	8029	X	6697	-0-	-1332 B	-0-	6697	2			N	-0-					23
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

EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4826	X	4826	-0-	-0- B	-0-	4826	2			N	-0-					3
03	18375	X	18375	-0-	-0- B	-0-	18375	2			N	-0-					3
04	24685	X	24685	-0-	-0- B	-0-	24672	2	13	9	N	12					15
05	20489	X	20489	-0-	-0- B	-0-	20489	2			N	-0-					15
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

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
02	7392 X	6593	-0-	-799	B	-0-	6593	2			N	-0-				-0-
03	8184 X	7071	-0-	-1113	B	-0-	7071	2			N	-0-				-0-
04	7920 X	6643	-0-	-1277	B	-0-	6643	2			N	-0-				-0-
05	7936 X	6688	-0-	-1248	B	-0-	6688	2			N	-0-				-0-
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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821

02	9212 X	8786	-0-	-426	B	-0-	8786	2			N	-0-				27
03	10199 X	9616	-0-	-583	B	-0-	9616	2			N	-0-				27
04	9870 X	9147	-0-	-723	B	-0-	9147	2			N	-0-				27
05	10044 X	9344	-0-	-700	B	-0-	9344	2			N	-0-				27
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

GAIL KING WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806

02	10808 X	8090	-0-	-2718	B	-0-	1839	1	6251	2	N	-0-				-0-
03	11966 X	6723	-0-	-5243	B	-0-	171	1	6552	2	N	-0-				-0-
04	11580 X	2673	-0-	-8907	B	-0-	2673	2			N	-0-				-0-
05	11966 X	9941	-0-	-2025	B	-0-	9941	2			N	-0-				-0-
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-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078

02	116556 X	116556	-0-	-0-	B	-0-	116556	2			N	-0-				-0-
03	99940 X	99940	-0-	-0-	B	-0-	99940	2			N	-0-				-0-
04	121762 X	121762	-0-	-0-	B	-0-	121762	2			N	-0-				-0-
05	103442 X	103442	-0-	-0-	B	-0-	103442	2			N	-0-				-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924

02	13104 X	10062	-0-	-3042	B	-0-	10062	2			N	-0-				85
03	14508 X	12080	-0-	-2428	B	-0-	12080	2			N	-0-				85
04	14040 X	11416	-0-	-2624	B	-0-	11416	2			N	-0-				85
05	14508 X	12198	-0-	-2310	B	-0-	12198	2			N	-0-				85
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

VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14827

02	51445 X	51445	-0-	-0-	B	-0-	51445	2			N	-0-				-0-
03	78669 X	78669	-0-	-0-	B	-0-	78669	2			N	-0-				-0-
04	50455 X	50455	-0-	-0-	B	-0-	50455	2			N	-0-				-0-
05	56060 X	56060	-0-	-0-	B	-0-	56060	2			N	-0-				-0-
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-

GAIL KING WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703

02	49252 X	40049	-0-	-9203	B	-0-	40049	2			N	-0-				60
03	63416 X	63416	-0-	-0-	B	-0-	63416	2			N	-0-				60
04	57307 X	57307	-0-	-0-	B	-0-	57307	2			N	-0-				60
05	55101 X	55101	-0-	-0-	B	-0-	55101	2			N	-0-				60
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

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
02	9576 X	8046	-0-	-1530 B	-0-	8037	2	9	9	N	8					80
03	10602 X	8418	-0-	-2184 B	-0-	8390	2	28	9	N	25					105
04	10260 X	7878	-0-	-2382 B	-0-	7861	2	17	9	N	15					120
05	10013 X	6231	-0-	-3782 B	-0-	6231	2			N	-0-					120
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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979

02	11642 X	11642	-0-	-0- B	-0-	11642	2			N	-0-					20
03	11439 X	10610	-0-	-829 B	-0-	10610	2			N	-0-					20
04	11040 X	10736	-0-	-304 B	-0-	10736	2			N	-0-					20
05	11439 X	10359	-0-	-1080 B	-0-	10359	2			N	-0-					20
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

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810

02	13451 X	13451	-0-	-0- B	-0-	13440	2	11	9	N	10	175	1			25
03	13320 X	13320	-0-	-0- B	-0-	13320	2			N	-0-					25
04	10882 X	10882	-0-	-0- B	-0-	10882	2			N	-0-					25
05	10494 X	10494	-0-	-0- B	-0-	10433	2	61	9	N	55					80
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

SWANSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261549 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 17177 PERF.14491 - 16487

02	2660 X	2519	-0-	-141 B	-0-	42	1	2477	2	N	-0-					-0-
03	2945 X	2657	-0-	-288 B	-0-	210	1	2447	2	N	-0-					-0-
04	2850 X	2617	-0-	-233 B	-0-	190	1	2427	2	N	-0-					-0-
05	2945 X	2864	-0-	-81 B	-0-	190	1	2674	2	N	-0-					-0-
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-

VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102

02	55636 X	37555	-0-	-18081 B	-0-	37555	2			N	-0-					-0-
03	61597 X	38238	-0-	-23359 B	-0-	38238	2			N	-0-					-0-
04	59610 X	28886	-0-	-30724 B	-0-	28886	2			N	-0-					-0-
05	57567 X	32722	-0-	-24845 B	-0-	348	1	32374	2	N	-0-					-0-
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-

VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14037 PERF.14750 - 18753

02	48524 X	21046	-0-	-27478 B	-0-	21046	2			N	-0-					-0-
03	53723 X	33260	-0-	-20463 B	-0-	33260	2			N	-0-					-0-
04	51990 X	11643	-0-	-40347 B	-0-	11643	2			N	-0-					-0-
05	49414 X	37163	-0-	-12251 B	-0-	395	1	36768	2	N	-0-					-0-
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-

VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333

02	94024 X	39209	-0-	-54815 B	-0-	39209	2			N	-0-					-0-
03	104098 X	14597	-0-	-89501 B	-0-	14597	2			N	-0-					-0-
04	100740 X	11	-0-	-100729 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	86273 X	-0-	-0-	-86273 B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	8568 X	7124	-0-	-1444 B	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
03	9486 X	7361	-0-	-2125 B	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
04	9180 X	7040	-0-	-2140 B	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
05	8804 X	7098	-0-	-1706 B	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
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-

VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528

02	59332 X	44117	-0-	-15215 B	-0-	44117	2			N	-0-					-0-
03	65689 X	38200	-0-	-27489 B	-0-	38200	2			N	-0-					-0-
04	63570 X	27642	-0-	-35928 B	-0-	27642	2			N	-0-					-0-
05	60016 X	40846	-0-	-19170 B	-0-	40846	2			N	-0-					-0-
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-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142

02	9688 X	9155	-0-	-533 B	-0-	9155	2			N	-0-					32
03	10726 X	10190	-0-	-536 B	-0-	10190	2			N	-0-					32
04	10380 X	9348	-0-	-1032 B	-0-	9348	2			N	-0-					32
05	10509 X	9476	-0-	-1033 B	-0-	9476	2			N	-0-					32
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

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994

02	28560 X	22666	-0-	-5894 B	-0-	22666	2			N	-0-					45
03	31620 X	17826	-0-	-13794 B	-0-	17820	2	6	9	N	5					50
04	30330 X	29637	-0-	-693 B	-0-	29637	2			N	-0-					50
05	28662 X	28662	-0-	-0- B	-0-	28662	2			N	-0-					50
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

HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914

02	9184 X	6498	-0-	-2686 B	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
03	10168 X	5546	-0-	-4622 B	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
04	9840 X	5396	-0-	-4444 B	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
05	7595 X	5631	-0-	-1964 B	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705

02	413 X	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
03	372 N	328	-0-	-44 B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	360 N	256	-0-	-104 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
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-

GAIL KING WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14470 - 18953

02	70448 X	59133	-0-	-11315 B	-0-	59133	2			N	-0-					-0-
03	77996 X	61903	-0-	-16093 B	-0-	61903	2			N	-0-					-0-
04	75480 X	55085	-0-	-20395 B	-0-	55085	2			N	-0-					-0-
05	71269 X	52789	-0-	-18480 B	-0-	52789	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	8092 X	7205	-0-	-887 B	-0-	7199	2	6	9	N	5					40
03	8959 X	7939	-0-	-1020 B	-0-	7933	2	6	9	N	5					45
04	8670 X	7003	-0-	-1667 B	-0-	7003	2			N	-0-					45
05	8959 X	7090	-0-	-1869 B	-0-	7090	2			N	-0-					45
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

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 12881

02	12320 X	11106	-0-	-1214 B	-0-	11106	2			N	-0-					-0-
03	13640 X	11540	-0-	-2100 B	-0-	11540	2			N	-0-					-0-
04	13200 X	10920	-0-	-2280 B	-0-	10920	2			N	-0-					-0-
05	13454 X	10460	-0-	-2994 B	-0-	10460	2			N	-0-					-0-
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-

GAIL KING WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401

02	12017 X	12017	-0-	-0- B	-0-	12017	2			N	-0-					-0-
03	12896 X	12896	-0-	-0- B	-0-	12896	2			N	-0-					-0-
04	10274 X	10274	-0-	-0- B	-0-	10274	2			N	-0-					-0-
05	11661 X	11661	-0-	-0- B	-0-	124	1	11537	2	N	-0-					-0-
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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870

02	7588 X	6620	-0-	-968 B	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
03	8401 X	6750	-0-	-1651 B	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
04	8130 X	5829	-0-	-2301 B	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
05	7843 X	6896	-0-	-947 B	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
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-

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953

02	26348 X	12855	-0-	-13493 B	-0-	12855	2			N	-0-					-0-
03	24273 X	14493	-0-	-9780 B	-0-	14493	2			N	-0-					-0-
04	27120 X	14946	-0-	-12174 B	-0-	14946	2			N	-0-					-0-
05	28024 X	20775	-0-	-7249 B	-0-	221	1	20554	2	N	-0-					-0-
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-

PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315

02	33068 X	18860	-0-	-14208 B	-0-	18860	2			N	-0-					12
03	36611 X	20125	-0-	-16486 B	-0-	20125	2			N	-0-					12
04	26490 X	6925	-0-	-19565 B	-0-	6889	2	36	9	N	33					45
05	23250 X	6342	-0-	-16908 B	-0-	6342	2			N	-0-					45
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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889

02	11732 X	9410	-0-	-2322 B	-0-	9410	2			N	-0-					53
03	12617 X	9386	-0-	-3231 B	-0-	9386	2			N	-0-					53
04	12210 X	7937	-0-	-4273 B	-0-	7929	2	8	9	N	7					60
05	12617 X	7956	-0-	-4661 B	-0-	7956	2			N	-0-					60
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

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
02	54432 X	37714	-0-	-16718 B	-0-	37714	2			N	-0-					-0-
03	60264 X	34699	-0-	-25565 B	-0-	34699	2			N	-0-					-0-
04	58320 X	34028	-0-	-24292 B	-0-	34028	2			N	-0-					-0-
05	52080 X	31777	-0-	-20303 B	-0-	31777	2			N	-0-					-0-
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-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133

02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	36418 X	36418	-0-	-0- B	-0-	36418	2			N	-0-					-0-
05	120090 X	120090	-0-	-0- B	-0-	120090	2			N	-0-					-0-
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

VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553

02	51324 X	23821	-0-	-27503 B	-0-	23821	2			N	-0-					-0-
03	51181 X	30705	-0-	-20476 B	-0-	30705	2			N	-0-					-0-
04	43500 X	17348	-0-	-26152 B	-0-	17348	2			N	-0-					-0-
05	40827 X	33557	-0-	-7270 B	-0-	33557	2			N	-0-					-0-
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-

GAIL KING WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260

02	48216 X	42631	-0-	-5585 B	-0-	42631	2			N	-0-					-0-
03	51673 X	51673	-0-	-0- B	-0-	51673	2			N	-0-					-0-
04	46177 X	46177	-0-	-0- B	-0-	46177	2			N	-0-					-0-
05	47213 X	45184	-0-	-2029 B	-0-	45184	2			N	-0-					-0-
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-

GAIL KING WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785

02	146608 X	104478	-0-	-42130 B	-0-	104478	2			N	-0-					-0-
03	139221 X	116893	-0-	-22328 B	-0-	116893	2			N	-0-					-0-
04	101520 X	88880	-0-	-12640 B	-0-	88880	2			N	-0-					-0-
05	115661 X	71339	-0-	-44322 B	-0-	71339	2			N	-0-					-0-
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-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905

02	13465 X	13465	-0-	-0- B	-0-	13465	2			N	-0-					-0-
03	14693 X	14693	-0-	-0- B	-0-	14693	2			N	-0-					-0-
04	13590 X	13576	-0-	-14 B	-0-	13576	2			N	-0-					-0-
05	14043 X	12289	-0-	-1754 B	-0-	12289	2			N	-0-					-0-
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-

BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903

02	160076 X	-0-	-0-	-160076 B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	26230 X	26230	-0-	-0- B	-0-	26230	2			N	-0-					-0-
05	278570 X	278570	-0-	-0- B	-0-	278570	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	343588 X	71905	-0-	-271683 B	-0-	71905 2		N	-0-			-0-
03	380401 X	72605	-0-	-307796 B	-0-	72605 2		N	-0-			-0-
04	104220 X	44936	-0-	-59284 B	-0-	44936 2		N	-0-			-0-
05	90117 X	41855	-0-	-48262 B	-0-	41855 2		N	-0-			-0-
06	84150 X	29823	-0-	-54327 B	-0-	29823 2		N	-0-			-0-
07	79608 X	NO RPT	-0-	-79608 B	-0-			N	NO RPT			-0-

FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	76064			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	7238	-0-	7238 B	83302	7238 2		N	-0-			-0-
04	95511 X	12209	-0-	-83302 B	-0-	12209 2		N	-0-			-0-
05	5682 X	5682	-0-	-0- B	-0-	5682 2		N	-0-			-0-
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-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063

02	123592 X	87233	-0-	-36359 B	-0-	87233 2		N	-0-			-0-
03	136834 X	75213	-0-	-61621 B	-0-	75213 2		N	-0-			-0-
04	79752 X	79752	-0-	-0- B	-0-	79752 2		N	-0-			-0-
05	97564 X	97564	-0-	-0- B	-0-	97564 2		N	-0-			-0-
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-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685

02	17419 X	17419	-0-	-0- B	-0-	17419 2		N	-0-			20
03	17910 X	17910	-0-	-0- B	-0-	17866 2	44 9	N	40			60
04	16885 X	16885	-0-	-0- B	-0-	16819 2	66 9	N	60			120
05	16213 X	15866	-0-	-347 B	-0-	15866 2		N	-0-			120
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

FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753

02	362516 X	254131	-0-	-108385 B	-0-	254131 2		N	-0-			-0-
03	401357 X	376439	-0-	-24918 B	-0-	376439 2		N	-0-			-0-
04	267384 X	267384	-0-	-0- B	-0-	267384 2		N	-0-			-0-
05	281356 X	261351	-0-	-20005 B	-0-	261351 2		N	-0-			-0-
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-

JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 17445

02	233436 X	29670	-0-	-203766 B	-0-	29670 2		N	-0-			-0-
03	258447 X	32354	-0-	-226093 B	-0-	32354 2		N	-0-			-0-
04	38010 X	28661	-0-	-9349 B	-0-	28661 2		N	-0-			-0-
05	37944 X	26135	-0-	-11809 B	-0-	26135 2		N	-0-			-0-
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-

RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769

02	19768 X	11532	-0-	-8236 B	-0-	11532 2		N	-0-			-0-
03	21886 X	4998	-0-	-16888 B	-0-	4998 2		N	-0-			-0-
04	12750 X	8212	-0-	-4538 B	-0-	8212 2		N	-0-			-0-
05	12772 X	9045	-0-	-3727 B	-0-	9045 2		N	-0-			-0-
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-

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
02	281907 X	281907	-0-	-0-	B	-0-	281907	2			N	-0-				-0-
03	266089 X	266089	-0-	-0-	B	-0-	266089	2			N	-0-				-0-
04	239611 X	239611	-0-	-0-	B	-0-	239611	2			N	-0-				-0-
05	229551 X	229551	-0-	-0-	B	-0-	229551	2			N	-0-				-0-
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-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 266338 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 14298 PERF.11687 - 14036

02	49252 X	38712	-0-	-10540	B	-0-	38712	2			N	-0-				20
03	54529 X	37565	-0-	-16964	B	-0-	37554	2	11	9	N	10				30
04	33330 X	31442	-0-	-1888	B	-0-	31442	2			N	-0-				30
05	42873 X	28931	-0-	-13942	B	-0-	28931	2			N	-0-				30
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

FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770

02	54152 X	19730	-0-	-34422	B	-0-	572	1	19158	2	N	-0-				-0-
03	59954 X	19986	-0-	-39968	B	-0-	584	1	19402	2	N	-0-				-0-
04	35040 X	15303	-0-	-19737	B	-0-	436	1	14867	2	N	-0-				-0-
05	29946 X	17712	-0-	-12234	B	-0-	517	1	17195	2	N	-0-				-0-
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-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603

02	277172 X	277172	-0-	-0-	B	-0-	277172	2			N	-0-				-0-
03	324343 X	324343	-0-	-0-	B	-0-	324343	2			N	-0-				-0-
04	246965 X	246965	-0-	-0-	B	-0-	246965	2			N	-0-				-0-
05	250213 X	250213	-0-	-0-	B	-0-	250213	2			N	-0-				-0-
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-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468

02	427924 X	272076	-0-	-155848	B	-0-	272076	2			N	-0-				-0-
03	473773 X	323442	-0-	-150331	B	-0-	323442	2			N	-0-				-0-
04	458490 X	303223	-0-	-155267	B	-0-	303223	2			N	-0-				-0-
05	473773 X	279141	-0-	-194632	B	-0-	279141	2			N	-0-				-0-
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-

BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265

02	153634 X	153634	-0-	-0-	B	-0-	2539	1	151095	2	N	-0-				-0-
03	168268 X	1301	-0-	-166967	B	-0-	103	1	1198	2	N	-0-				-0-
04	162840 X	72962	-0-	-89878	B	-0-	18	1	72944	2	N	-0-				-0-
05	258402 X	258402	-0-	-0-	B	-0-	258402	2			N	-0-				-0-
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-

BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543

02	52052 X	-0-	-0-	-52052	B	-0-					N	-0-				-0-
03	57629 X	-0-	-0-	-57629	B	-0-					N	-0-				-0-
04	55770 X	19979	-0-	-35791	B	-0-	19979	2			N	-0-				-0-
05	61910 X	61910	-0-	-0-	B	-0-	61910	2			N	-0-				-0-
06	43069 X	43069	-0-	-0-	B	-0-	43069	2			N	-0-				-0-
07	20646 X	NO RPT	-0-	-20646	B	-0-					N	NO RPT				-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 01/20/2012 TOTAL DEPTH 15100 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
02	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
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-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 14934 PERF. N/A

02	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953

03	0		170290	-0-	170290 B	170290	170290	2			N	-0-			-0-
04	450442	X	280152	-0-	-170290 B	-0-	280152	2			N	-0-			-0-
05	389980	X	297471	-0-	-92509 B	-0-	297471	2			N	-0-			-0-
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-

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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	21	1	2060	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	3212	-0-	112	112	32	1	3180	2	Y	-0-			-0-
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-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9U RRCID -> 235885 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF. 8718 - 8755

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			92
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	2	1	164	2	N	-0-			92
05	3100	N	5337	-0-	2237	2237	53	1	5284	2	N	-0-			92
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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP 680770
HOLIDAY RESOURCES "A" WELL #: 1 RRCID -> 148379 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8312 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					109
03	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	1306	2			N	-0-					109
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					109
05	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	1380	2			N	-0-					109
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					109
07	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	1275	2			N	-0-					109

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ELLIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 097935 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8778 - 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
02	448	N	391	-0-	-57	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	391	-0-	-291	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	319	-0-	-341	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	399	-0-	-35	-0-	395	2	4	9	Y	4	3	1			1
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

RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 166889 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9122 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173943 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8920 - 9100

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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174903 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8945 - 9132

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

GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 176121 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 8908

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179495 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8644 - 8932

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUSSELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 184953 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 9259

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 5 RRCID -> 262397 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	3668 X	2153	-0-	-1515	-0-	2153	2			N	-0-					118
03	2821 X	1975	-0-	-846	-0-	1966	2	9	9	N	8					126
04	2700 X	1332	-0-	-1368	-0-	1319	2	13	9	N	12					138
05	2790 X	2770	-0-	-20	-0-	2768	2	2	9	N	2					140
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

XTO ENERGY INC. 945936
HARRELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 146008 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 8656 - 9160

02	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					133
03	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					133
04	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					133
05	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					133
06	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					133
*07	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					133

REED "E" WELL #: 2 RRCID -> 148918 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8850 - 9237

02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					160
03	713 N	459	-0-	-254	-0-	459	2			Y	-0-					160
04	600 N	150	-0-	-450	-0-	150	2			Y	-0-					160
05	651 N	342	-0-	-309	-0-	342	2			Y	-0-					160
06	450 N	244	-0-	-206	-0-	244	2			Y	-0-					160
*07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					160

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154483 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9191 - 9385

02	392 N	105	-0-	-287	-0-	2	1	103	2	N	-0-					72
03	186 N	116	-0-	-70	-0-	9	1	107	2	N	-0-					72
04	150 N	102	-0-	-48	-0-	7	1	95	2	N	-0-					72
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	7	1	97	2	N	-0-					72
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

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 159236 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8797 - 9229

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

MARSHALL 'A' WELL #: 6 RRCID -> 159257 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9003 - 9697

02	1680 N	1624	-0-	-56	-0-	1624	2			N	-0-					80
03	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					80
04	1770 N	1543	-0-	-227	-0-	1543	2			N	-0-					80
05	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					80
06	1770 N	1627	-0-	-143	-0-	1627	2			N	-0-					80
*07	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	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
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
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-

REED "E" WELL #: 4 RRCID -> 186176 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 8962

02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED "E" WELL #: 5 RRCID -> 186291 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 8979

02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 188333 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9122 - 9392

02	3612	X	3008	-0-	-604	-0-	50	1	2958	2	N	-0-					25
03	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	302	1	3521	2	N	134					159
							147	9									
04	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	285	1	3639	2	N	33	177	1			15
							36	9									
05	4092	X	3925	-0-	-167	-0-	260	1	3665	2	N	-0-					15
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

COOK, LOUISE WELL #: A 3 RRCID -> 194828 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442

02	2268	N	2212	-0-	-56	-0-	37	1	2175	2	N	-0-					17
03	2480	N	2423	-0-	-57	-0-	187	1	2181	2	N	50					67
							55	9									
04	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	174	1	2215	2	N	64					131
							70	9									
05	2449	N	2308	-0-	-141	-0-	153	1	2153	2	N	2					133
							2	9									
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									

COOK, LOUISE WELL #: A 2 RRCID -> 194919 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 9506

02	1344	N	1202	-0-	-142	-0-	20	1	1182	2	N	-0-					160
03	1922	N	1304	-0-	-618	-0-	103	1	1201	2	N	-0-					160
04	1320	N	1181	-0-	-139	-0-	86	1	1095	2	N	-0-					160
05	1333	N	1074	-0-	-259	-0-	71	1	1003	2	N	-0-					160
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

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
02	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	19	1	1142	2	N	-0-					48
03	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	102	1	1185	2	N	75					123
						83	9									
04	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	84	1	1077	2	N	68	177	1			14
						75	9									
05	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	84	1	1189	2	N	15					29
						17	9									
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									

BLAZEK WELL #: 2 RRCID -> 202048 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9247 - 9346

02	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	44	1	2621	2	N	-0-					47
03	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	222	1	2588	2	N	-0-					47
04	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	196	1	2506	2	N	-0-					47
05	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	178	1	2518	2	N	-0-					47
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

SARANDOS WELL #: 1 RRCID -> 205020 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9085 - 9306

02	2072 N	1402	-0-	-670	-0-	23	1	1379	2	N	-0-					223
03	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	143	1	1672	2	N	-0-					223
04	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	129	1	1643	2	N	13	193	1			43
						14	9									
05	1550 N	1185	-0-	-365	-0-	78	1	1107	2	N	-0-					43
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

PULLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205574 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9316 - 9500

02	6328 X	5973	-0-	-355	-0-	99	1	5874	2	Y	-0-	13	1			-0-
03	7006 X	277	-0-	-6729	-0-	22	1	255	2	Y	-0-					-0-
04	9531 X	9531	-0-	-0-	-0-	692	1	8829	2	Y	9					9
						10	9									
05	12097 X	12097	-0-	-0-	-0-	801	1	11296	2	Y	-0-	9	1			-0-
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-

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208420 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 8918

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FULTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 209406 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 8944

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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 #: 3 RRCID -> 216787 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 8742

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

PULLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217759 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9348

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					110
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					110
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					110

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 219488 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

HULL, EFFIE MAE WELL #: 3 RRCID -> 222468 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8962 - 9091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					75
03	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					75
04	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1413	2	160	9	N	145					220
05	1519 N	1413	-0-	-106	-0-	1403	2	10	9	N	9	190	1			39
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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225708 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 8886

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234852 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 8929

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234874 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 9250

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243424 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 9044

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 2 RRCID -> 243832 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAT OAKES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250757 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 8834

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	2912 X	2774	-0-	-138	-0-	2774	2		N	-0-		32
03	3224 X	3039	-0-	-185	-0-	3039	2		N	-0-		32
04	3120 X	2785	-0-	-335	-0-	2785	2		N	-0-		32
05	3162 X	2896	-0-	-266	-0-	2896	2		N	-0-		32
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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253144 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 8878

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253432 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 8932

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
LOUISE COOK "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256525 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 9332

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

02	2772 X	1593	-0-	-1179	-0-	1593	2		N	-0-			177
03	3069 X	1741	-0-	-1328	-0-	1741	2		N	-0-			177
04	2970 X	391	-0-	-2579	-0-	391	2		N	-0-			177
05	3069 X	319	-0-	-2750	-0-	319	2		N	-0-			177
06	2970 X	528	-0-	-2442	-0-	528	2		N	-0-			177
07	1767 X	286	-0-	-1481	-0-	286	2		N	-0-			177

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257616 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 9440

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257914 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 8916

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258448 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 8943 - 9022

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					27
03	2728 N	2344	-0-	-384	-0-	2344	2			N	-0-					27
04	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					27
05	2976 N	2291	-0-	-685	-0-	2291	2			N	-0-					27
06	3000 N	3594	-0-	594	594	3594	2			N	-0-					27
*07	3100 N	4591	-0-	1491	2085	4591	2			N	-0-					27

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261358 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262347 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
EFFIE MAE HULL WELL #: 4 RRCID -> 262376 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8959 - 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
02	784 N	558	-0-	-226	-0-	558	2		N	-0-			20
03	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2		N	-0-			20
04	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2		N	-0-			20
05	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		N	-0-			20
06	1020 N	997	-0-	-23	-0-	997	2		N	-0-			20
07	1116 N	1022	-0-	-94	-0-	1022	2		N	-0-			20

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262458 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 8900

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262846 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 8894

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 264401 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9154

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 265190 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 9107

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 266318 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 8790

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 11 RRCID -> 266336 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 9002

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	924 #	715	-0-	-209	-0-	713	2	2	9	N	2	188	1	165
03	1023 #	729	-0-	-294	-0-	729	2			N	-0-			165
04	990 #	921	-0-	-69	-0-	703	2	218	9	N	198			363
05	930 #	711	-0-	-219	-0-	705	2	6	9	N	5	175	1	193
06	900 #	582	-0-	-318	-0-	582	2			N	-0-			193
07	961 #	477	-0-	-484	-0-	477	2			N	-0-			193

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	1428 N	999	-0-	-429	-0-	999	3			Y	-0-			-0-
03	3100 N	4457	-0-	1357	1357	4435	3	22	9	Y	20			20
04	3000 N	4531	-0-	1531	2888	4531	3			Y	-0-			20
05	3100 N	4612	-0-	1512	4400	4612	3			Y	-0-			20
06	8613 X	4213	-0-	-4400	-0-	4213	3			Y	-0-			20
*07	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	3			Y	-0-			20

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHY WELL #: 1 RRCID -> 140128 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9315 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

LOVERING, E. H. WELL #: 2 RRCID -> 142223 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9277 - 9806

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROY, LEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 143557 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9607

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	18	1	1843	2	N	-0-					77
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	18	1	1784	2	N	-0-					77
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	15	1	1509	2	N	-0-					77
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

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145331 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9322 - 9852

02	5012	X	1031	-0-	-3981	-0-	10	1	1021	2	Y	-0-					33
03	5549	X	912	-0-	-4637	-0-	9	1	903	2	Y	-0-					33
04	5370	X	290	-0-	-5080	-0-	3	1	287	2	Y	-0-					33
05	5022	X	2047	-0-	-2975	-0-	20	1	2027	2	Y	-0-					33
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

WORTHY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146135 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9224 - 9822

02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	2	1	199	2	N	-0-					-0-
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	2	1	214	2	N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	3	1	254	2	N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	3	1	260	2	N	-0-					-0-
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-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148520 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9450 - 9720

02	3752	X	2429	-0-	-1323	-0-	2429	3			Y	-0-					25
03	3627	X	2786	-0-	-841	-0-	2786	3			Y	-0-					25
04	3510	X	2682	-0-	-828	-0-	2682	3			Y	-0-					25
05	3534	X	2764	-0-	-770	-0-	2764	3			Y	-0-					25
06	2730	X	2581	-0-	-149	-0-	2581	3			Y	-0-					25
07	2790	X	1719	-0-	-1071	-0-	1719	3			Y	-0-					25

KELLY "A" WELL #: 1U RRCID -> 180137 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9273 - 9533

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WEST "B" WELL #: 1U RRCID -> 181722 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11220 - 11252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KELLY "B" WELL #: 1U RRCID -> 182178 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9717 - 9888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	8	1	836	2	N	-0-			2
03	985 N	985	-0-	-0-	-0-	10	1	975	2	N	-0-			2
04	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	10	1	1039	2	N	-0-			2
05	930 N	661	-0-	-269	-0-	7	1	654	2	N	-0-			2
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

WEST "B" WELL #: 4U RRCID -> 216937 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF. 9386 - 9592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6916 X	6526	-0-	-390	-0-	65	1	6461	2	Y	-0-			-0-
03	7626 X	7026	-0-	-600	-0-	70	1	6956	2	Y	-0-			-0-
04	7230 X	6922	-0-	-308	-0-	69	1	6853	2	Y	-0-			-0-
05	7347 X	6746	-0-	-601	-0-	67	1	6679	2	Y	-0-			-0-
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-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218287 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	3			Y	-0-			-0-
03	5921 X	5544	-0-	-377	-0-	5544	3			Y	-0-			-0-
04	5730 X	5080	-0-	-650	-0-	5080	3			Y	-0-			-0-
05	6107 X	4818	-0-	-1289	-0-	4818	3			Y	-0-			-0-
06	5910 X	4815	-0-	-1095	-0-	4815	3			Y	-0-			-0-
07	6107 X	5013	-0-	-1094	-0-	5013	3			Y	-0-			-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 U RRCID -> 219142 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13285 PERF. 9348 - 9646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1402 N	185	-0-	-1217	-0-	2	1	153	2	Y	27			45
						30	9							
03	2418 X	208	-0-	-2210	-0-	2	1	206	2	Y	-0-			45
04	2340 X	199	-0-	-2141	-0-	2	1	197	2	Y	-0-			45
05	2418 X	113	-0-	-2305	-0-	1	1	112	2	Y	-0-			45
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

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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
LEE ROY "A" WELL #: 3 U RRCID -> 224836 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9239 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	532	N	436	-0-	-96	-0-	4	1	432	2	N	-0-					1
03	589	N	395	-0-	-194	-0-	4	1	391	2	N	-0-					1
04	540	N	539	-0-	-1	-0-	5	1	534	2	N	-0-					1
05	496	N	325	-0-	-171	-0-	3	1	322	2	N	-0-					1
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

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 234744 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 9819

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 241467 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 10287

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241528 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 10121

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243509 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9520 - 9598

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 244647 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9708 - 9848

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 11 RRCID -> 244658 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248075 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 10124

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 3 RRCID -> 250581 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 10287

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 253719 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 9468

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 254457 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9517 - 10436

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

02	504 N	486	-0-	-18	-0-	486	3			N	-0-					102
03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					102
04	780 N	610	-0-	-170	-0-	603	3	7	9	N	6					108
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	716	3	63	9	N	57					165
06	690 N	626	-0-	-64	-0-	626	3			N	-0-					165
*07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					165

T BAR X CORBY WELL #: 1 RRCID -> 169495 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 15700 PERF. 9032 - 9094

02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					20
03	310 N	85	-0-	-225	-0-	85	3			N	-0-					20
04	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					20
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					20
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					20
07	2232 N	372	-0-	-1860	-0-	372	3			N	-0-					20

T BAR X CORBY WELL #: 3 T RRCID -> 173892 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9031 - 9072

02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					68
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	780	3	11	9	N	10					78
04	750 N	505	-0-	-245	-0-	457	3	48	9	N	44					122
05	713 N	541	-0-	-172	-0-	535	3	6	9	N	5					127
06	780 N	468	-0-	-312	-0-	468	3			N	-0-					127
*07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					127

JENSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225337 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178

02	8731 X	8731	-0-	-0-	-0-	8656	3	75	9	Y	68	196	1			244
03	9424 X	7871	-0-	-1553	-0-	7696	3	175	9	Y	159	195	1			208
04	9120 X	8406	-0-	-714	-0-	8326	3	80	9	Y	73					281
05	9424 X	8655	-0-	-769	-0-	8608	3	47	9	Y	43					324
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

ERICSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225694 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173

02	3360 X	2788	-0-	-572	-0-	2788	3			Y	-0-					66
03	3720 X	3358	-0-	-362	-0-	3358	3			Y	-0-					66
04	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3			Y	-0-					66
05	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	3			Y	-0-					66
06	3240 X	2434	-0-	-806	-0-	2434	3			Y	-0-					66
07	3720 X	1539	-0-	-2181	-0-	1539	3			Y	-0-					66

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

ERICSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233219 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					242
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					242
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					242
05	1116	N	930	-0-	-186	-0-	930	3			N	-0-					242
06	1080	N	526	-0-	-554	-0-	526	3			N	-0-					242
07	1116	N	775	-0-	-341	-0-	775	3			N	-0-					242

JENSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233220 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					283
03	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					283
04	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					283
05	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1934	3	22	9	N	20					303
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

CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 233803 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9586 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	563	-0-	-193	-0-	563	3			N	-0-					57
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					57
04	630	N	472	-0-	-158	-0-	472	3			N	-0-					57
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					57
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

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236025 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19796	X	16511	-0-	-3285	-0-	16218	3	293	9	N	266	198	1			380
03	21731	X	18361	-0-	-3370	-0-	17991	3	370	9	N	336	394	1			322
04	21030	X	15110	-0-	-5920	-0-	14839	3	271	9	N	246	388	1			180
05	18972	X	16955	-0-	-2017	-0-	16615	3	340	9	N	309	191	1			298
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

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236078 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2034	3	26	9	N	24	195	1			32
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					32
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					32
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1437	3	23	9	N	21					53
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

ELLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237262 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	2938	-0-	-870	-0-	2938	3			N	-0-					13
03	4340	X	3512	-0-	-828	-0-	3266	3	246	9	N	224	195	1			42
04	4200	X	3180	-0-	-1020	-0-	2906	3	274	9	N	249	193	1			98
05	4340	X	4052	-0-	-288	-0-	3657	3	395	9	N	359	195	1			262
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

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
02	2800	N	3433	-0-	633	633	3422	3	11	9	N	10					140
03	3100	N	3098	-0-	-2	631	3085	3	13	9	N	12					152
04	3000	N	3287	-0-	287	918	3190	3	97	9	N	88	188	1			52
05	2886	X	1968	-0-	-918	-0-	1968	3			N	-0-					52
06	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					52
07	2015	X	1596	-0-	-419	-0-	1596	3			N	-0-					52

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HAYNIE WELL #: 1 RRCID -> 244650 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					13
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					13
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					13
05	310	N	136	-0-	-174	-0-	136	3			N	-0-					13
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					13
*07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					13

MADDOUX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253483 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166

02	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	6470	3			N	-0-					140
03	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4095	3	156	9	N	142	194	1			88
04	2250	X	1207	-0-	-1043	-0-	1207	3			N	-0-					88
05	2325	X	1437	-0-	-888	-0-	1437	3			N	-0-					88
06	2250	X	1440	-0-	-810	-0-	1440	3			N	-0-					88
07	2325	X	762	-0-	-1563	-0-	762	3			N	-0-					88

ERICSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256040 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122

02	11452	X	2660	-0-	-8792	-0-	2659	3	1	9	N	1					173
03	10137	X	2942	-0-	-7195	-0-	2942	3			N	-0-					173
04	9810	X	2871	-0-	-6939	-0-	2850	3	21	9	N	19					192
05	3813	X	2730	-0-	-1083	-0-	2730	3			N	-0-					192
06	3060	X	2055	-0-	-1005	-0-	2055	3			N	-0-					192
07	2976	X	2098	-0-	-878	-0-	2098	3			N	-0-					192

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257084 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256

02	4228	X	219	-0-	-4009	-0-	201	3	18	9	N	16	179	1			17
03	4681	X	720	-0-	-3961	-0-	720	3			N	-0-					17
04	4530	X	574	-0-	-3956	-0-	574	3			N	-0-					17
05	4526	X	671	-0-	-3855	-0-	671	3			N	-0-					17
06	4380	X	781	-0-	-3599	-0-	781	3			N	-0-					17
*07	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					17

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257106 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275

02	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	3			N	-0-					173
03	3875	X	3811	-0-	-64	-0-	3811	3			N	-0-					173
04	3750	X	3239	-0-	-511	-0-	3239	3			N	-0-					173
05	3875	X	3754	-0-	-121	-0-	3726	3	28	9	N	25					198
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

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259343 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259344 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9747 - 10336

02	8120	X	7279	-0-	-841	-0-	7205	3	74	9	N	67					242
03	8990	X	7876	-0-	-1114	-0-	7759	3	117	9	N	106	196	1			152
04	8700	X	6530	-0-	-2170	-0-	6494	3	36	9	N	33					185
05	8246	X	7372	-0-	-874	-0-	7292	3	80	9	N	73					258
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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

JENSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259348 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	1761	-0-	-1319	-0-	1761	3			N	-0-					17
03	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3785	3	1	9	N	1					18
04	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3863	3	76	9	N	69					87
05	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3380	3	53	9	N	48					135
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

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259355 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235

02	3976	X	3084	-0-	-892	-0-	3084	3			N	-0-					133
03	4402	X	3205	-0-	-1197	-0-	3183	3	22	9	N	20					153
04	3750	X	1692	-0-	-2058	-0-	1692	3			N	-0-					153
05	3875	X	3376	-0-	-499	-0-	3361	3	15	9	N	14					167
06	3750	X	446	-0-	-3304	-0-	446	3			N	-0-					167
07	3410	X	2409	-0-	-1001	-0-	2409	3			N	-0-					167

BUSY B GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259905 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 10224

02	5544	X	4379	-0-	-1165	-0-	4370	3	9	9	N	8					275
03	6138	X	5430	-0-	-708	-0-	5388	3	42	9	N	38					313
04	5940	X	4665	-0-	-1275	-0-	4646	3	19	9	N	17	193	1			137
05	6138	X	5193	-0-	-945	-0-	5153	3	40	9	N	36					173
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

BUSY B GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263238 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 10098

02	0	W	4722	-0-	4722	89948	4667	3	55	9	N	50					165
03	0	W	4203	-0-	4203	94151	4203	3			N	-0-					165
04	0	W	3458	-0-	3458	97609	3340	3	118	9	N	107	194	1			78
05	0	W	4229	-0-	4229	101838	4219	3	10	9	N	9					87
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

KLARAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264949 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142

02	4172	X	3564	-0-	-608	-0-	3518	3	46	9	N	42					175
03	4619	X	3205	-0-	-1414	-0-	3177	3	28	9	N	25					200
04	4470	X	3565	-0-	-905	-0-	3474	3	91	9	N	83	191	1			92
05	4154	X	2911	-0-	-1243	-0-	2853	3	58	9	N	53					145
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

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264980 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909

02	14B2 EXT		1637	-0-	1637	44125	1593	3	44	9	N	40					123
03	45894	X	1769	-0-	-44125	-0-	1769	3			N	-0-					123
04	13410	X	1504	-0-	-11906	-0-	1493	3	11	9	N	10					133
05	13857	X	1601	-0-	-12256	-0-	1601	3			N	-0-					133
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

BETTS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264981 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9762 - 9940

02	0	W	4475	-0-	4475	161459	4429	3	46	9	N	42					217
03	164085	X	2626	-0-	-161459	-0-	2626	3			N	-0-					217
04	5070	X	2647	-0-	-2423	-0-	2627	3	20	9	N	18					235
05	5239	X	3931	-0-	-1308	-0-	3868	3	63	9	N	57					292
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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MILES-CLUTE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265436 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9214 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	X	1313	-0-	-1067	-0-	1313	3			N	-0-					108
03	2263	X	1653	-0-	-610	-0-	1653	3			N	-0-					108
04	1890	X	1242	-0-	-648	-0-	1242	3			N	-0-					108
05	1953	X	1680	-0-	-273	-0-	1639	3	41	9	N	37					145
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

ERICSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266123 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9954 - 10148

02	37346	X	7110	-0-	-30236	-0-	6867	3	243	9	N	221	191	1			308
03	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6117	3	320	9	N	291	392	1			207
04	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5120	3	249	9	N	226	378	1			55
05	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4576	3	222	9	N	202					257
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

TOMMY JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 266124 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 10076

02	0	W	3452	-0-	3452	32230	3424	3	28	9	N	25					165
03	0	W	3697	-0-	3697	35927	3691	3	6	9	N	5					170
04	0	W	3880	-0-	3880	39807	3810	3	70	9	N	64	191	0			43
05	0	W	3264	-0-	3264	43071	3260	3	4	9	N	4					47
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

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266134 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9624 - 10144

02	0	W	8682	-0-	8682	42880	8654	3	28	9	N	25					180
03	0	W	8422	-0-	8422	51302	8375	3	47	9	N	43					223
04	0	W	6497	-0-	6497	57799	6439	3	58	9	N	53	198	1			78
05	0	W	5392	-0-	5392	63191	5373	3	19	9	N	17					95
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

HAYNIE WELL #: 2 RRCID -> 266161 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9754 - 10172

02	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	11189	3	42	9	N	38					185
03	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	10429	3	157	9	N	143					328
04	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	9981	3	134	9	N	122	387	1			63
05	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	9462	3	90	9	N	82					145
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

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267003 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 10212

02	21000	X	4895	-0-	-16105	-0-	4895	3			N	-0-					45
03	23250	X	5276	-0-	-17974	-0-	5276	3			N	-0-					45
04	22500	X	2879	-0-	-19621	-0-	2840	3	39	9	N	35					80
05	23250	X	4515	-0-	-18735	-0-	4491	3	24	9	N	22					102
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

WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 267632 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9741 - 10129

03	17409	X	9431	-0-	-7978	-0-	9431	3			N	-0-					-0-
04	24870	X	13659	-0-	-11211	-0-	13532	3	127	9	N	115					115
05	25699	X	9016	-0-	-16683	-0-	8969	3	47	9	N	43					158
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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HARVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267633 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10248	X	3956	-0-	-6292	-0-	3903	3	53	9	N	48					48
04	27307	X	27307	-0-	-0-	-0-	26967	3	340	9	N	309	194	1			163
05	24778	X	24778	-0-	-0-	-0-	24539	3	239	9	N	217	195	1			185
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

KLARAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267863 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128

03	14280	X	9007	-0-	-5273	-0-	8921	3	86	9	N	78					78
04	27270	X	27270	-0-	-0-	-0-	26808	3	462	9	N	420	386	1			112
05	23652	X	23652	-0-	-0-	-0-	23330	3	322	9	N	293	195	1			210
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

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

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 2 RRCID -> 149576 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 10462 PERF. 9680 - 10375

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 252432 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 10007

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	66	-0-	-84	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 131110 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9512 - 9570

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

HOLMES "A" WELL #: 2 RRCID -> 133636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9172 - 9498

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 161379 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 165092 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 10040

02	INC G-10	3116	-0-	3116	3116	3071	2	45	9	Y	41	180	1	1	8	40
03	INC G-10	3717	-0-	3717	6833	3284	2	433	9	Y	394	100	1	3	8	331
04	9984 X	3151	-0-	-6833	-0-	2890	2	261	9	Y	237	339	1	8	8	221
05	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3568	2	417	9	Y	379	337	1	3	8	260
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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 10072

02	3416 X	2575	-0-	-841	-0-	60	1	2495	2	Y	18							42
						20	9											
03	3782 X	2344	-0-	-1438	-0-	44	1	2285	2	Y	14							56
						15	9											
04	3600 X	3270	-0-	-330	-0-	67	1	3172	2	Y	28	32	1	2	8			50
						31	9											
05	3441 X	2943	-0-	-498	-0-	43	1	2875	2	Y	23	49	1	1	8			23
						25	9											
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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
02	2800	N	3328	-0-	528	1498	77	1	3222	2	Y	26	3	8			52
							29	9									
03	3100	N	2622	-0-	-478	1020	50	1	2554	2	Y	16	1	8			67
							18	9									
04	2524	X	1504	-0-	-1020	-0-	31	1	1459	2	Y	13	38	1	1	8	41
							14	9									
05	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	32	1	2181	2	Y	17	41	1			17
							19	9									
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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173628 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 9480

02	2156	N	2091	-0-	-65	-0-	49	1	2027	2	Y	14					32
							15	9									
03	2418	N	2108	-0-	-310	-0-	40	1	2055	2	Y	12					44
							13	9									
04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	50	1	2361	2	Y	21	25	1	2	8	38
							23	9									
05	2325	N	2318	-0-	-7	-0-	34	1	2264	2	Y	18	38	1			18
							20	9									
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

GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 175055 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9210

02	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	11085	2			Y	-0-					-0-
03	10323	X	10155	-0-	-168	-0-	10155	2			Y	-0-					-0-
04	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	10962	2			Y	-0-					-0-
05	12276	X	9960	-0-	-2316	-0-	9840	2	120	9	Y	109	63	1	2	8	44
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

ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179496 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7967 - 9176

02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1137	2	14	9	Y	13	7	1			6
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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179610 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9476

02	3528	X	2492	-0-	-1036	-0-	58	1	2415	2	Y	17					41
							19	9									
03	3906	X	2726	-0-	-1180	-0-	52	1	2656	2	Y	16	1	8			56
							18	9									
04	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	78	1	3678	2	Y	31	32	1	2	8	53
							34	9									
05	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	53	1	3558	2	Y	28	52	1	1	8	28
							31	9									
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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	43	2	1	9	Y	1					1

LEWIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 180426 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9534

02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	10	1	255	2	N	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	14	1	385	2	N	-0-					-0-
04	300	N	274	-0-	-26	-0-	9	1	265	2	N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	11	1	347	2	N	-0-					-0-
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-

ELLIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 181810 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9486

02	1428	N	21	-0-	-1407	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	26	-0-	-966	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
*07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

ELLIS "B" WELL #: 1 RRCID -> 253554 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9262 - 9278

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL "A" WELL #: 4R RRCID -> 262370 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732

02	11284	X	9599	-0-	-1685	-0-	9466	2	133	9	Y	121	46	1	2	8	73
03	12493	X	9478	-0-	-3015	-0-	9478	2			Y	-0-	73	1			-0-
04	12090	X	7263	-0-	-4827	-0-	7263	2			Y	-0-					-0-
05	10881	X	7792	-0-	-3089	-0-	7792	2			Y	-0-					-0-
06	10290	X	8653	-0-	-1637	-0-	8653	2			Y	-0-					-0-
07	10633	X	8956	-0-	-1677	-0-	8956	2			Y	-0-					-0-

RUSSELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 262372 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922

02	10444	X	8131	-0-	-2313	-0-	8017	2	114	9	Y	104	42	1	2	8	63
03	11563	X	8556	-0-	-3007	-0-	8549	2	7	9	Y	6	64	1			5
04	10680	X	6477	-0-	-4203	-0-	6477	2			Y	-0-	5	1			-0-
05	10044	X	8268	-0-	-1776	-0-	8268	2			Y	-0-					-0-
06	8790	X	7178	-0-	-1612	-0-	7178	2			Y	-0-					-0-
07	8990	X	8068	-0-	-922	-0-	8068	2			Y	-0-					-0-

RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262523 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9116 - 10133

02	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6578	2	95	9	Y	86	32	1	2	8	52
03	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6673	2			Y	-0-	52	1			-0-
04	6210	X	5368	-0-	-842	-0-	5368	2			Y	-0-					-0-
05	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	2			Y	-0-					-0-
06	6210	X	5997	-0-	-213	-0-	5997	2			Y	-0-					-0-
*07	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6960	2			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264449 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7819	2	111	9	Y	101	54	1	2	8	61
03	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6454	2	36	9	Y	33	66	1			28
04	6030	X	4579	-0-	-1451	-0-	4561	2	18	9	Y	16	29	1	1	8	14
05	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	9331	2	46	9	Y	42	27	1			29
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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266095 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044

02	18312	X	9535	-0-	-8777	-0-	9399	2	136	9	Y	124	81	1	3	8	140
03	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	8209	2	166	9	Y	151	155	1	2	8	134
04	11940	X	8337	-0-	-3603	-0-	8224	2	113	9	Y	103	157	1	4	8	76
05	12710	X	9578	-0-	-3132	-0-	9462	2	116	9	Y	105	136	1	1	8	44
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

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266157 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

02	8680	X	6323	-0-	-2357	-0-	6105	2	218	9	Y	198	111	1	5	8	219
03	9610	X	4919	-0-	-4691	-0-	4687	2	232	9	Y	211	239	1	3	8	188
04	7740	X	6346	-0-	-1394	-0-	6140	2	206	9	Y	187	229	1	7	8	139
05	7006	X	5299	-0-	-1707	-0-	5235	2	64	9	Y	58	172	1	1	8	24
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					100

WILDCO RESOURCES, INC. 923330
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 097460 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9397 - 9406

02	5152	X	4153	-0-	-999	-0-	4134	2	19	9	N	17					179
03	5549	X	4489	-0-	-1060	-0-	4470	2	19	9	N	17					196
04	5310	X	3003	-0-	-2307	-0-	2997	2	6	9	N	5					201
05	4805	X	4463	-0-	-342	-0-	4450	2	13	9	N	12					213
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

KENNEDY, VERNA WELL #: 1 RRCID -> 140430 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9618 - 9774

02	3640	X	1783	-0-	-1857	-0-	1782	2	1	9	N	1					276
03	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4246	2	32	9	N	29	146	1			159
04	3900	X	3138	-0-	-762	-0-	3126	2	12	9	N	11					170
05	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3105	2	7	9	N	6					176
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

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 145879 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9686

02	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					151
03	2790	N	2503	-0-	-287	-0-	2503	2			N	-0-					151
04	2520	N	1678	-0-	-842	-0-	1678	2			N	-0-					151
05	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					151
06	3000	N	3323	-0-	323	323	3323	2			N	-0-					151
*07	2879	N	2556	-0-	-323	-0-	2556	2			N	-0-					151

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WILDCO RESOURCES, INC. //CONT.// 923330
WALKER WELL #: 3 RRCID -> 200852 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9448 - 9542

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

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4T RRCID -> 253180 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9210 - 10736

02	2660 X	2141	-0-	-519	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
03	2945 X	2188	-0-	-757	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
04	2850 X	2109	-0-	-741	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
05	2635 X	2114	-0-	-521	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
06	2550 X	1745	-0-	-805	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
07	2356 X	1429	-0-	-927	-0-	1429	2			N	-0-					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 262356 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10152

02	7280 X	6112	-0-	-1168	-0-	6067	2	45	9	N	41					326
03	8060 X	7565	-0-	-495	-0-	7499	2	66	9	N	60					386
04	8085 X	8085	-0-	-0-	-0-	8004	2	81	9	N	74	194	1			266
05	6758 X	4264	-0-	-2494	-0-	4229	2	35	9	N	32					298
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

XTO ENERGY INC. 945936
HULL, EFFIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 089645 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 13824 PERF. 9372 - 9491

02	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					19
03	2821 X	2580	-0-	-241	-0-	2580	2			N	-0-					19
04	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					19
05	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-					19
06	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					19
*07	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					19

HUNTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091957 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9064 - 10028

02	1512 N	1048	-0-	-464	-0-	42	1	1006	2	N	-0-					80
03	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	65	1	1713	2	N	80					160
						88	9									
04	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	61	1	1524	2	N	20					180
						22	9									
05	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	55	1	1364	2	N	21	174	1			27
						23	9									
06	1800 N	1402	-0-	-398	-0-	58	1	1344	2	N	-0-					27
07	1674 N	1327	-0-	-347	-0-	54	1	1273	2	N	-0-					27

GUEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 096841 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 9912 - 10130

02	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2768	2	34	9	N	31					105
03	2790 X	2622	-0-	-168	-0-	2574	2	48	9	N	44					149
04	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2783	2	61	9	N	55	176	1			28
05	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2811	2	52	9	N	47					75
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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 109831 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9156 - 9229

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

HULL #1 WELL #: 2 RRCID -> 118041 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9404 - 9684

02	3780	X	1965	-0-	-1815	-0-	1965	2			N	-0-					23
03	4185	X	3930	-0-	-255	-0-	3930	2			N	-0-					23
04	4050	X	3548	-0-	-502	-0-	3548	2			N	-0-					23
05	4030	X	3812	-0-	-218	-0-	3812	2			N	-0-					23
06	3810	X	3339	-0-	-471	-0-	3339	2			N	-0-					23
07	3937	X	3873	-0-	-64	-0-	3873	2			N	-0-					23

JENSEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 119017 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 15747 PERF. 9552 - 9734

02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2013 - P&A 01-31-2013

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127534 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9421 - 9518

02	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	91	1	2561	2	N	-0-					23
03	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	112	1	3073	2	N	37					60
							41	9									
04	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	85	1	2223	2	N	-0-					60
05	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	100	1	3006	2	N	13					73
							14	9									
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

ROBINSON, FERN V. WELL #: 1 RRCID -> 129946 COMPL. DATE 11/05/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9134 - 9153

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULLEN WELL #: 2 RRCID -> 130172 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11007 - 11013

02	588	N	510	-0-	-78	-0-	18	1	492	2	N	-0-					37
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	16	1	443	2	N	-0-					37
04	780	N	150	-0-	-630	-0-	6	1	144	2	N	-0-					37
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	21	1	626	2	N	-0-					37
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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 2 RRCID -> 131550 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	2			N	-0-					57
03	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	7057	2			N	-0-					57
04	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6530	2	75	9	N	68					125
05	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6695	2	6	9	N	5					130
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

MARSHALL "A" WELL #: 6 RRCID -> 131906 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9466 - 9697

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
03	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
04	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	1047	2	112	9	N	102					102
05	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	1035	2			N	-0-					102
06	1080	N	956	-0-	-124	-0-	956	2			N	-0-					102
*07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					102

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135483 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 9174

02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					50
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					50
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1160	2	54	9	N	49					99
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	662	2	8	9	N	7					106
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

HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136005 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9149

02	6496	X	6046	-0-	-450	-0-	193	1	5853	2	N	-0-					52
03	7192	X	6751	-0-	-441	-0-	212	1	6442	2	N	88					140
							97	9									
04	6780	X	6357	-0-	-423	-0-	170	1	6148	2	N	35					175
							39	9									
05	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	212	1	7264	2	N	29	174	1			30
							32	9									
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									

VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 136009 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377

02	5544	X	2358	-0-	-3186	-0-	2358	2			N	-0-					57
03	6138	X	1084	-0-	-5054	-0-	1084	2			N	-0-					57
04	5940	X	5168	-0-	-772	-0-	5093	2	75	9	N	68					125
05	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6899	2	22	9	N	20					145
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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136061 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	132	1	3704	2	N	-0-					21
03	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	154	1	4236	2	N	39					60
						43	9									
04	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	119	1	3094	2	N	-0-					60
05	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	143	1	4283	2	N	-0-					60
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

VARIBUS WELL #: 1 RRCID -> 136459 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 9428

02	7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	2			N	-0-					180
03	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	7099	2			N	-0-					180
04	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	6976	2			N	-0-					180
05	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	2			N	-0-					180
06	6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			N	-0-					180
*07	6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	2			N	-0-					180

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137929 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9302 - 9878

02	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					154
03	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					154
04	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					154
05	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					154
06	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					154
*07	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					154

HOLMES "S" WELL #: 1 RRCID -> 139854 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 10032

02	2212 N	2148	-0-	-64	-0-	2148	2			N	-0-					64
03	2325 N	2283	-0-	-42	-0-	2283	2			N	-0-					64
04	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					64
05	2387 N	2292	-0-	-95	-0-	2292	2			N	-0-					64
06	2220 N	2117	-0-	-103	-0-	2117	2			N	-0-					64
07	2449 N	2207	-0-	-242	-0-	2207	2			N	-0-					64

COOK, LOUISE "A" WELL #: 1 RRCID -> 140718 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397

02	3304 X	3086	-0-	-218	-0-	50	1	3005	2	N	28					168
						31	9									
03	3658 X	3493	-0-	-165	-0-	273	1	3184	2	N	33	178	1			23
						36	9									
04	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	260	1	3316	2	N	-0-					23
05	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	243	1	3425	2	N	-0-					23
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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141541 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 9295

02	1904 N	1516	-0-	-388	-0-	1516	2			N	-0-					90
03	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					90
04	1260 N	1232	-0-	-28	-0-	1232	2			N	-0-					90
05	1674 N	1459	-0-	-215	-0-	1459	2			N	-0-					90
06	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					90
*07	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					90

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAMET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142071 COMPL. DATE 07/03/1992 TOTAL DEPTH 10117 PERF.10043 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	940	-0-	-96	-0-	16	1	924	2	N	-0-					120
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	82	1	960	2	N	40					160
							44	9									
04	1140	N	896	-0-	-244	-0-	65	1	831	2	N	-0-					160
05	1054	N	723	-0-	-331	-0-	48	1	675	2	N	-0-					160
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

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142162 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9721 - 9868

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 145473 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 9520

02	4172	X	3993	-0-	-179	-0-	3993	2			N	-0-					127
03	4619	X	4295	-0-	-324	-0-	4295	2			N	-0-					127
04	4440	X	4272	-0-	-168	-0-	4272	2			N	-0-					127
05	4464	X	4361	-0-	-103	-0-	4361	2			N	-0-					127
06	4320	X	4192	-0-	-128	-0-	4192	2			N	-0-					127
07	4433	X	4204	-0-	-229	-0-	4204	2			N	-0-					127

WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145610 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9589 - 10037

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYSON WELL #: 1 RRCID -> 145853 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 15425 PERF. 8990 - 8996

02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					50
03	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	129	1	4285	2	N	57					107
							63	9									
04	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	261	1	8715	2	N	289	357	1			39
							318	9									
05	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	278	1	9278	2	N	288	164	1			163
							317	9									
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									

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146514 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	65	1	1562	2	N	-0-					30
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	74	1	1945	2	N	45					75
							50	9									
04	1860	N	1762	-0-	-98	-0-	67	1	1695	2	N	-0-					75
05	1798	N	1641	-0-	-157	-0-	64	1	1577	2	N	-0-					75
06	2010	N	1687	-0-	-323	-0-	69	1	1618	2	N	-0-					75
07	1829	N	1560	-0-	-269	-0-	63	1	1497	2	N	-0-					75

VARIBUS WELL #: 5 RRCID -> 146833 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 9378

02	5964	X	694	-0-	-5270	-0-	694	2			N	-0-					147
03	6603	X	2973	-0-	-3630	-0-	2973	2			N	-0-					147
04	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6728	2	14	9	N	13					160
05	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2			N	-0-					160
06	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					160
*07	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	2			N	-0-					160

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148367 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 9665

02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	932	2	3	9	N	3					98
03	589	N	452	-0-	-137	-0-	448	2	4	9	N	4					102
04	1050	N	977	-0-	-73	-0-	974	2	3	9	N	3					105
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					105
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					105
*07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					105

FULTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 150192 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831

02	1316	N	386	-0-	-930	-0-	386	2			N	-0-					18
03	992	N	514	-0-	-478	-0-	514	2			N	-0-					18
04	570	N	444	-0-	-126	-0-	444	2			N	-0-					18
05	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	2			N	-0-					18
06	510	N	298	-0-	-212	-0-	298	2			N	-0-					18
07	465	N	320	-0-	-145	-0-	320	2			N	-0-					18

NEWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 151840 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 13350 PERF. 8846 - 9408

02	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					18
03	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4279	2	22	9	N	20					38
04	4140	X	4090	-0-	-50	-0-	4033	2	57	9	N	52					90
05	4278	X	4094	-0-	-184	-0-	4068	2	26	9	N	24					114
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

MARSHALL "A" WELL #: 7 RRCID -> 168584 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9463 - 10085

02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					28
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					28
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					28
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					28
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					28
*07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					28

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171987 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 14880 PERF.10068 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	2	N	-0-					52
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	54	1	1421	2	N	-0-					52
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	36	1	900	2	N	-0-					52
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	16	1	388	2	N	-0-					52
06	1440	N	771	-0-	-669	-0-	32	1	739	2	N	-0-					52
07	961	N	719	-0-	-242	-0-	29	1	690	2	N	-0-					52

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 172238 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507

02	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					29
03	3503	X	3375	-0-	-128	-0-	3375	2			N	-0-					29
04	3390	X	3150	-0-	-240	-0-	3150	2			N	-0-					29
05	3503	X	3385	-0-	-118	-0-	3385	2			N	-0-					29
06	3390	X	1977	-0-	-1413	-0-	1977	2			N	-0-					29
07	3503	X	3397	-0-	-106	-0-	3397	2			N	-0-					29

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173940 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9156 - 9430

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINNACLE WELL #: 3 RRCID -> 174632 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 9100

02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					50
03	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					50
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					50
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					50
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					50
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					50

NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 175667 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9366

02	5096	X	4655	-0-	-441	-0-	4655	2			N	-0-					30
03	5642	X	5073	-0-	-569	-0-	5073	2			N	-0-					30
04	5460	X	4837	-0-	-623	-0-	4837	2			N	-0-					30
05	5332	X	4898	-0-	-434	-0-	4898	2			N	-0-					30
06	5160	X	4474	-0-	-686	-0-	4474	2			N	-0-					30
07	5146	X	4773	-0-	-373	-0-	4773	2			N	-0-					30

HOLMES "S" WELL #: 3 RRCID -> 175730 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506

02	3500	X	3366	-0-	-134	-0-	3366	2			N	-0-					72
03	3875	X	3436	-0-	-439	-0-	3436	2			N	-0-					72
04	3750	X	3482	-0-	-268	-0-	3299	2	183	9	N	166					238
05	3875	X	3121	-0-	-754	-0-	3082	2	39	9	N	35	196	1			77
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

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176329 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9632

02	868	N	655	-0-	-213	-0-	655	2			N	-0-					160
03	837	N	599	-0-	-238	-0-	599	2			N	-0-					160
04	690	N	477	-0-	-213	-0-	477	2			N	-0-					160
05	713	N	318	-0-	-395	-0-	318	2			N	-0-					160
06	570	N	463	-0-	-107	-0-	463	2			N	-0-					160
07	496	N	436	-0-	-60	-0-	436	2			N	-0-					160

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 177776 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9448 - 9516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					121
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					121
04	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					121
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					121
*07	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					121

NEWELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 178916 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9285 - 9438

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184328 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 9126 - 9368

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULTON 'A' WELL #: 3 RRCID -> 205566 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 10290

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PULLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205575 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9718

02	7841 X	7841	-0-	-0-	-0-	127	1	7546	2	Y	153	169	1			10
						168	9									
03	8215 X	6702	-0-	-1513	-0-	527	1	6142	2	Y	30					40
						33	9									
04	7950 X	4742	-0-	-3208	-0-	340	1	4343	2	Y	54					94
						59	9									
05	8215 X	6637	-0-	-1578	-0-	432	1	6095	2	Y	100	99	1			95
						110	9									
06	7950 X	6100	-0-	-1850	-0-	432	1	5668	2	Y	-0-					95
07	8215 X	5315	-0-	-2900	-0-	414	1	4787	2	Y	104					199
						114	9									

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208419 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9074 - 10380

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 209407 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 9050 - 10308

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225709 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 9424 - 10243

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230305 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9386 - 9953

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236047 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9161 - 11688

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243024 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8968 - 10034

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247485 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9120 - 10040

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251115 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 9311 - 11885

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251742 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 10389

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252429 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8983 - 10119

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	1848 N	1803	-0-	-45	-0-	1803	2	N	-0-			-0-
03	1984 N	1943	-0-	-41	-0-	1943	2	N	-0-			-0-
04	1920 N	1819	-0-	-101	-0-	1819	2	N	-0-			-0-
05	1984 N	1902	-0-	-82	-0-	1902	2	N	-0-			-0-
06	1890 N	1712	-0-	-178	-0-	1712	2	N	-0-			-0-
07	1891 N	1884	-0-	-7	-0-	1884	2	N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253143 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 9101 - 10007

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 253284 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 9149 - 9943

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

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253431 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9318 - 9664

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

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257621 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9085 - 9580

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

GAIL KING WELL #: 38 RRCID -> 257629 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 10205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240 X	331	-0-	-1909	-0-	331	2			N	-0-					30
03	1240 N	179	-0-	-1061	-0-	179	2			N	-0-					30
04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					30
05	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					30
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

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
02	9028 X	9028	-0-	-0-	-0-	9028	2			N	-0-					110
03	9626 X	9626	-0-	-0-	-0-	9593	2	33	9	N	30					140
04	8946 X	8946	-0-	-0-	-0-	8859	2	87	9	N	79	196	1			23
05	8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	8175	2	41	9	N	37					60
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

PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257913 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4328	2	44	9	N	40					70
03	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4812	2	80	9	N	73					143
04	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4201	2	35	9	N	32					175
05	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4502	2	80	9	N	73	195	1			53
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

GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258446 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420 N	160	-0-	-260	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	4061	-0-	1061	1061	4041	2	20	9	N	18					18
05	3100 N	4102	-0-	1002	2063	4102	2			N	-0-					18
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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259832 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262441 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. N/A

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262600 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8998 - 9929

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

02	6972 X	5681	-0-	-1291	-0-	5681	2			N	-0-					32
03	7719 X	6134	-0-	-1585	-0-	6134	2			N	-0-					32
04	7380 X	5243	-0-	-2137	-0-	5243	2			N	-0-					32
05	7223 X	5391	-0-	-1832	-0-	5391	2			N	-0-					32
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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262713 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 9076 - 9832

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 264777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 9081 - 10137

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266111 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9618 - 10480

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 268085 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 9084 - 10044

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICE WELL #: 1 RRCID -> 185459 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9551 - 9673

02	504 X	16	-0-	-488	-0-	16	2			N	-0-					53
03	558 X	136	-0-	-422	-0-	136	2			N	-0-					53
04	480 X	277	-0-	-203	-0-	277	2			N	-0-					53
05	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					53
06	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					53
*07	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					53

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

02	924 X	299	-0-	-625	-0-	299	2			N	-0-					175
03	837 X	590	-0-	-247	-0-	590	2			N	-0-					175
04	748 X	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					175
05	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					175
*06	450 X	348	-0-	-102	-0-	348	2			N	-0-					175
07	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

LANCASTER, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156293 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 8532

02	1120 N	374	-0-	-746	-0-	374	2			Y	-0-	113	1			62
03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					62
04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	935	2	20	9	Y	18					80
05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					80
*06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	435	2	87	9	Y	79					159
07	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

02	280 N	75	-0-	-205	-0-	75	2			Y	-0-					30
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					30
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					30
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					30
*06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					30
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500 #	2476	-0-	-1024	-0-	644	1	1832	2	N	-0-					-0-
03	4164 R	4164	-0-	-0-	-0-	1290	1	2874	2	N	-0-					-0-
04	3356 R	3356	-0-	-0-	-0-	1134	1	2222	2	N	-0-					-0-
05	2728 #	2483	-0-	-245	-0-	843	1	1640	2	N	-0-					-0-
06	4020 #	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-
07	4154 #	-0-	-0-	-4154	-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

02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	3000 N	16705	-0-	13705	13705	16705	2			N	-0-					27
07	14B2 EXT	16809	-0-	16809	30514	16809	2			N	-0-					10

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180725 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 8412

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRCH CREEK (RODESSA) //CONT.// 08299 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 8295

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	5909 R	5909	-0-	-0-	-0-	5909	3	N	-0-			-0-
03	6665 #	5992	-0-	-673	-0-	5992	3	N	-0-			-0-
04	6270 #	5804	-0-	-466	-0-	5804	3	N	-0-			-0-
05	6541 #	5773	-0-	-768	-0-	5773	3	N	-0-			-0-
06	6330 #	5481	-0-	-849	-0-	5481	3	N	-0-			-0-
07	6541 #	NO RPT	-0-	-6541	-0-			N	NO RPT			-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

02	9100 #	4928	-0-	-4172	-0-	4928	2	N	-0-			-0-
03	9114 #	4807	-0-	-4307	-0-	4807	2	N	-0-			-0-
04	7590 #	5105	-0-	-2485	-0-	5105	2	N	-0-			-0-
05	7843 #	3830	-0-	-4013	-0-	3830	2	N	-0-			-0-
06	7590 #	1986	-0-	-5604	-0-	1986	2	N	-0-			-0-
07	5456 #	1125	-0-	-4331	-0-	1125	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

02	49367 X	49367	-0-	-0-	-0-	49367	2	N	-0-			-0-
03	55104 X	55104	-0-	-0-	-0-	55104	2	N	-0-			-0-
04	52328 X	52328	-0-	-0-	-0-	52328	2	N	-0-			-0-
05	48344 X	48344	-0-	-0-	-0-	48344	2	N	-0-			-0-
06	45228 X	45228	-0-	-0-	-0-	45228	2	N	-0-			-0-
*07	66039 X	66039	-0-	-0-	-0-	66039	2	N	-0-			-0-

RAND-PAULSON RILEY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 170391 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15697 - 16300

02	26861 X	26861	-0-	-0-	-0-	26861	2	N	-0-			-0-
03	29664 X	29664	-0-	-0-	-0-	29664	2	N	-0-			-0-
04	28356 X	28356	-0-	-0-	-0-	28356	2	N	-0-			-0-
05	30133 X	30133	-0-	-0-	-0-	30133	2	N	-0-			-0-
06	28641 X	28641	-0-	-0-	-0-	28641	2	N	-0-			-0-
*07	31383 X	31383	-0-	-0-	-0-	31383	2	N	-0-			-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
MARATHON OIL COMPANY 525380

RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 156825 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 15153 PERF.14827 - 15153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	39004	X	28437	-0-	-10567	-0-	2356	1	26081	2	N	-0-			-0-
03	42997	X	33771	-0-	-9226	-0-	2790	1	30981	2	N	-0-			-0-
04	41610	X	22942	-0-	-18668	-0-	2094	1	20848	2	N	-0-			-0-
05	42997	X	21236	-0-	-21761	-0-	2086	1	19150	2	N	-0-			-0-
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-

RILEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161377 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 15560 PERF.14798 - 15035

02	21224	X	18850	-0-	-2374	-0-	1855	1	16995	2	N	-0-			-0-
03	23126	X	19464	-0-	-3662	-0-	2052	1	17412	2	N	-0-			-0-
04	22380	X	803	-0-	-21577	-0-	123	1	680	2	N	-0-			-0-
05	22971	X	18614	-0-	-4357	-0-	1485	1	17129	2	N	-0-			-0-
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-

RILEY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 165226 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15427 - 15380

02	280	X	138	-0-	-142	-0-	138	2			N	-0-			-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
05	434	X	112	-0-	-322	-0-	112	2			N	-0-			-0-
06	420	X	309	-0-	-111	-0-	309	2			N	-0-			-0-
*07	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-			-0-

VARVEL, PEBBLE WELL #: 1 RRCID -> 221713 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16215 - 16255

02	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			N	-0-			-0-
03	5642	X	4877	-0-	-765	-0-	4877	2			N	-0-			-0-
04	5670	X	3409	-0-	-2261	-0-	3409	2			N	-0-			-0-
05	5859	X	4651	-0-	-1208	-0-	4651	2			N	-0-			-0-
06	5670	X	4460	-0-	-1210	-0-	4460	2			N	-0-			-0-
07	5239	X	5055	-0-	-184	-0-	5055	2			N	-0-			-0-

RILEY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 231213 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 15714 PERF.15268 - 15675

02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-			-0-
03	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-			-0-
04	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			-0-
05	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-			-0-
06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-			-0-
07	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			-0-

RILEY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 234294 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 16485 PERF.15599 - 15766

02	5264	X	3917	-0-	-1347	-0-	3917	2			N	-0-			-0-
03	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	2			N	-0-			-0-
04	6030	X	4395	-0-	-1635	-0-	4395	2			N	-0-			-0-
05	6231	X	4499	-0-	-1732	-0-	4499	2			N	-0-			-0-
06	6030	X	4715	-0-	-1315	-0-	4715	2			N	-0-			-0-
07	5952	X	4297	-0-	-1655	-0-	4297	2			N	-0-			-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RED WILLOW PRODUCTION, LLC 697104
BEAR CREEK WELL #: 1ST RRCID -> 210135 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 15372 PERF.15208 - 15372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30610	X	30610	-0-	-0-	-0-	1980	1	28383	2	N	-0-					-0-
							247	4									
03	32341	X	32341	-0-	-0-	-0-	2132	1	30209	2	N	-0-					-0-
04	30572	X	30572	-0-	-0-	-0-	1690	1	27671	2	N	1	1	8			-0-
							1210	4	1	9							
05	31329	X	31329	-0-	-0-	-0-	1653	1	29487	2	N	1	1	8			-0-
							188	4	1	9							
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									

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218228 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 15325 PERF.14725 - 15190

02	2744	X	2100	-0-	-644	-0-	250	1	1850	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	2342	-0-	-417	-0-	279	1	2063	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2279	-0-	-391	-0-	250	1	2029	2	N	-0-					-0-
05	2480	X	2281	-0-	-199	-0-	240	1	2041	2	N	-0-					-0-
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-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221030 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15450 PERF.14912 - 15268

02	2800	N	6071	-0-	3271	3271	730	1	5341	2	N	-0-					-0-
03	8432	X	5161	-0-	-3271	-0-	623	1	4537	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	512	1	4123	2	N	-0-					-0-
05	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	592	1	4968	2	N	-0-					-0-
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-

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

02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	35	1	503	2	N	-0-					-0-
03	651	N	520	-0-	-131	-0-	34	1	486	2	N	-0-					-0-
04	480	N	404	-0-	-76	-0-	23	1	381	2	N	-0-					-0-
05	589	N	339	-0-	-250	-0-	18	1	321	2	N	-0-					-0-
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-

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

02	70954	X	70954	-0-	-0-	-0-	5724	1	65230	2	N	-0-					-0-
03	78088	X	78088	-0-	-0-	-0-	6333	1	71754	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	77899	X	77899	-0-	-0-	-0-	5854	1	72042	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	78043	X	78043	-0-	-0-	-0-	5639	1	72402	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
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									

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RED WILLOW PRODUCTION, LLC //CONT.// 697104
ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234293 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 15276 PERF.14872 - 15350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	X	29	-0-	-27	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
03	62	X	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
04	60	X	8	-0-	-52	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
05	48	X	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	N	-0-					-0-
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-

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

02	1036	X	364	-0-	-672	-0-	44	1	320	2	N	-0-					-0-
03	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	223	1	1622	2	N	-0-					-0-
04	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	133	1	1070	2	N	-0-					-0-
05	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	123	1	1027	2	N	-0-					-0-
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-

BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 250789 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.15690 - 16264

02	71148	X	62183	-0-	-8965	-0-	4319	1	57864	2	N	-0-					-0-
03	77376	X	70318	-0-	-7058	-0-	4897	1	65419	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	73770	X	62388	-0-	-11382	-0-	3831	1	58555	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	73532	X	66411	-0-	-7121	-0-	3771	1	62638	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
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									

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 4 RRCID -> 171094 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8680 - 9192

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/07/2013

RABALAIS, F.W. INC. 687720
HUNT, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 120135 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10457 - 10554

02	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	123	1	2606	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2678	-0-	-236	-0-	120	1	2558	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2457	-0-	-333	-0-	111	1	2346	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2803	-0-	-297	-0-	126	1	2677	2	N	-0-					-0-
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-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RABALAIS, F.W. INC. //CONT.// 687720
HUNT, VIRGINIA WELL #: 2 RRCID -> 182340 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10344 - 10450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
KERIS WELL #: 2 RRCID -> 118813 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8719 - 9358

02	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	135	1	1423	2	Y	6	4	1			30
						7	9									
03	1488 N	1167	-0-	-321	-0-	95	1	1072	2	Y	-0-					30
04	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	118	1	1217	2	Y	1	3	1			28
						1	9									
05	1736 N	1544	-0-	-192	-0-	100	1	1444	2	Y	-0-					28
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

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 160242 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8914 - 9276

02	2184 X	1939	-0-	-245	-0-	167	1	1764	2	Y	7	6	1			23
						8	9									
03	2759 X	2381	-0-	-378	-0-	193	1	2187	2	Y	1					24
						1	9									
04	2610 X	2432	-0-	-178	-0-	215	1	2216	2	Y	1	5	1			20
						1	9									
05	2697 X	2242	-0-	-455	-0-	145	1	2097	2	Y	-0-					20
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

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 161002 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8645 - 9280

02	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	238	1	2518	2	Y	11	8	1			28
						12	9									
03	2697 X	2290	-0-	-407	-0-	186	1	2103	2	Y	1					29
						1	9									
04	2940 X	1702	-0-	-1238	-0-	151	1	1550	2	Y	1	6	1			24
						1	9									
05	3069 X	2266	-0-	-803	-0-	147	1	2119	2	Y	-0-					24
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

KERIS WELL #: 3 RRCID -> 161233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8067 - 8250

02	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	127	1	1346	2	Y	5	4	1			15
						6	9									
03	1736 N	1195	-0-	-541	-0-	97	1	1097	2	Y	1					16
						1	9									
04	1590 N	1184	-0-	-406	-0-	105	1	1079	2	Y	-0-	3	1			13
05	1643 N	1126	-0-	-517	-0-	73	1	1053	2	Y	-0-					13
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

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT	2540	-0-	2540	2540	225	1	2312	2	N	3	2	8			46
						3	9									
05	14B2 EXT	2467	-0-	2467	5007	160	1	2307	2	N	-0-					46
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

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 163269 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8663 - 9160

02	2352 X	1176	-0-	-1176	-0-	101	1	1071	2	N	4	3	1			110
						4	9									
03	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	311	1	3509	2	N	1					111
						1	9									
04	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	248	1	2552	2	N	1	9	1			103
						1	9									
05	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	168	1	2425	2	N	-0-					103
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

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 163389 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8684 - 9220

02	2792 X	2719	-0-	-73	-0-	234	1	2474	2	Y	10	8	1			23
						11	9									
03	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	245	1	2769	2	Y	1					24
						1	9									
04	3060 X	2409	-0-	-651	-0-	213	1	2195	2	Y	1	5	1			20
						1	9									
05	3162 X	2723	-0-	-439	-0-	176	1	2547	2	Y	-0-					20
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

WHITE WELL #: 6 RRCID -> 163741 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8692 - 9205

02	3416 X	2570	-0-	-846	-0-	221	1	2338	2	N	10	8	1			55
						11	9									
03	4495 X	3609	-0-	-886	-0-	293	1	3309	2	N	6					61
						7	9									
04	4200 X	3670	-0-	-530	-0-	325	1	3344	2	N	1	8	1			54
						1	9									
05	4247 X	4181	-0-	-66	-0-	271	1	3910	2	N	-0-					54
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

WHITE WELL #: 7 RRCID -> 164391 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8712 - 9230

02	2212 X	1628	-0-	-584	-0-	140	1	1480	2	Y	7	5	1			7
						8	9									
03	1984 X	1290	-0-	-694	-0-	105	1	1185	2	Y	-0-					7
04	2400 X	794	-0-	-1606	-0-	70	1	723	2	Y	1	3	1			5
						1	9									
05	2480 X	664	-0-	-1816	-0-	43	1	621	2	Y	-0-					5
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

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

KERIS WELL #: 4 RRCID -> 164813 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8721 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	X	1542	-0-	-1006	-0-	133	1	1403	2	N	5	4	1			32
							6	9									
03	3255	X	1664	-0-	-1591	-0-	135	1	1528	2	N	1					33
							1	9									
04	1980	X	1174	-0-	-806	-0-	104	1	1070	2	N	-0-	6	1			27
05	2046	X	24	-0-	-2022	-0-	2	1	22	2	N	-0-					27
06	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	1	1	1			27
07	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					27

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
02	980	X	856	-0-	-124	-0-	74	1	779	2	N	3	2	1			54
							3	9									
03	2108	X	712	-0-	-1396	-0-	58	1	654	2	N	-0-					54
04	1170	X	619	-0-	-551	-0-	55	1	563	2	N	1	2	1			53
							1	9									
05	1023	X	886	-0-	-137	-0-	57	1	829	2	N	-0-					53
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

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
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					89
03	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					89
04	1590	X	589	-0-	-1001	-0-	52	1	535	2	N	2	2	1			89
							2	9									
05	930	X	49	-0-	-881	-0-	3	1	46	2	N	-0-					89
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

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
02	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	210	1	2226	2	N	8	6	1			4
							9	9									
03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					4
04	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	296	1	3045	2	N	3	3	1	1	8	3
							3	9									
05	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	206	1	2982	2	N	-0-					3
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

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
02	1232	X	729	-0-	-503	-0-	63	1	663	2	N	3	2	1			20
							3	9									
03	1488	X	989	-0-	-499	-0-	80	1	909	2	N	-0-					20
04	1410	X	154	-0-	-1256	-0-	14	1	139	2	N	1	3	1			18
							1	9									
05	961	X	800	-0-	-161	-0-	52	1	748	2	N	-0-					18
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-					17

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

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
02	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	172	1	1824	2	Y	8	6	1			51
							9	9									
03	2449	X	1506	-0-	-943	-0-	121	1	1363	2	Y	20					71
							22	9									
04	2370	X	1163	-0-	-1207	-0-	103	1	1060	2	Y	-0-	4	1			67
05	2449	X	1449	-0-	-1000	-0-	94	1	1354	2	Y	1					68
							1	9									
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

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
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	177	1	1875	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	100	1	1127	2	Y	-0-					4
04	1470	N	1072	-0-	-398	-0-	95	1	976	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
05	2294	N	1184	-0-	-1110	-0-	77	1	1107	2	Y	-0-					2
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

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
02	1932	X	1666	-0-	-266	-0-	142	1	1505	2	N	17	5	1			85
							19	9									
03	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	147	1	1657	2	N	1					86
							1	9									
04	2040	X	1809	-0-	-231	-0-	160	1	1649	2	N	-0-	4	1			82
05	2108	X	1443	-0-	-665	-0-	93	1	1350	2	N	-0-					82
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

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
02	532	X	468	-0-	-64	-0-	40	1	426	2	N	2	1	1			21
							2	9									
03	558	X	390	-0-	-168	-0-	32	1	358	2	N	-0-					21
04	540	X	477	-0-	-63	-0-	42	1	435	2	N	-0-	6	1			15
05	558	X	444	-0-	-114	-0-	29	1	415	2	N	-0-					15
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

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
02	2128	X	1938	-0-	-190	-0-	167	1	1762	2	N	8	6	1			44
							9	9									
03	2852	X	2162	-0-	-690	-0-	176	1	1986	2	N	-0-					44
04	2760	X	2081	-0-	-679	-0-	184	1	1896	2	N	1	6	1			39
							1	9									
05	2449	X	2267	-0-	-182	-0-	147	1	2120	2	N	-0-					39
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

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
02	2352	X	1987	-0-	-365	-0-	171	1	1808	2	N	7	5	1			42
							8	9									
03	3286	X	2793	-0-	-493	-0-	227	1	2565	2	N	1					43
							1	9									
04	3180	X	1747	-0-	-1433	-0-	155	1	1592	2	N	-0-	7	1			36
05	2883	X	2791	-0-	-92	-0-	181	1	2610	2	N	-0-					36
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

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
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	5	1	300	2	Y	-0-					30
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	5	1	250	2	Y	1					31
							1	9									
04	270	N	222	-0-	-48	-0-	5	1	216	2	Y	1					32
							1	9									
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	6	1	301	2	Y	2					34
							2	9									
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

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
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	6	1	342	2	Y	-0-					18
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	5	1	248	2	Y	1					19
							1	9									
04	450	N	216	-0-	-234	-0-	5	1	210	2	Y	1					20
							1	9									
05	372	N	307	-0-	-65	-0-	6	1	299	2	Y	2					22
							2	9									
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

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
02	2772	X	2614	-0-	-158	-0-	46	1	2562	2	Y	5	1	8			196
							6	9									
03	3069	X	3031	-0-	-38	-0-	64	1	2955	2	Y	11	1	8			206
							12	9									
04	3300	X	2680	-0-	-620	-0-	59	1	2603	2	Y	16	2	8			220
							18	9									
05	3410	X	2887	-0-	-523	-0-	54	1	2810	2	Y	21					241
							23	9									
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

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
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	112	2	Y	-0-					37
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	8	1	249	2	Y	-0-					37
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	5	1	171	2	Y	-0-					37
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	7	1	239	2	Y	-0-					37
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

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176424 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	865	-0-	-339	-0-	30	1	835	2	Y	-0-					53
03	1147	N	731	-0-	-416	-0-	24	1	707	2	Y	-0-					53
04	1260	N	705	-0-	-555	-0-	20	1	685	2	Y	-0-					53
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	38	1	1352	2	Y	-0-					53
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

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
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			Y	-0-					36
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					36
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					36
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					36
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

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
02	924	N	535	-0-	-389	-0-	19	1	516	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	445	-0-	-609	-0-	14	1	431	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	277	-0-	-683	-0-	8	1	269	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	154	-0-	-435	-0-	4	1	150	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	672	N	425	-0-	-247	-0-	15	1	410	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	423	-0-	-352	-0-	14	1	409	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	393	-0-	-57	-0-	11	1	382	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	270	-0-	-195	-0-	7	1	263	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1120	N	875	-0-	-245	-0-	31	1	844	2	Y	-0-					21
03	1085	N	936	-0-	-149	-0-	30	1	906	2	Y	-0-					21
04	1170	N	956	-0-	-214	-0-	28	1	928	2	Y	-0-					21
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	54	1	1909	2	Y	-0-					21
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

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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 058288 COMPL. DATE 03/17/1974 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10850 - 11034

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	14B DENY	-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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 222238 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6800 - 6806

02	2324 X	11	-0-	-2313	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
03	2573 X	33	-0-	-2540	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
*07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	2	1	394	2	Y	-0-			-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 227304 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6796 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		35	-0-	35	35	35	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		621	-0-	621	656	6	1	615	2	Y	-0-					-0-
04	1158	X	502	-0-	-656	-0-	8	1	475	2	Y	17					17
							19	9									
05	401	X	401	-0-	-0-	-0-	6	1	395	2	Y	-0-					17
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

JACKSON WELL #: 4 RRCID -> 267622 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7072 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		7353	-0-	7353	7353	45	1	7308	2	N	-0-					-0-
03	0	W	4125	-0-	4125	11478	39	1	4086	2	N	-0-					-0-
04	0	W	2223	-0-	2223	13701	37	1	2151	2	N	32					32
							35	9									
*05	16396	X	2695	-0-	-13701	-0-	39	1	2656	2	N	-0-					32
*06	2760	X	74	-0-	-2686	-0-	8	1	65	2	N	1					33
							1	9									
*07	2852	X	704	-0-	-2148	-0-	3	1	701	2	N	-0-					33

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
02	1316	N	1079	-0-	-237	-0-	93	1	982	2	Y	4	3	1			31
							4	9									
03	2294	N	854	-0-	-1440	-0-	69	1	785	2	Y	-0-					31
04	1770	N	945	-0-	-825	-0-	84	1	861	2	Y	-0-	5	1			26
05	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	78	1	1128	2	Y	-0-					26
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

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
02	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	412	1	4363	2	Y	18	14	1			32
							20	9									
03	5549	X	4027	-0-	-1522	-0-	327	1	3698	2	Y	2					34
							2	9									
04	5400	X	3529	-0-	-1871	-0-	312	1	3215	2	Y	2	12	1	1	8	23
							2	9									
05	5580	X	2846	-0-	-2734	-0-	184	1	2662	2	Y	-0-					23
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

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
02	6188	X	1047	-0-	-5141	-0-	90	1	951	2	Y	5	4	1			11
							6	9									
03	3069	X	2461	-0-	-608	-0-	200	1	2260	2	Y	1					12
							1	9									
04	2970	X	1192	-0-	-1778	-0-	105	1	1086	2	Y	1	10	1			3
							1	9									
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					3
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-	1	1			2
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					2

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	116	1	1223	2	N	5	4	1			54
							6	9									
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	94	1	1066	2	N	-0-					54
04	1650	N	1093	-0-	-557	-0-	97	1	995	2	N	1	3	1			52
							1	9									
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	122	1	1761	2	N	-0-					52
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

WILSON WELL #: 8R RRCID -> 168140 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7341 - 7398

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	985	-0-	985	985	80	1	905	2	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	5385	-0-	5385	6370	477	1	4906	2	Y	2					2
							2	9									
05	14B2	EXT	12209	-0-	12209	18579	790	1	11417	2	Y	2	2	8			2
							2	9									
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

WHITE WELL #: 9 RRCID -> 168490 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7078 - 7139

02	11227	X	11227	-0-	-0-	-0-	961	1	10167	2	N	90	226	1			130
							99	9									
03	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	1031	1	11651	2	N	55					185
							61	9									
04	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	968	1	9968	2	N	58	18	1			225
							64	9									
05	10948	X	10948	-0-	-0-	-0-	703	1	10165	2	N	73	181	1			117
							80	9									
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									

SMITH, CHARLES WELL #: 1SW RRCID -> 173207 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 5562 - 6138

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 11 RRCID -> 175477 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7068 - 7082

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	58	-0-	58	58	5	1	53	2	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	1058	-0-	1058	1116	94	1	964	2	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	356	-0-	356	1472	23	1	333	2	N	-0-					-0-
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-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WHITE WELL #: 11 RRCID -> 179344 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

WHITE WELL #: 12 RRCID -> 179493 COMPL. DATE 11/16/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6782 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	141	1	1486	2	Y	7	5	1			23
							8	9									
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	105	1	1184	2	Y	-0-					23
04	2160	N	1977	-0-	-183	-0-	175	1	1800	2	Y	2	8	1			17
							2	9									
05	1798	N	1396	-0-	-402	-0-	90	1	1306	2	Y	-0-					17
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

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
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					15
03	124	N	31	-0-	-93	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					15
04	3000	N	5243	-0-	2243	2243	464	1	4777	2	Y	2					17
							2	9									
05	3100	N	30127	-0-	27027	29270	1950	1	28171	2	Y	5	5	8			17
							6	9									
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

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
02	924	X	309	-0-	-615	-0-	27	1	281	2	N	1	1	1			33
							1	9									
03	848	X	848	-0-	-0-	-0-	69	1	779	2	N	-0-					33
04	1290	X	700	-0-	-590	-0-	62	1	638	2	N	-0-	2	1			31
05	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	93	1	1339	2	N	-0-					31
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

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
02	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	443	1	4689	2	N	19	15	1			31
							21	9									
03	6758	X	6429	-0-	-329	-0-	522	1	5904	2	N	3					34
							3	9									
04	6540	X	6498	-0-	-42	-0-	575	1	5921	2	N	2	15	1			21
							2	9									
05	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	454	1	6564	2	N	-0-					21
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

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WHITE WELL #: 4 RRCID -> 219255 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 7112 - 7143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	33	-0-	33	1852	3	1	30	2	Y	-0-					8
03	14B2 EXT	10	-0-	10	1862	1	1	9	2	Y	-0-					8
04	14B2 EXT	21	-0-	21	1883	2	1	19	2	Y	-0-					8
05	14B2 EXT	26	-0-	26	1909	2	1	24	2	Y	-0-					8
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

WHITE WELL #: 10 RRCID -> 221383 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6924 - 6930

02	1344 X	414	-0-	-930	-0-	36	1	377	2	N	1	1	1			7
						1	9									
03	3410 X	3187	-0-	-223	-0-	259	1	2927	2	N	1					8
						1	9									
04	3300 X	1577	-0-	-1723	-0-	140	1	1436	2	N	1	7	1			2
						1	9									
05	2480 X	885	-0-	-1595	-0-	57	1	828	2	N	-0-					2
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

WILSON WELL #: 6 RRCID -> 233232 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7024 - 7044

02	INC G-10	3019	-0-	3019	3019	248	1	2628	2	N	130	7	1			185
						143	9									
03	INC G-10	3959	-0-	3959	6978	322	1	3636	2	N	1					186
						1	9									
04	INC G-10	3302	-0-	3302	10280	289	1	2974	2	N	35	189	1			32
						39	9									
05	INC G-10	2947	-0-	2947	13227	191	1	2756	2	N	-0-					32
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									

WILSON WELL #: 16 RRCID -> 233701 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6969 - 7084

02	2968 X	2589	-0-	-379	-0-	223	1	2355	2	N	10	7	1			95
						11	9									
03	3720 X	2866	-0-	-854	-0-	233	1	2631	2	N	2	1	8			96
						2	9									
04	3540 X	2567	-0-	-973	-0-	227	1	2338	2	N	2	7	1	1	8	90
						2	9									
05	3658 X	2633	-0-	-1025	-0-	170	1	2463	2	N	-0-					90
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

KERIS WELL #: 12 RRCID -> 233947 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7090 - 7114

02	756 N	84	-0-	-672	-0-	7	1	76	2	N	1	1	1			31
						1	9									
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					31
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					31
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					31
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WILSON WELL #: 14 RRCID -> 241790 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 6938 - 7086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1	1	8	5
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	155	2	N	3	3	8			5
							3	9									
06	PRTL PLG		136	-0-	136	136	10	1	126	2	N	-0-					5
07	PRTL PLG		159	-0-	159	295	11	1	148	2	N	-0-					5

WHITE WELL #: 15 RRCID -> 246762 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6865 - 7400

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176423 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 7180

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176709 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 7186

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
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-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADLEY "A" WELL #: 7-C RRCID -> 179019 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6872 - 6876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRADLEY "A" WELL #: 2C RRCID -> 181414 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6900 - 6906

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
*06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
*07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
MARSHALL "A" WELL #: 5 RRCID -> 119924 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 13800 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	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

02	10388 X	9403	-0-	-985	-0-	9403	2		N	-0-			-0-
03	11501 X	10756	-0-	-745	-0-	10756	2		N	-0-			-0-
04	11370 X	8705	-0-	-2665	-0-	8705	2		N	-0-			-0-
05	11749 X	10144	-0-	-1605	-0-	10144	2		N	-0-			-0-
06	11370 X	10390	-0-	-980	-0-	10390	2		N	-0-			-0-
07	10757 X	10427	-0-	-330	-0-	10427	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

02	4872 X	3167	-0-	-1705	-0-	3167	2		N	-0-			-0-
03	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2		N	-0-			-0-
04	5220 X	4170	-0-	-1050	-0-	4170	2		N	-0-			-0-
05	5394 X	5069	-0-	-325	-0-	5069	2		N	-0-			-0-
06	5220 X	2660	-0-	-2560	-0-	2660	2		N	-0-			-0-
07	5394 X	2685	-0-	-2709	-0-	2685	2		N	-0-			-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 232484 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15278 - 15453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12544	X	2783	-0-	-9761	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	-0-	-0-	-13888	-0-					N	-0-					-0-
04	13440	X	-0-	-0-	-13440	-0-					N	-0-					-0-
05	13392	X	1959	-0-	-11433	-0-	1957	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

MARATHON OIL COMPANY 525380
CORBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 216977 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 15570 PERF.15078 - 15454

02	7588	X	6150	-0-	-1438	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	5620	-0-	-2006	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6294	-0-	-1086	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	5164	-0-	-1749	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	5579	-0-	-1111	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	5819	-0-	-1001	-0-	5819	2			N	-0-					-0-

MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 217924 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 15390 PERF.15148 - 15320

02	8372	X	7680	-0-	-692	-0-	7680	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8824	-0-	-290	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	7128	-0-	-2022	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	8829	-0-	-626	-0-	8829	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	8467	-0-	-683	-0-	8467	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	7869	-0-	-966	-0-	7869	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 217955 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 15477 PERF.15178 - 15452

02	12208	X	11750	-0-	-458	-0-	11750	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	12312	-0-	-739	-0-	12312	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	10093	-0-	-2537	-0-	10093	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	142	-0-	-12909	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	11884	-0-	-716	-0-	11884	2			N	-0-					-0-
*07	38054	X	38054	-0-	-0-	-0-	38054	2			N	-0-					-0-

CORBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220106 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15274 - 15354

02	21700	X	17028	-0-	-4672	-0-	17028	2			N	-0-					-0-
03	24025	X	22533	-0-	-1492	-0-	22533	2			N	-0-					-0-
04	22050	X	17008	-0-	-5042	-0-	17008	2			N	-0-					-0-
05	22754	X	19219	-0-	-3535	-0-	19219	2			N	-0-					-0-
06	22020	X	20534	-0-	-1486	-0-	20534	2			N	-0-					-0-
07	22537	X	20449	-0-	-2088	-0-	20449	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 5 RRCID -> 230820 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 15932 PERF.15224 - 15474

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 8 RRCID -> 240343 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 15380 PERF.15192 - 15338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29344	X	26279	-0-	-3065	-0-	26279	2			N	-0-					-0-
03	32488	X	29861	-0-	-2627	-0-	29861	2			N	-0-					-0-
04	31440	X	30625	-0-	-815	-0-	30625	2			N	-0-					-0-
05	32116	X	30120	-0-	-1996	-0-	30120	2			N	-0-					-0-
06	30360	X	28980	-0-	-1380	-0-	28980	2			N	-0-					-0-
07	31651	X	30720	-0-	-931	-0-	30720	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

02	8932	X	7667	-0-	-1265	-0-	7667	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	8361	-0-	-1528	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	5882	-0-	-3688	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	6972	-0-	-2731	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	5836	-0-	-2384	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	6976	-0-	-1518	-0-	6976	2			N	-0-					-0-

JOHNSON AB WELL #: 1R RRCID -> 226938 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 15912 PERF.14988 - 15246

02	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					N	-0-					-0-
03	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					-0-
04	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					N	-0-					-0-
05	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
06	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HILL WELL #: 1 RRCID -> 266199 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 15646 PERF.15380 - 15400

02	58184	X	18289	-0-	-39895	-0-	18288	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	64418	X	19983	-0-	-44435	-0-	19981	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	25410	X	18874	-0-	-6536	-0-	18873	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	26257	X	18151	-0-	-8106	-0-	18150	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	22230	X	16705	-0-	-5525	-0-	16705	2			N	-0-					-0-
07	20243	X	16809	-0-	-3434	-0-	16809	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

02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265325 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 8478

02	14588	X	11020	-0-	-3568	-0-	10874	3	146	9	N	133					188
03	16151	X	8532	-0-	-7619	-0-	8403	3	129	9	N	117	185	1			120
04	15630	X	11443	-0-	-4187	-0-	11316	3	127	9	N	115					235
05	15221	X	3713	-0-	-11508	-0-	3672	3	41	9	N	37					272
06	14730	X	131	-0-	-14599	-0-	131	3			N	-0-					272
07	12214	X	93	-0-	-12121	-0-	93	3			N	-0-					272

BRANTON (RODESSA) //CONT.// 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
C. W. RESOURCES, INC. 121085
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 192513 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6244	X	3504	-0-	-2740	-0-	3426	2	78	9	Y	71					267
03	6603	X	4066	-0-	-2537	-0-	3966	2	100	9	Y	91	191	1			167
04	6390	X	4981	-0-	-1409	-0-	4862	2	119	9	Y	108	178	1			97
05	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5776	2	166	9	Y	151					248
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

CORBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194790 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8425 - 8433

02	896	N	730	-0-	-166	-0-	704	2	26	9	Y	24	183	1			60
03	1333	N	1122	-0-	-211	-0-	1112	2	10	9	Y	9					69
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1464	2	23	9	Y	21					90
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	829	2	14	9	Y	13					103
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

KEATING ENERGY, INC. 453142
PHELPS NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 186031 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8499 - 8507

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			103
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			101
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			99
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			97
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			95
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			93

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262620 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	5320	#	5118	-0-	-202	-0-	5118	3			N	-0-					-0-
03	6758	#	5469	-0-	-1289	-0-	5469	3			N	-0-					-0-
04	6540	#	5489	-0-	-1051	-0-	5489	3			N	-0-					-0-
05	6758	#	6136	-0-	-622	-0-	6136	3			N	-0-					-0-
06	5490	#	4866	-0-	-624	-0-	4866	3			N	-0-					-0-
07	5673	#	5174	-0-	-499	-0-	5174	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

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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
HOPSON, W. T. WELL #: 1N RRCID -> 222483 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6058 - 6105

02	1764 #	1670	-0-	-94	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
03	2039 R	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
04	1890 #	1638	-0-	-252	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
05	1627 R	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
*06	1964 R	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
07	2046 #	1608	-0-	-438	-0-	1608	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 233492 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6145 - 6190

02	868 N	861	-0-	-7	-0-	861	2			N	-0-					-0-
03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
04	1350 N	1085	-0-	-265	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
05	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
*06	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
07	1116 N	729	-0-	-387	-0-	729	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

02	9369	9369	-0-	-0-	-0-	9361	2	8	9	N	7	160	1			219
03	10334	10334	-0-	-0-	-0-	10262	2	72	9	N	65	179	1			105
04	9900	9868	-0-	-32	-0-	9837	2	31	9	N	28	5	8			128
05	10230	9834	-0-	-396	-0-	9827	2	7	9	N	6	5	8			129
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES, A., -B- WELL #: 3 RRCID -> 015403 COMPL. DATE 02/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5929 - 5939

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
TAYLOR, O. K. WELL #: 2 RRCID -> 039876 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5874 - 5884

02	2016 N	552	-0-	-1464	-0-	552	2		N	-0-			-0-
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-			-0-
04	1350 N	892	-0-	-458	-0-	892	2		N	-0-			-0-
05	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2		N	-0-			-0-
*06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-			-0-
07	930 N	609	-0-	-321	-0-	609	2		N	-0-			-0-

BEDDINGFIELD, J. A. ET. AL WELL #: 1 RRCID -> 051635 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5701 - 5926

02	1092 N	980	-0-	-112	-0-	980	2		N	-0-			-0-
03	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2		N	-0-			-0-
04	1350 N	934	-0-	-416	-0-	934	2		N	-0-			-0-
05	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-			-0-
*06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-			-0-
07	961 N	793	-0-	-168	-0-	793	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101645 COMPL. DATE 08/09/1982 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13063 - 13092

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURLESON HILL (BOSSIER) //CONT.// 13620 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 199997 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12896 - 13376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6944	X	3214	-0-	-3730	-0-	327	1	2887	2	N	-0-			-0-
03	7037	X	3493	-0-	-3544	-0-	425	1	3068	2	N	-0-			-0-
04	5670	X	2380	-0-	-3290	-0-	244	1	2136	2	N	-0-			-0-
05	5053	X	4904	-0-	-149	-0-	295	1	4609	2	N	-0-			-0-
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-

WINDSOR COUSINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234546 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12508 - 12750

02	868	X	613	-0-	-255	-0-	62	1	551	2	N	-0-			-0-
03	961	X	378	-0-	-583	-0-	46	1	332	2	N	-0-			-0-
04	930	X	230	-0-	-700	-0-	24	1	206	2	N	-0-			-0-
05	961	X	314	-0-	-647	-0-	19	1	295	2	N	-0-			-0-
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-

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

02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-			18
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-			18
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			18
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-			18
*06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-			18
*07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			18

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DUNLAP, R. C., JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103683 COMPL. DATE 10/19/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. 9114 - 9133

02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	5	1	378	2	Y	-0-			31
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	4	1	392	2	Y	-0-			31
04	570	N	364	-0-	-206	-0-	4	1	360	2	Y	-0-			31
05	434	N	88	-0-	-346	-0-	1	1	87	2	Y	-0-			31
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

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

02	364	N	296	-0-	-68	-0-	4	1	292	2	Y	-0-			53
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	3	1	316	2	Y	-0-			53
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	3	1	264	2	Y	-0-			53
05	341	N	296	-0-	-45	-0-	4	1	292	2	Y	-0-			53
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

KILLAM & HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096666 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14281 - 14329

02	1736	X	1278	-0-	-458	-0-	1278	2			N	-0-			-0-
03	1643	X	1237	-0-	-406	-0-	1237	2			N	-0-			-0-
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-			-0-
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-			-0-
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-			-0-
07	1922	N	1350	-0-	-572	-0-	1350	2			N	-0-			67

BURLESON HILL, E. (BOSSIER) //CONT.// 13621 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247476 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14592 - 15424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8736 X	4499	-0-	-4237	-0-	4	1	4495	2	Y	-0-					-0-
03	9982 X	7718	-0-	-2264	-0-	6	1	7711	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
04	9660 X	7433	-0-	-2227	-0-	6	1	7426	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
05	9982 X	8523	-0-	-1459	-0-	8523	2			Y	-0-					-0-
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-

DUNLAP "A" WELL #: 1 RRCID -> 254730 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 15078 PERF.13870 - 14776

02	16548 X	9747	-0-	-6801	-0-	8	1	9739	2	Y	-0-					-0-
03	18321 X	17677	-0-	-644	-0-	14	1	17662	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
04	17730 X	16074	-0-	-1656	-0-	13	1	16060	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
05	15794 X	15794	-0-	-0-	-0-	15794	2			Y	-0-					-0-
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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

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

02	728 #	492	-0-	-236	-0-	492	2	N	-0-	43
03	744 #	597	-0-	-147	-0-	597	2	N	-0-	43
04	720 #	290	-0-	-430	-0-	290	2	N	-0-	43
05	713 #	484	-0-	-229	-0-	484	2	N	-0-	43
06	690 #	459	-0-	-231	-0-	459	2	N	-0-	43
07	589 #	454	-0-	-135	-0-	454	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4256 X	3380	-0-	-876 B	-54608	3380	2			N	-0-					-0-
03	4712 X	1729	-0-	-2983 B	-54608	1729	2			N	-0-					-0-
04	4560 X	4812	-0-	252 B	-54356	4812	2			N	-0-					-0-
05	3906 X	1471	-0-	-2435 B	-54356	1471	2			N	-0-					-0-
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-

LUTZ, N. R. LEASE WELL #: 2 RRCID -> 251694 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11406 - 13834

02	2996 X	2911	-0-	-85 B	-20937	2911	2			N	-0-					-0-
03	3317 X	3137	-0-	-180 B	-20937	3137	2			N	-0-					-0-
04	3210 X	2989	-0-	-221 B	-20937	2989	2			N	-0-					-0-
05	3224 X	3018	-0-	-206 B	-20937	3018	2			N	-0-					-0-
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-

MOODY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 252028 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11442 - 13562

02	4788 X	4656	-0-	-132 B	-14536	4656	2			N	-0-					-0-
03	5301 X	5105	-0-	-196 B	-14536	5105	2			N	-0-					-0-
04	5130 X	4875	-0-	-255 B	-14536	4875	2			N	-0-					-0-
05	5270 X	4998	-0-	-272 B	-14536	4998	2			N	-0-					-0-
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-

MOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252060 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10707 - 11492

02	3612 X	2843	-0-	-769 B	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
03	3999 X	2930	-0-	-1069 B	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
04	3870 X	2368	-0-	-1502 B	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
05	3999 X	2351	-0-	-1648 B	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
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-

WIESE WELL #: 2 RRCID -> 252437 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13326 - 13380

02	5796 X	2716	-0-	-3080 B	-352875	2716	2			N	-0-					-0-
03	6417 X	3438	-0-	-2979 B	-352875	3438	2			N	-0-					-0-
04	6210 X	4823	-0-	-1387 B	-352875	4823	2			N	-0-					-0-
05	5797 X	4680	-0-	-1117 B	-352875	4680	2			N	-0-					-0-
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-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 252545 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11270 - 12556

02	2380 X	3098	-0-	718 B	-14229	3098	2			N	-0-					-0-
03	2635 X	3470	-0-	835 B	-13394	3470	2			N	-0-					-0-
04	2550 X	3212	-0-	662 B	-12732	3212	2			N	-0-					-0-
05	2635 X	3419	-0-	784 B	-11948	3419	2			N	-0-					-0-
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-

MOODY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252887 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.11644 - 14230

02	2016 N	1749	-0-	-267 B	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
03	1984 N	1930	-0-	-54 B	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
04	1895 N	1895	-0-	-0- B	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
05	1922 N	1721	-0-	-201 B	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
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-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SKILES WELL #: 1 RRCID -> 253024 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 15300 PERF.11668 - 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
02	2324 X	2391	-0-	67 B	-38763	2391	2			N	-0-					-0-
03	2635 N	2312	-0-	-323 B	-38763	2312	2			N	-0-					-0-
04	2580 N	2125	-0-	-455 B	-38763	2125	2			N	-0-					-0-
05	2635 N	2712	-0-	77 B	-38686	2712	2			N	-0-					-0-
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-

SKILES GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253241 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.10854 - 13486

02	3108 X	2975	-0-	-133 B	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
03	3441 X	2632	-0-	-809 B	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
04	3330 X	2772	-0-	-558 B	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
05	3286 X	2894	-0-	-392 B	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
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-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 253275 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10416 - 13096

02	3136 X	3105	-0-	-31 B	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
03	3472 X	3428	-0-	-44 B	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
04	3360 X	3275	-0-	-85 B	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
05	3472 X	3302	-0-	-170 B	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
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-

VOELKEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253310 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14969 PERF.11263 - 11952

02	2464 N	2538	-0-	74 B	-1742	2538	2			N	-0-					-0-
03	2852 N	2745	-0-	-107 B	-1742	2745	2			N	-0-					-0-
04	2730 N	2645	-0-	-85 B	-1742	2645	2			N	-0-					-0-
05	2821 N	2671	-0-	-150 B	-1742	2671	2			N	-0-					-0-
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-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253501 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13273 PERF.10354 - 12644

02	2328 X	2328	-0-	-0- B	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
03	2573 X	2277	-0-	-296 B	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
04	2370 X	1731	-0-	-639 B	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
05	2573 X	1839	-0-	-734 B	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
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-

SKILES GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 255183 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 14175 PERF.11174 - 12910

02	3835 X	3835	-0-	-0- B	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
03	4259 X	4259	-0-	-0- B	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
04	4045 X	4045	-0-	-0- B	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
05	4039 X	4039	-0-	-0- B	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
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-

CORPORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255184 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11040 - 12552

02	2688 X	2504	-0-	-184 B	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
03	2976 X	1663	-0-	-1313 B	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
04	2880 X	1757	-0-	-1123 B	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
05	2759 N	2267	-0-	-492 B	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
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-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255917 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 12110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4816 X	3605	-0-	-1211 B	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
03	8315 X	8315	-0-	-0- B	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
04	6005 X	6005	-0-	-0- B	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
05	6435 X	6435	-0-	-0- B	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
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-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198474 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1758 - 1820

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199600 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 2003 PERF. 1807 - 1849

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON, SALLIE JANE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209094 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1784 - 1795

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20601	X	20601	-0-	-0-	-0-	414	1	20168	3	N	17					152
							19	9									
03	31090	X	31090	-0-	-0-	-0-	540	1	30521	3	N	26	1	8			177
							29	9									
04	26144	X	26144	-0-	-0-	-0-	450	1	25691	3	N	3					180
							3	9									
05	20877	X	20877	-0-	-0-	-0-	360	1	20514	3	N	3	159	1	3	8	21
							3	9									
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									

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

02	1876		1744	-0-	-132	-0-	1744	2			N	-0-					86
03	2077		1352	-0-	-725	-0-	60	1	1292	2	N	-0-					86
*04	2010		1642	-0-	-368	-0-	90	1	1552	2	N	-0-					86
*05	2683		2683	-0-	-0-	-0-	248	1	2415	2	N	18					104
							20	9									
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									

ALBRECHT, M. WELL #: 3 RRCID -> 092742 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6497 - 6505

02	784	N	502	-0-	-282	-0-	502	2			N	-0-					64
03	961	N	521	-0-	-440	-0-	23	1	498	2	N	-0-					64
*04	870	N	503	-0-	-367	-0-	28	1	475	2	N	-0-					64
*05	558	N	521	-0-	-37	-0-	48	1	473	2	N	-0-					64
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

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) 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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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

02	DLQ G-10		293	-0-	293	293	286	2	7	9	Y	6	17	1			80
03	DLQ G-10		346	-0-	346	639	345	2	1	9	Y	1					81
04	DLQ G-10		314	-0-	314	953	314	2			Y	-0-					81
05	DLQ G-10		357	-0-	357	1310	348	2	9	9	Y	8					89
06	DLQ G-10		385	-0-	385	1695	377	2	8	9	Y	7	17	1			79
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1695					Y	NO RPT					79

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
VERITAS ENERGY, LLC //CONT.// 884589
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
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	23	-0-	23	23	23	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	19	-0-	19	42	19	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	21	-0-	21	63	21	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	21	-0-	21	84	21	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-

CLARK, DOROTHY -C- WELL #: 1 RRCID -> 138389 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9600 - 9756

02	DLQ G-10	1301	-0-	1301	1301	1269	2	32	9	Y	29	29	1			29
03	DLQ G-10	1595	-0-	1595	2896	1584	2	11	9	Y	10					39
04	DLQ G-10	1344	-0-	1344	4240	1287	2	57	9	Y	52	82	1			9
05	DLQ G-10	1446	-0-	1446	5686	1407	2	39	9	Y	35					44
06	DLQ G-10	1753	-0-	1753	7439	1714	2	39	9	Y	35	77	1			2
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7439					Y	NO RPT					2

XTO ENERGY INC. 945936
EMERSON GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 217965 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10411 - 10506

02	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	86	1	1921	2	N	54	187	1			120
						59	9									
03	1767 N	1167	-0-	-600	-0-	49	1	1088	2	N	27					147
						30	9									
04	2130 N	2088	-0-	-42	-0-	87	1	1937	2	N	58					205
						64	9									
05	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	99	1	2193	2	N	50					255
						55	9									
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									

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222504 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10492 - 10636

02	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	133	1	2956	2	N	32					165
						35	9									
03	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	134	1	2971	2	N	92					257
						101	9									
04	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	121	1	2688	2	N	109	181	1			185
						120	9									
05	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	144	1	3207	2	N	132	180	1			137
						145	9									
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									

WHEELER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228126 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10483 - 10625

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93					93
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					93
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	N	-0-					93
*07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					93

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PILLANS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228231 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10378 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	191	1	4245	2	N	60					190
							66	9									
03	4836	X	4078	-0-	-758	-0-	173	1	3839	2	N	60					250
							66	9									
04	4680	X	2972	-0-	-1708	-0-	126	1	2804	2	N	38	183	1			105
							42	9									
05	4991	X	4418	-0-	-573	-0-	187	1	4157	2	N	67					172
							74	9									
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									

KEMOTTE ACRES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228233 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10451 - 10695

02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	36	1	790	2	N	13					100
							14	9									
03	1364	N	859	-0-	-505	-0-	36	1	793	2	N	27					127
							30	9									
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	32	1	706	2	N	21					148
							23	9									
05	930	N	745	-0-	-185	-0-	31	1	679	2	N	32					180
							35	9									
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									

WHEELER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234747 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10423 - 10620

02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	164	2	N	7					202
							8	9									
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	N	-0-					202
04	210	N	162	-0-	-48	-0-	6	1	136	2	N	18					220
							20	9									
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	7	1	154	2	N	15					235
							17	9									
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	2	N	-0-					235
*07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	N	-0-					235

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240381 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10468 - 10611

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	190					N	1					254
03	190	X	-0-	-0-	-190	-0-					N	-0-					254
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					264
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	178	1			88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

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
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	3	1	73	2	N	5					137
							6	9									
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	N	-0-					137
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	2	1	50	2	N	-0-					137
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	2	N	-0-					137
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									

PILLANS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241811 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 10506

02	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	87	1	1926	2	N	57					220
							63	9									
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	91	1	2022	2	N	67					287
							74	9									
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	85	1	1890	2	N	43	182	1			148
							47	9									
05	2294	N	2123	-0-	-171	-0-	89	1	1986	2	N	44					192
							48	9									
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									

WATKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245128 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 9615 - 9875

02	3948	X	3465	-0-	-483	-0-	3393	2	72	9	N	65	185	1			167
03	4371	X	1867	-0-	-2504	-0-	1812	2	55	9	N	50					217
04	3960	X	3261	-0-	-699	-0-	3204	2	57	9	N	52	192	1			77
05	3999	X	3012	-0-	-987	-0-	2970	2	42	9	N	38					115
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

ROGERS-JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251027 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10282 - 10428

02	4480	X	4429	-0-	-51	-0-	186	1	4124	2	N	108					213
							119	9									
03	4960	X	4612	-0-	-348	-0-	191	1	4246	2	N	159	185	1			187
							175	9									
04	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	210	1	4674	2	N	57	189	1			55
							63	9									
05	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	214	1	4745	2	N	92					147
							101	9									
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									

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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					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
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT			-0-
07	T. A.		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

02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	245	2	12	9	N	11			51
03	434	N	295	-0-	-139	-0-	283	2	12	9	N	11			62
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	356	2	7	9	N	6			68
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	335	2	6	9	N	5			73
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	374	2	8	9	N	7			80
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			80

CLARK, DOROTHY TRUSTEE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 091253 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9582 - 9733

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.		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

02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	246	2	13	9	N	12			58
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	257	2	10	9	N	9			67
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	221	2	4	9	N	4			71
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	696	2	12	9	N	11			82
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	523	2	10	9	N	9			91
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			91

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
02	DLQ G-10	248	-0-	248	248	248	2			Y	-0-					117
03	DLQ G-10	429	-0-	429	677	406	2	23	9	Y	21					138
04	700 N	344	-0-	-356	321	322	2	22	9	Y	20	135	1			23
05	728 N	407	-0-	-321	-0-	400	2	7	9	Y	6					29
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	405	2	17	9	Y	15					44
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					44

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

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
MANN, S. WELL #: 1 RRCID -> 191295 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7027 - 7228

02	3864 X	1273	-0-	-2591	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
03	2728 X	1610	-0-	-1118	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
04	2220 X	1227	-0-	-993	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
05	2077 X	1186	-0-	-891	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
06	1890 X	1274	-0-	-616	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
07	1612 X	1246	-0-	-366	-0-	1246	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 1 RRCID -> 191662 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7023 - 7327

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	700 N	612	-0-	-88	-0-	612	2	N	-0-			-0-
03	744 N	664	-0-	-80	-0-	664	2	N	-0-			-0-
04	720 N	660	-0-	-60	-0-	660	2	N	-0-			-0-
05	682 N	666	-0-	-16	-0-	666	2	N	-0-			-0-
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2	N	-0-			-0-
*07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2	N	-0-			-0-

RUTH, DIXIE WELL #: 1 RRCID -> 198201 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6493 - 6620

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 1 RRCID -> 200051 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7020 - 7175

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	11872	2			N	-0-					-0-
03	16609	X	16609	-0-	-0-	-0-	16609	2			N	-0-					-0-
04	19474	X	19474	-0-	-0-	-0-	19474	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	12121	-0-	-1023	-0-	12121	2			N	-0-					-0-
06	16080	X	12476	-0-	-3604	-0-	12476	2			N	-0-					-0-
07	17856	X	12528	-0-	-5328	-0-	12528	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 200632 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6775 - 7012

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 1 RRCID -> 200731 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7637 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1176 X	918	-0-	-258	-0-	17	1	901	2	N	-0-					-0-
03	1302 X	796	-0-	-506	-0-	16	1	780	2	N	-0-					-0-
04	1140 X	679	-0-	-461	-0-	14	1	665	2	N	-0-					-0-
05	1178 X	927	-0-	-251	-0-	18	1	909	2	N	-0-					-0-
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-

EOG RESOURCES, INC. 253162
ROTEN WELL #: 1H RRCID -> 198139 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10195

02	1428 X	1203	-0-	-225	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
03	1581 X	1559	-0-	-22	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
04	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
05	1395 X	1079	-0-	-316	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
06	1500 X	545	-0-	-955	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	1705 X	1278	-0-	-427	-0-	1278	2			N	-0-					-0-

TERVITA, LLC 844072
VORTEX SWD WELL #: 1 RRCID -> 224211 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10430 - 11235

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCDAVID WELL #: 3 RRCID -> 092234 COMPL. DATE 01/17/1981 TOTAL DEPTH 1204 PERF. 1111 - 1116

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 092882 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 1176 PERF. 1111 - 1114

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 096433 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1106 - 1110

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 120651 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1276 PERF. 1174 - 1182

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	1	N	-0-			-0-
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	1	N	-0-			-0-
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	1	N	-0-			-0-
05	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	1	N	-0-			-0-
06	330 N	303	-0-	-27	-0-	303	1	N	-0-			-0-
*07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	13442	13442	-0-	-0-	-0-	13442	3			N	-0-			-0-
03	9974	9974	-0-	-0-	-0-	9974	3			N	-0-			-0-
04	8437	8437	-0-	-0-	-0-	8437	3			N	-0-			-0-
05	6888	6888	-0-	-0-	-0-	6888	3			N	-0-			-0-
06	8271	8271	-0-	-0-	-0-	8271	3			N	-0-			-0-
*07	5415	5415	-0-	-0-	-0-	5415	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

02	756 N	719	-0-	-37	-0-	179	1	540	2	N	-0-			48
03	744 N	690	-0-	-54	-0-	221	1	469	2	N	-0-			48
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	186	1	489	2	N	-0-			48
05	806 N	711	-0-	-95	-0-	179	1	532	2	N	-0-			48
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

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

02	9778 R	9778	-0-	-0-	-0-	9778	3			N	-0-			-0-
03	13547 #	12535	-0-	-1012	-0-	12535	3			N	-0-			-0-
04	13110 #	10150	-0-	-2960	-0-	10150	3			N	-0-			-0-
05	13547 #	10681	-0-	-2866	-0-	10681	3			N	-0-			-0-
06	12300 #	10516	-0-	-1784	-0-	10516	3			N	-0-			-0-
07	12524 #	10372	-0-	-2152	-0-	10372	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

02	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	38	1	3829	2	Y	-0-			39
03	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	39	1	3937	2	Y	-0-			39
04	3840 X	3720	-0-	-120	-0-	37	1	3683	2	Y	-0-			39
05	3968 X	3744	-0-	-224	-0-	37	1	3707	2	Y	-0-			39
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

BLACK "A" WELL #: 2 RRCID -> 165802 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12338 - 12494

02	3276 X	2840	-0-	-436	-0-	28	1	2812	2	Y	-0-			78
03	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	38	1	3763	2	Y	-0-			78
04	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	34	1	3407	2	Y	-0-			78
05	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	35	1	3465	2	Y	-0-			78
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

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 167449 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12212 - 12900

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCADAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 167565 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12404 - 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
02	4228	X	3287	-0-	-941	-0-	33	1	3254	2	Y	-0-			72
03	4681	X	3574	-0-	-1107	-0-	35	1	3539	2	Y	-0-			72
04	4470	X	3592	-0-	-878	-0-	36	1	3556	2	Y	-0-			72
05	3999	X	3672	-0-	-327	-0-	36	1	3636	2	Y	-0-			72
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

BLACK "A" WELL #: 6 RRCID -> 168367 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12244 - 12386

02	3444	X	3315	-0-	-129	-0-	33	1	3282	2	Y	-0-			-0-
03	3813	X	3599	-0-	-214	-0-	36	1	3563	2	Y	-0-			-0-
04	3690	X	3454	-0-	-236	-0-	34	1	3420	2	Y	-0-			-0-
05	3782	X	3382	-0-	-400	-0-	33	1	3349	2	Y	-0-			-0-
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-

BLACK "A" WELL #: 3 RRCID -> 168645 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12618 - 12720

02	3276	X	2857	-0-	-419	-0-	28	1	2828	2	Y	1			16
							1	9							
03	3627	X	2064	-0-	-1563	-0-	20	1	2044	2	Y	-0-			16
04	3510	X	1843	-0-	-1667	-0-	18	1	1825	2	Y	-0-			16
05	3627	X	2558	-0-	-1069	-0-	25	1	2533	2	Y	-0-			16
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

JOHNSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 168948 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12168 - 12374

02	3024	X	2908	-0-	-116	-0-	29	1	2879	2	Y	-0-			-0-
03	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	35	1	3469	2	Y	-0-			-0-
04	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	32	1	3208	2	Y	-0-			-0-
05	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	32	1	3230	2	Y	-0-			-0-
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-

MCADAMS "A" WELL #: 2T RRCID -> 169111 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12634

02	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	57	1	5666	2	Y	-0-			52
03	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	63	1	6297	2	Y	-0-			52
04	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	61	1	6141	2	Y	-0-			52
05	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	62	1	6218	2	Y	-0-			52
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

JOHNSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 169595 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12136 - 12270

02	3864	X	255	-0-	-3609	-0-	3	1	252	2	Y	-0-			2
03	5115	X	649	-0-	-4466	-0-	6	1	643	2	Y	-0-			2
04	4950	X	217	-0-	-4733	-0-	2	1	215	2	Y	-0-			2
05	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-			2
06	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-			2
07	651	X	12	-0-	-639	-0-	12	2			Y	-0-			2

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

JOHNSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 169596 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12046 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	2534	-0-	-826	-0-	25	1	2509	2	Y	-0-					112
03	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	43	1	4338	2	Y	-0-					112
04	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	44	1	4433	2	Y	-0-					112
05	3720	X	3518	-0-	-202	-0-	35	1	3483	2	Y	-0-					112
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

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 170006 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12200 - 12413

02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

LANCASTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 170299 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12805 - 13126

02	3556	X	2995	-0-	-561	-0-	30	1	2965	2	Y	-0-					92
03	3782	X	3514	-0-	-268	-0-	35	1	3479	2	Y	-0-					92
04	3660	X	3316	-0-	-344	-0-	33	1	3283	2	Y	-0-					92
05	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	38	1	3849	2	Y	-0-					92
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

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 171420 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12288 - 12558

02	3276	X	-0-	-0-	-3276	-0-					Y	-0-					12
03	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					12
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					12
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					12
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171428 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12119 - 12458

02	2800	X	2604	-0-	-196	-0-	26	1	2578	2	Y	-0-					18
03	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	32	1	3202	2	Y	-0-					18
04	2910	X	2909	-0-	-1	-0-	29	1	2880	2	Y	-0-					18
05	2976	X	2840	-0-	-136	-0-	28	1	2812	2	Y	-0-					18
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

MCADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 171891 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12434 - 12764

02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					53
03	1364	N	221	-0-	-1143	-0-	2	1	153	2	Y	60					113
							66	9									
04	690	N	420	-0-	-270	-0-	4	1	416	2	Y	-0-					113
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	12	1	1168	2	Y	1					114
							1	9									
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
02	4228	X	4058	-0-	-170	-0-	40	1	4018	2	Y	-0-					56
03	4681	X	4444	-0-	-237	-0-	44	1	4400	2	Y	-0-					56
04	4530	X	4288	-0-	-242	-0-	42	1	4246	2	Y	-0-					56
05	4681	X	3302	-0-	-1379	-0-	33	1	3269	2	Y	-0-					56
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									

HIGH "A" WELL #: 2 RRCID -> 172342 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11939 - 12370

02	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	43	1	4293	2	Y	-0-					15
03	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	49	1	4866	2	Y	-0-					15
04	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	44	1	4358	2	Y	-0-					15
05	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	48	1	4810	2	Y	1					16
							1	9									
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

TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 172489 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12346 - 12682

02	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	24	1	2375	2	Y	-0-					20
03	2015	N	1818	-0-	-197	-0-	18	1	1800	2	Y	-0-					20
04	2220	N	1964	-0-	-256	-0-	19	1	1945	2	Y	-0-					20
05	2449	N	2446	-0-	-3	-0-	24	1	2422	2	Y	-0-					20
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

BLACK "A" WELL #: 7 RRCID -> 172946 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12201 - 12387

02	3192	X	3114	-0-	-78	-0-	31	1	3083	2	Y	-0-					19
03	3534	X	3463	-0-	-71	-0-	34	1	3429	2	Y	-0-					19
04	3420	X	3315	-0-	-105	-0-	33	1	3282	2	Y	-0-					19
05	3534	X	3409	-0-	-125	-0-	34	1	3375	2	Y	-0-					19
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

BLACK "A" WELL #: 8 RRCID -> 173022 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12270 - 12412

02	2968	X	2882	-0-	-86	-0-	29	1	2853	2	Y	-0-					58
03	3286	X	3205	-0-	-81	-0-	32	1	3173	2	Y	-0-					58
04	3180	X	3074	-0-	-106	-0-	30	1	3044	2	Y	-0-					58
05	3255	X	3114	-0-	-141	-0-	31	1	3083	2	Y	-0-					58
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

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173090 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12266 - 12559

02	2520	N	2417	-0-	-103	-0-	24	1	2393	2	Y	-0-					3
03	2480	N	2436	-0-	-44	-0-	24	1	2412	2	Y	-0-					3
04	2430	N	2279	-0-	-151	-0-	23	1	2256	2	Y	-0-					3
05	2666	N	2112	-0-	-554	-0-	21	1	2091	2	Y	-0-					3
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 173096 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12457 - 12808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024 X	2075	-0-	-949	-0-	21	1	2054	2	Y	-0-					-0-
03	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	38	1	3757	2	Y	-0-					-0-
04	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	37	1	3705	2	Y	-0-					-0-
05	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	36	1	3601	2	Y	-0-					-0-
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-

HIGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173401 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12141 - 12463

02	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	30	1	2953	2	Y	-0-					10
03	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	34	1	3400	2	Y	-0-					10
04	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	36	1	3575	2	Y	-0-					10
05	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	37	1	3749	2	Y	-0-					10
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

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 4 RRCID -> 173448 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12437 - 12771

02	2856 X	2721	-0-	-135	-0-	27	1	2694	2	Y	-0-					30
03	3162 X	3033	-0-	-129	-0-	30	1	3003	2	Y	-0-					30
04	3060 X	2606	-0-	-454	-0-	26	1	2580	2	Y	-0-					30
05	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	33	1	3278	2	Y	-0-					30
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

EDWARDS "A" WELL #: 1 RRCID -> 173450 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12916 - 13424

02	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	16	1	1618	2	Y	-0-					-0-
03	1736 N	1462	-0-	-274	-0-	14	1	1448	2	Y	-0-					-0-
04	1620 N	1334	-0-	-286	-0-	13	1	1321	2	Y	-0-					-0-
05	1798 N	1469	-0-	-329	-0-	15	1	1454	2	Y	-0-					-0-
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-

LANE "A" WELL #: 1R RRCID -> 173807 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12966 - 13027

02	140 N	19	-0-	-121	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	124 N	10	-0-	-114	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	90 N	13	-0-	-77	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	4	1	421	2	Y	-0-					-0-
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-

HIGH "A" WELL #: 6 RRCID -> 173968 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12090 - 12396

02	3836 X	3476	-0-	-360	-0-	34	1	3442	2	Y	-0-					49
03	4247 X	3845	-0-	-402	-0-	38	1	3807	2	Y	-0-					49
04	3930 X	3549	-0-	-381	-0-	35	1	3514	2	Y	-0-					49
05	3937 X	3217	-0-	-720	-0-	32	1	3185	2	Y	-0-					49
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

HIGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 173971 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11974 - 12294

02	4284 X	3565	-0-	-719	-0-	35	1	3530	2	Y	-0-					67
03	4650 X	3553	-0-	-1097	-0-	35	1	3518	2	Y	-0-					67
04	4500 X	4404	-0-	-96	-0-	44	1	4360	2	Y	-0-					67
05	4588 X	4369	-0-	-219	-0-	43	1	4326	2	Y	-0-					67
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HIGH "A" WELL #: 4 RRCID -> 173973 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12524 PERF.12057 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5488	X	5230	-0-	-258	-0-	52	1	5178	2	Y	-0-					23
03	6076	X	5497	-0-	-579	-0-	54	1	5443	2	Y	-0-					23
04	5880	X	4994	-0-	-886	-0-	49	1	4945	2	Y	-0-					23
05	6076	X	4918	-0-	-1158	-0-	49	1	4869	2	Y	-0-					23
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

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 173974 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12121 - 12399

02	3500	X	3394	-0-	-106	-0-	34	1	3360	2	Y	-0-					5
03	3875	X	3606	-0-	-269	-0-	36	1	3570	2	Y	-0-					5
04	3750	X	2616	-0-	-1134	-0-	26	1	2590	2	Y	-0-					5
05	3875	X	2637	-0-	-1238	-0-	26	1	2611	2	Y	-0-					5
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

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 3 RRCID -> 173975 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12099 - 12379

02	1904	N	1820	-0-	-84	-0-	18	1	1802	2	Y	-0-					3
03	2108	N	2024	-0-	-84	-0-	20	1	2004	2	Y	-0-					3
04	1890	N	1886	-0-	-4	-0-	19	1	1867	2	Y	-0-					3
05	2015	N	1910	-0-	-105	-0-	19	1	1891	2	Y	-0-					3
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

JOHNSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 174265 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12104 - 12292

02	2912	X	1344	-0-	-1568	-0-	13	1	1331	2	Y	-0-					18
03	3224	X	2612	-0-	-612	-0-	26	1	2586	2	Y	-0-					18
04	3120	X	2128	-0-	-992	-0-	21	1	2107	2	Y	-0-					18
05	3193	X	2567	-0-	-626	-0-	25	1	2542	2	Y	-0-					18
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

JOHNSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 174510 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12305 - 12546

02	4312	X	3488	-0-	-824	-0-	35	1	3453	2	Y	-0-					20
03	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	50	1	5016	2	Y	-0-					20
04	4620	X	4572	-0-	-48	-0-	45	1	4527	2	Y	-0-					20
05	4774	X	4201	-0-	-573	-0-	42	1	4159	2	Y	-0-					20
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

JOHNSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 174511 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12092 - 12402

02	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	43	1	4293	2	Y	-0-					12
03	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	47	1	4696	2	Y	-0-					12
04	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	43	1	4349	2	Y	-0-					12
05	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	49	1	4926	2	Y	-0-					12
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

WILLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 174656 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12808 - 13140

02	952	N	617	-0-	-335	-0-	6	1	611	2	N	-0-					-0-
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	11	1	1127	2	N	-0-					-0-
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	10	1	980	2	N	-0-					-0-
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	9	1	937	2	N	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HIGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 174696 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12054 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4368	X	4085	-0-	-283	-0-	40	1	4045	2	Y	-0-					17
03	4836	X	4493	-0-	-343	-0-	44	1	4449	2	Y	-0-					17
04	4620	X	3264	-0-	-1356	-0-	32	1	3232	2	Y	-0-					17
05	4681	X	4545	-0-	-136	-0-	45	1	4500	2	Y	-0-					17
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

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 174697 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12309 - 12642

02	1680	N	1221	-0-	-459	-0-	12	1	1209	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1336	-0-	-493	-0-	13	1	1323	2	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1576	-0-	-44	-0-	16	1	1560	2	Y	-0-					-0-
05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	21	1	2088	2	Y	-0-					-0-
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-

BLACK "A" WELL #: 11 RRCID -> 174885 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12546 - 12804

02	3332	X	2222	-0-	-1110	-0-	22	1	2200	2	Y	-0-					23
03	3689	X	3680	-0-	-9	-0-	36	1	3644	2	Y	-0-					23
04	3570	X	3333	-0-	-237	-0-	33	1	3300	2	Y	-0-					23
05	3689	X	3483	-0-	-206	-0-	34	1	3449	2	Y	-0-					23
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

LANE "A" WELL #: 3 RRCID -> 174976 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12657 - 12972

02	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	28	1	2796	2	Y	-0-					-0-
03	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	30	1	2964	2	Y	-0-					-0-
04	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	28	1	2750	2	Y	-0-					-0-
05	2759	X	2756	-0-	-3	-0-	27	1	2729	2	Y	-0-					-0-
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-

BLACK "A" WELL #: 10 RRCID -> 174978 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12249 - 12584

02	2772	X	2708	-0-	-64	-0-	27	1	2681	2	Y	-0-					33
03	3069	X	2982	-0-	-87	-0-	30	1	2952	2	Y	-0-					33
04	2970	X	2805	-0-	-165	-0-	28	1	2777	2	Y	-0-					33
05	3038	X	2860	-0-	-178	-0-	28	1	2832	2	Y	-0-					33
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

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174979 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12360 - 12601

02	3052	X	1165	-0-	-1887	-0-	12	1	1153	2	Y	-0-					10
03	3379	X	2567	-0-	-812	-0-	25	1	2542	2	Y	-0-					10
04	3060	X	1849	-0-	-1211	-0-	18	1	1831	2	Y	-0-					10
05	2976	X	832	-0-	-2144	-0-	8	1	824	2	Y	-0-					10
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

LANCASTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 175168 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12693 - 13057

02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	13	1	1300	2	Y	-0-					-0-
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	21	1	2054	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1300	-0-	-140	-0-	13	1	1287	2	Y	-0-					-0-
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	18	1	1773	2	Y	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 175262 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12828 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	X	-0-	-0-	-1540	-0-					N	-0-					-0-
03	1705	X	295	-0-	-1410	-0-	3	1	292	2	N	-0-					-0-
04	90	X	68	-0-	-22	-0-	1	1	67	2	N	-0-					-0-
05	86	X	86	-0-	-0-	-0-	1	1	85	2	N	-0-					-0-
06	300	X	46	-0-	-254	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	310	X	23	-0-	-287	-0-	23	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175548 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12136 - 12408

02	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	24	1	2350	2	Y	-0-					-0-
03	2387	X	2096	-0-	-291	-0-	21	1	2075	2	Y	-0-					-0-
04	2310	X	2019	-0-	-291	-0-	20	1	1999	2	Y	-0-					-0-
05	2387	N	1995	-0-	-392	-0-	20	1	1975	2	Y	-0-					-0-
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-

LANCASTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 175723 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13084 - 13186

02	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	102	1	10239	2	Y	-0-					-0-
03	10821	X	10821	-0-	-0-	-0-	107	1	10714	2	Y	-0-					-0-
04	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	102	1	10221	2	Y	-0-					-0-
05	10075	X	10027	-0-	-48	-0-	99	1	9928	2	Y	-0-					-0-
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-

LANE "A" WELL #: 2 RRCID -> 175756 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12552 - 12908

02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	16	1	1591	2	Y	-0-					-0-
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	15	1	1474	2	Y	-0-					-0-
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	12	1	1193	2	Y	-0-					-0-
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	17	1	1664	2	Y	-0-					-0-
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-

MCADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 175757 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12502 - 12767

02	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	54	1	5350	2	Y	-0-					-0-
03	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	59	1	5910	2	Y	-0-					-0-
04	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	55	1	5490	2	Y	-0-					-0-
05	5704	X	5069	-0-	-635	-0-	50	1	5019	2	Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176126 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12149 - 12478

02	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	37	1	3651	2	Y	-0-					17
03	3813	X	3810	-0-	-3	-0-	38	1	3772	2	Y	-0-					17
04	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	36	1	3573	2	Y	-0-					17
05	3813	X	3810	-0-	-3	-0-	38	1	3772	2	Y	-0-					17
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

HIGH "A" WELL #: 9 RRCID -> 176128 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11929 - 12251

02	3640	X	3226	-0-	-414	-0-	32	1	3194	2	Y	-0-					18
03	4030	X	3550	-0-	-480	-0-	35	1	3515	2	Y	-0-					18
04	3660	X	3645	-0-	-15	-0-	36	1	3609	2	Y	-0-					18
05	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	39	1	3857	2	Y	-0-					18
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

STEPHENS "A" WELL #: 1R RRCID -> 176129 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13215 - 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
02	11480	X	10926	-0-	-554	-0-	108	1	10818	2	Y	-0-			-0-
03	12710	X	12037	-0-	-673	-0-	119	1	11918	2	Y	-0-			-0-
04	12150	X	11586	-0-	-564	-0-	115	1	11471	2	Y	-0-			-0-
05	12090	X	11670	-0-	-420	-0-	116	1	11554	2	Y	-0-			-0-
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-

BLAIR "A" WELL #: 1 RRCID -> 176136 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12418 - 12501

02	1316	N	666	-0-	-650	-0-	7	1	659	2	Y	-0-			-0-
03	1426	N	3	-0-	-1423	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-			-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-			-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LANE "A" WELL #: 4 RRCID -> 176137 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13185 - 13324

02	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	47	1	4717	2	Y	-0-			-0-
03	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	53	1	5341	2	Y	-0-			-0-
04	868	X	868	-0-	-0-	-0-	9	1	859	2	Y	-0-			-0-
05	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	76	1	7593	2	Y	-0-			-0-
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-

JOHNSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 176139 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11996 - 12188

02	3220	X	3028	-0-	-192	-0-	30	1	2997	2	Y	1			33
							1	9							
03	3565	X	3227	-0-	-338	-0-	32	1	3195	2	Y	-0-			33
04	3450	X	3093	-0-	-357	-0-	31	1	3061	2	Y	1			34
							1	9							
05	3503	X	3327	-0-	-176	-0-	33	1	3294	2	Y	-0-			34
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

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176140 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12234 - 12436

02	1848	N	1391	-0-	-457	-0-	14	1	1377	2	Y	-0-			-0-
03	1922	N	1407	-0-	-515	-0-	14	1	1393	2	Y	-0-			-0-
04	1530	N	1374	-0-	-156	-0-	14	1	1360	2	Y	-0-			-0-
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	16	1	1577	2	Y	-0-			-0-
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-

LANCASTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 176142 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 13287 PERF.12735 - 13106

02	2800	N	2927	-0-	127	276	29	1	2898	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	2953	-0-	-147	129	29	1	2924	2	Y	-0-			-0-
04	2430	X	2218	-0-	-212	-0-	22	1	2196	2	Y	-0-			-0-
05	2511	X	1357	-0-	-1154	-0-	13	1	1344	2	Y	-0-			-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

JOHNSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 176143 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12370 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	24	1	2431	2	Y	-0-			27
03	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	25	1	2544	2	Y	-0-			27
04	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	24	1	2402	2	Y	-0-			27
05	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	24	1	2442	2	Y	-0-			27
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

MCADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 176144 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 12320 PERF.12371 - 12692

02	3528	X	3409	-0-	-119	-0-	34	1	3375	2	Y	-0-			-0-
03	3906	X	3783	-0-	-123	-0-	37	1	3746	2	Y	-0-			-0-
04	3780	X	3486	-0-	-294	-0-	35	1	3451	2	Y	-0-			-0-
05	3875	X	3611	-0-	-264	-0-	36	1	3575	2	Y	-0-			-0-
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-

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 176159 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12604 - 12963

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 176184 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12802 - 13117

02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	14	1	1412	2	N	-0-			-0-
03	1209	N	769	-0-	-440	-0-	8	1	761	2	N	-0-			-0-
04	1500	N	888	-0-	-612	-0-	9	1	879	2	N	-0-			-0-
05	1581	N	861	-0-	-720	-0-	9	1	852	2	N	-0-			-0-
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-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 6 RRCID -> 176186 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12170 - 12463

02	2996	X	1980	-0-	-1016	-0-	20	1	1960	2	Y	-0-			27
03	3317	X	3210	-0-	-107	-0-	32	1	3178	2	Y	-0-			27
04	3210	X	3188	-0-	-22	-0-	32	1	3156	2	Y	-0-			27
05	3255	X	3021	-0-	-234	-0-	30	1	2991	2	Y	-0-			27
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

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 6 RRCID -> 176187 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12238 - 12269

02	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	23	1	2308	2	Y	-0-			-0-
03	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	22	1	2243	2	Y	-0-			-0-
04	1440	X	1033	-0-	-407	-0-	10	1	1023	2	Y	-0-			-0-
05	2573	X	2519	-0-	-54	-0-	25	1	2494	2	Y	-0-			-0-
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-

JOHNSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 176189 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12230 - 12555

02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	2	1	240	2	Y	-0-			-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	1	1	128	2	Y	-0-			-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	1	1	143	2	Y	-0-			-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	1	1	127	2	Y	-0-			-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LANE "A" WELL #: 5 RRCID -> 176522 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12466 - 12702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296 N	2202	-0-	-94	-0-	22	1	2180	2	Y	-0-					54
03	2511 N	2243	-0-	-268	-0-	22	1	2221	2	Y	-0-					54
04	2400 N	2315	-0-	-85	-0-	23	1	2292	2	Y	-0-					54
05	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	25	1	2468	2	Y	-0-					54
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

TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176716 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12652 - 12886

02	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	18	1	1798	2	Y	-0-					18
03	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	20	1	1969	2	Y	-0-					18
04	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	18	1	1828	2	Y	-0-					18
05	1829 N	1803	-0-	-26	-0-	18	1	1785	2	Y	-0-					18
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

LAMBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 176717 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13454 - 13556

02	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	39	1	3857	2	Y	-0-					-0-
03	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	38	1	3802	2	Y	-0-					-0-
04	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	39	1	3945	2	Y	-0-					-0-
05	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	37	1	3737	2	Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON "A" WELL #: 13 RRCID -> 176720 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10106 - 12256

02	616 N	291	-0-	-325	-0-	3	1	288	2	Y	-0-					95
03	589 N	483	-0-	-106	-0-	5	1	478	2	Y	-0-					95
04	480 N	14	-0-	-466	-0-	14	2			Y	-0-					95
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	5	1	489	2	Y	-0-					95
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

LANE "A" WELL #: 7 RRCID -> 177151 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12467 - 12706

02	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	29	1	2901	2	Y	-0-					27
03	3596 X	3156	-0-	-440	-0-	31	1	3125	2	Y	-0-					27
04	3480 X	2930	-0-	-550	-0-	29	1	2901	2	Y	-0-					27
05	3596 X	2744	-0-	-852	-0-	27	1	2717	2	Y	-0-					27
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

STEPHENS "A" WELL #: 4 RRCID -> 177313 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13409 PERF.14040 - 15157

02	8876 X	8821	-0-	-55	-0-	87	1	8734	2	Y	-0-					-0-
03	9827 X	9725	-0-	-102	-0-	96	1	9629	2	Y	-0-					-0-
04	9510 X	9129	-0-	-381	-0-	90	1	9039	2	Y	-0-					-0-
05	9827 X	9339	-0-	-488	-0-	92	1	9247	2	Y	-0-					-0-
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-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 177314 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12431 - 12716

02	3108 X	2498	-0-	-610	-0-	25	1	2473	2	Y	-0-					28
03	3441 X	3074	-0-	-367	-0-	30	1	3044	2	Y	-0-					28
04	3240 X	2573	-0-	-667	-0-	25	1	2548	2	Y	-0-					28
05	3007 X	2675	-0-	-332	-0-	26	1	2649	2	Y	-0-					28
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 9 RRCID -> 177318 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12230 - 12687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772 X	2758	-0-	-14	-0-	27	1	2731	2	Y	-0-					53
03	3069 X	2982	-0-	-87	-0-	30	1	2952	2	Y	-0-					53
04	2970 X	2901	-0-	-69	-0-	29	1	2872	2	Y	-0-					53
05	3069 X	2973	-0-	-96	-0-	29	1	2944	2	Y	-0-					53
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

HIGH "A" WELL #: 8 RRCID -> 177320 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12019 - 12195

02	5460 X	5286	-0-	-174	-0-	52	1	5234	2	Y	-0-					33
03	6045 X	5716	-0-	-329	-0-	57	1	5659	2	Y	-0-					33
04	5820 X	5316	-0-	-504	-0-	53	1	5263	2	Y	-0-					33
05	6014 X	5511	-0-	-503	-0-	55	1	5456	2	Y	-0-					33
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

HIGH "A" WELL #: 10 RRCID -> 177321 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12122 - 12411

02	3808 X	3636	-0-	-172	-0-	36	1	3600	2	Y	-0-					15
03	4216 X	4139	-0-	-77	-0-	41	1	4098	2	Y	-0-					15
04	4080 X	3937	-0-	-143	-0-	39	1	3898	2	Y	-0-					15
05	4154 X	4063	-0-	-91	-0-	40	1	4023	2	Y	-0-					15
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

BLACK "A" WELL #: 12 RRCID -> 177544 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12938 PERF.12502 - 12756

02	2996 X	2839	-0-	-157	-0-	28	1	2811	2	Y	-0-					1
03	3317 X	3144	-0-	-173	-0-	31	1	3113	2	Y	-0-					1
04	3210 X	2863	-0-	-347	-0-	28	1	2835	2	Y	-0-					1
05	3317 X	3069	-0-	-248	-0-	30	1	3039	2	Y	-0-					1
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

MCADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 177551 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12652 - 12990

02	4088 X	2477	-0-	-1611	-0-	25	1	2452	2	Y	-0-					-0-
03	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	46	1	4592	2	Y	-0-					-0-
04	4380 X	3287	-0-	-1093	-0-	33	1	3254	2	Y	-0-					-0-
05	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	46	1	4619	2	Y	-0-					-0-
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-

MCADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 177552 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 12914 PERF.12402 - 12721

02	3108 X	2858	-0-	-250	-0-	28	1	2830	2	Y	-0-					11
03	3410 X	3076	-0-	-334	-0-	30	1	3046	2	Y	-0-					11
04	3180 X	2869	-0-	-311	-0-	28	1	2841	2	Y	-0-					11
05	3286 X	3024	-0-	-262	-0-	30	1	2994	2	Y	-0-					11
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

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 177553 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12269 - 12612

02	1764 N	1494	-0-	-270	-0-	15	1	1479	2	Y	-0-					33
03	1767 N	989	-0-	-778	-0-	10	1	979	2	Y	-0-					33
04	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	21	1	2109	2	Y	-0-					33
05	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	21	1	2114	2	Y	-0-					33
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 7 RRCID -> 177740 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12214 - 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
02	3500	X	-0-	-0-	-3500	-0-					Y	-0-					2
03	3875	X	588	-0-	-3287	-0-	6	1	582	2	Y	-0-					2
04	3750	X	132	-0-	-3618	-0-	1	1	131	2	Y	-0-					2
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					2
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					2
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					2

MCADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 177741 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 13102 PERF.12619 - 12959

02	952	N	305	-0-	-647	-0-	3	1	302	2	Y	-0-					23
03	1054	N	801	-0-	-253	-0-	8	1	793	2	Y	-0-					23
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	9	1	934	2	Y	-0-					23
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	9	1	910	2	Y	-0-					23
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

LAMBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 177765 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 14063 PERF.13404 - 13779

02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	3	1	291	2	Y	-0-					27
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	5	1	537	2	Y	-0-					27
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	3	1	303	2	Y	-0-					27
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	3	1	342	2	Y	-0-					27
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

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 8 RRCID -> 177766 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12075 - 12361

02	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	46	1	4612	2	Y	-0-					-0-
03	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	47	1	4722	2	Y	-0-					-0-
04	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	45	1	4526	2	Y	-0-					-0-
05	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	47	1	4719	2	Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 177767 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12465 - 12726

02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	12	1	1244	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1258	-0-	-137	-0-	12	1	1246	2	Y	-0-					-0-
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	13	1	1288	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	13	1	1346	2	Y	-0-					-0-
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-

MCADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 177768 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12965 PERF.12453 - 12787

02	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	30	1	3043	2	Y	-0-					-0-
03	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	35	1	3465	2	Y	-0-					-0-
04	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	35	1	3462	2	Y	-0-					-0-
05	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	35	1	3510	2	Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 11 RRCID -> 177769 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12345 - 12673

02	3248	X	2713	-0-	-535	-0-	27	1	2686	2	Y	-0-					-0-
03	3441	X	2872	-0-	-569	-0-	28	1	2844	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	2677	-0-	-473	-0-	27	1	2650	2	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2754	-0-	-284	-0-	27	1	2727	2	Y	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
02	280	N	189	-0-	-91	-0-	2	1	187	2	N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	3	1	255	2	N	-0-					-0-
04	360	N	257	-0-	-103	-0-	3	1	254	2	N	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	5	1	542	2	N	-0-					-0-
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-

LANE "A" WELL #: 6 RRCID -> 177931 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12602 - 12826

02	2044	N	1913	-0-	-131	-0-	19	1	1894	2	Y	-0-					18
03	2263	N	1477	-0-	-786	-0-	15	1	1462	2	Y	-0-					18
04	2160	N	1502	-0-	-658	-0-	15	1	1487	2	Y	-0-					18
05	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	26	1	2581	2	Y	-0-					18
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

MCADAMS "A" WELL #: 12 RRCID -> 178076 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12678 - 13024

02	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	38	1	3793	2	Y	-0-					-0-
03	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	40	1	4008	2	Y	-0-					-0-
04	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	38	1	3784	2	Y	-0-					-0-
05	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	41	1	4075	2	Y	-0-					-0-
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-

MCADAMS "A" WELL #: 13 RRCID -> 178077 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12599 - 12908

02	3360	X	2970	-0-	-390	-0-	29	1	2941	2	Y	-0-					11
03	3720	X	3213	-0-	-507	-0-	32	1	3181	2	Y	-0-					11
04	3570	X	3065	-0-	-505	-0-	30	1	3035	2	Y	-0-					11
05	3379	X	3082	-0-	-297	-0-	31	1	3051	2	Y	-0-					11
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

LANE "A" WELL #: 8 RRCID -> 178105 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12525 - 12756

02	1708	N	1391	-0-	-317	-0-	14	1	1377	2	Y	-0-					7
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	19	1	1948	2	Y	-0-					7
04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	24	1	2350	2	Y	-0-					7
05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	23	1	2337	2	Y	-0-					7
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

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 10 RRCID -> 178106 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12042 - 12377

02	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	35	1	3508	2	Y	-0-					-0-
03	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	39	1	3899	2	Y	-0-					-0-
04	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	37	1	3719	2	Y	-0-					-0-
05	3844	X	3822	-0-	-22	-0-	38	1	3784	2	Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 13 RRCID -> 178107 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12268 - 12502

02	3276	X	3238	-0-	-38	-0-	32	1	3206	2	Y	-0-					-0-
03	3627	X	3598	-0-	-29	-0-	36	1	3562	2	Y	-0-					-0-
04	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	35	1	3519	2	Y	-0-					-0-
05	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	37	1	3651	2	Y	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BLACK "A" WELL #: 13 RRCID -> 178506 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13020 - 13138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	51	1	5102	2	Y	1			18
						1	9							
03	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	53	1	5337	2	Y	-0-			18
04	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	38	1	3818	2	Y	-0-			18
05	3937 X	3143	-0-	-794	-0-	31	1	3112	2	Y	-0-			18
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

BURLESON "A" WELL #: 1L RRCID -> 178553 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12236 - 12835

02	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	19	1	1891	2	N	-0-			154
03	2108 X	1334	-0-	-774	-0-	13	1	1321	2	N	-0-			154
04	1800 X	1486	-0-	-314	-0-	15	1	1471	2	N	-0-			154
05	2108 X	1486	-0-	-622	-0-	15	1	1471	2	N	-0-			154
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

BLACK "A" WELL #: 14 RRCID -> 178663 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12222 - 12524

02	3192 X	3104	-0-	-88	-0-	31	1	3073	2	Y	-0-			85
03	3534 X	3332	-0-	-202	-0-	33	1	3299	2	Y	-0-			85
04	3420 X	2829	-0-	-591	-0-	28	1	2801	2	Y	-0-			85
05	3472 X	3327	-0-	-145	-0-	33	1	3294	2	Y	-0-			85
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

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 9 RRCID -> 178664 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12240 - 12442

02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	9	1	896	2	Y	-0-			-0-
03	899 N	895	-0-	-4	-0-	9	1	886	2	Y	-0-			-0-
04	870 N	780	-0-	-90	-0-	8	1	772	2	Y	-0-			-0-
05	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	12	1	1160	2	Y	-0-			-0-
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-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 11 RRCID -> 178665 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12199 - 12332

02	4144 X	4116	-0-	-28	-0-	41	1	4075	2	Y	-0-			12
03	4588 X	4417	-0-	-171	-0-	44	1	4373	2	Y	-0-			12
04	4440 X	4168	-0-	-272	-0-	41	1	4127	2	Y	-0-			12
05	4557 X	4310	-0-	-247	-0-	43	1	4267	2	Y	-0-			12
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

BLAIR "A" WELL #: 4 RRCID -> 178667 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12616

02	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	24	1	2354	2	Y	-0-			10
03	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	25	1	2490	2	Y	-0-			10
04	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	24	1	2410	2	Y	-0-			10
05	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	23	1	2318	2	Y	-0-			10
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LANE "A" WELL #: 9 RRCID -> 178668 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12778 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	12520	X	12520	-0-	-0-	-0-	124	1	12396	2	Y	-0-			2
03	13438	X	13438	-0-	-0-	-0-	133	1	13305	2	Y	-0-			2
04	12864	X	12864	-0-	-0-	-0-	127	1	12737	2	Y	-0-			2
05	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	115	1	11472	2	Y	-0-			2
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

BLAIR "A" WELL #: 2 RRCID -> 178671 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 13177 PERF.12369 - 12698

02	4144	X	3914	-0-	-230	-0-	39	1	3875	2	Y	-0-			6
03	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	46	1	4615	2	Y	-0-			6
04	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	44	1	4432	2	Y	-0-			6
05	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	49	1	4885	2	Y	-0-			6
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

BURKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 178672 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 13822 PERF.14060 - 14305

02	2016	N	1972	-0-	-44	-0-	20	1	1952	2	Y	-0-			15
03	2232	N	1991	-0-	-241	-0-	20	1	1971	2	Y	-0-			15
04	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	23	1	2310	2	Y	-0-			15
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	23	1	2288	2	Y	-0-			15
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

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 12 RRCID -> 178896 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12369 - 12721

02	6244	X	3949	-0-	-2295	-0-	39	1	3910	2	Y	-0-			25
03	6913	X	4129	-0-	-2784	-0-	41	1	4088	2	Y	-0-			25
04	5460	X	3856	-0-	-1604	-0-	38	1	3818	2	Y	-0-			25
05	5084	X	3732	-0-	-1352	-0-	37	1	3695	2	Y	-0-			25
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

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 179045 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12451 - 12813

02	28	X	2	-0-	-26	-0-	2	2			Y	-0-			49
03	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	29	1	2859	2	Y	-0-			49
04	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	45	1	4526	2	Y	-0-			49
05	3100	N	4502	-0-	1402	1402	45	1	4457	2	Y	-0-			49
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

BLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 179069 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12562 - 12660

02	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	41	1	4083	2	Y	-0-			44
03	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	40	1	3999	2	Y	-0-			44
04	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	47	1	4695	2	Y	-0-			44
05	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	56	1	5641	2	Y	-0-			44
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

STEPHENS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179178 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 13520 PERF.14173 - 15181

02	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	84	1	8385	2	Y	-0-			13
03	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	87	1	8687	2	Y	-0-			13
04	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	90	1	9024	2	Y	-0-			13
05	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	91	1	9068	2	Y	-0-			13
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BLAIR "A" WELL #: 5 RRCID -> 179338 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12343 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3167	X	2561	-0-	-606	-0-	25	1	2536	2	Y	-0-			-0-
03	3472	X	2619	-0-	-853	-0-	26	1	2593	2	Y	-0-			-0-
04	3360	X	2484	-0-	-876	-0-	25	1	2459	2	Y	-0-			-0-
05	3472	X	2506	-0-	-966	-0-	25	1	2481	2	Y	-0-			-0-
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-

THIGPEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 179438 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13122 - 13234

02	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	52	1	5169	2	Y	-0-			54
03	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	56	1	5597	2	Y	-0-			54
04	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	55	1	5520	2	Y	-0-			54
05	5611	X	5542	-0-	-69	-0-	55	1	5487	2	Y	-0-			54
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

EDWARDS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179490 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13850 - 14140

02	2342	X	2329	-0-	-13	-0-	23	1	2306	2	Y	-0-			-0-
03	3007	X	2079	-0-	-928	-0-	21	1	2058	2	Y	-0-			-0-
04	3000	X	2334	-0-	-666	-0-	23	1	2311	2	Y	-0-			-0-
05	3100	X	960	-0-	-2140	-0-	10	1	950	2	Y	-0-			-0-
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-

JOHNSON "A" WELL #: 15 RRCID -> 179695 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12104 - 12386

02	5320	X	5034	-0-	-286	-0-	50	1	4983	2	Y	1			50
							1	9							
03	5890	X	5423	-0-	-467	-0-	54	1	5369	2	Y	-0-			50
04	5700	X	5214	-0-	-486	-0-	52	1	5162	2	Y	-0-			50
05	5735	X	5408	-0-	-327	-0-	54	1	5354	2	Y	-0-			50
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

ADAMS "A" WELL #: 6 RRCID -> 179699 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12676 - 13022

02	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	85	1	8533	2	Y	-0-			28
03	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	87	1	8723	2	Y	-0-			28
04	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	83	1	8304	2	Y	-0-			28
05	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	85	1	8462	2	Y	-0-			28
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

ADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 179703 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12516 - 12802

02	1876	N	1794	-0-	-82	-0-	18	1	1776	2	Y	-0-			15
03	2108	N	2060	-0-	-48	-0-	20	1	2040	2	Y	-0-			15
04	2040	N	1451	-0-	-589	-0-	14	1	1437	2	Y	-0-			15
05	1984	N	1970	-0-	-14	-0-	20	1	1950	2	Y	-0-			15
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ADAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179781 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 13264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7980 X	7931	-0-	-49	-0-	79	1	7852	2	Y	-0-			13
03	8835 X	8703	-0-	-132	-0-	86	1	8617	2	Y	-0-			13
04	8550 X	8406	-0-	-144	-0-	83	1	8323	2	Y	-0-			13
05	8835 X	8615	-0-	-220	-0-	85	1	8530	2	Y	-0-			13
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

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180060 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12138 - 12329

02	2380 N	2102	-0-	-278	-0-	21	1	2081	2	Y	-0-			2
03	2666 N	2624	-0-	-42	-0-	26	1	2598	2	Y	-0-			2
04	2460 N	2322	-0-	-138	-0-	23	1	2299	2	Y	-0-			2
05	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	23	1	2310	2	Y	-0-			2
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

ADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180065 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12679 - 12862

02	2128 N	2099	-0-	-29	-0-	21	1	2078	2	Y	-0-			42
03	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	23	1	2286	2	Y	-0-			42
04	2250 N	2235	-0-	-15	-0-	22	1	2213	2	Y	-0-			42
05	2325 N	2313	-0-	-12	-0-	23	1	2290	2	Y	-0-			42
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

STEPHENS "A" WELL #: 7 RRCID -> 180088 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 13765 PERF.13179 - 13525

02	4592 X	4357	-0-	-235	-0-	43	1	4314	2	Y	-0-			-0-
03	5053 X	4755	-0-	-298	-0-	47	1	4708	2	Y	-0-			-0-
04	4710 X	4380	-0-	-330	-0-	43	1	4337	2	Y	-0-			-0-
05	4867 X	4318	-0-	-549	-0-	43	1	4275	2	Y	-0-			-0-
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-

LAMBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180251 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13316 - 13774

02	4508 X	3877	-0-	-631	-0-	38	1	3839	2	Y	-0-			15
03	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	46	1	4589	2	Y	-0-			15
04	4740 X	4679	-0-	-61	-0-	46	1	4633	2	Y	-0-			15
05	4898 X	4836	-0-	-62	-0-	48	1	4788	2	Y	-0-			15
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

HIGH "A" WELL #: 11 RRCID -> 180252 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12065 - 12426

02	4144 X	3772	-0-	-372	-0-	37	1	3735	2	Y	-0-			24
03	4433 X	4400	-0-	-33	-0-	44	1	4356	2	Y	-0-			24
04	4290 X	4288	-0-	-2	-0-	42	1	4246	2	Y	-0-			24
05	4402 X	4195	-0-	-207	-0-	42	1	4153	2	Y	-0-			24
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

THIGPEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180433 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13132 - 13202

02	6580 X	5746	-0-	-834	-0-	57	1	5689	2	Y	-0-			7
03	7285 X	6655	-0-	-630	-0-	66	1	6589	2	Y	-0-			7
04	6900 X	5308	-0-	-1592	-0-	53	1	5255	2	Y	-0-			7
05	6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	66	1	6641	2	Y	-0-			7
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180595 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 12883 PERF.12692 - 12738

02	2044	N	1838	-0-	-206	-0-	18	1	1820	2	Y	-0-					152
03	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	26	1	2637	2	Y	-0-					152
04	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	24	1	2397	2	Y	-0-					152
05	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	25	1	2477	2	Y	-0-					152
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

LAMBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 180597 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 13644 PERF.13167 - 13462

02	4032	X	31	-0-	-4001	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
03	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					-0-
04	4320	X	106	-0-	-4214	-0-	1	1	105	2	Y	-0-					-0-
05	3255	X	117	-0-	-3138	-0-	1	1	116	2	Y	-0-					-0-
06	1230	X	7	-0-	-1223	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 15 RRCID -> 180663 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12270 - 12578

02	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	47	1	4722	2	Y	-0-					-0-
03	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	52	1	5170	2	Y	-0-					-0-
04	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	47	1	4727	2	Y	-0-					-0-
05	4371	X	4140	-0-	-231	-0-	41	1	4099	2	Y	-0-					-0-
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-

LAMBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 180850 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13352 - 13716

02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					2
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	2	1	189	2	Y	-0-					2
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	2	1	173	2	Y	-0-					2
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					2
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					2
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					2

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 14 RRCID -> 180851 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12108 - 12360

02	4368	X	2876	-0-	-1492	-0-	28	1	2848	2	Y	-0-					40
03	4836	X	3730	-0-	-1106	-0-	37	1	3693	2	Y	-0-					40
04	4320	X	3534	-0-	-786	-0-	35	1	3499	2	Y	-0-					40
05	4123	X	3819	-0-	-304	-0-	38	1	3781	2	Y	-0-					40
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

THIGPEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 180853 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13231 - 13290

02	5684	X	5502	-0-	-182	-0-	54	1	5448	2	Y	-0-					5
03	6293	X	5995	-0-	-298	-0-	59	1	5936	2	Y	-0-					5
04	6090	X	5967	-0-	-123	-0-	59	1	5908	2	Y	-0-					5
05	6293	X	6050	-0-	-243	-0-	60	1	5990	2	Y	-0-					5
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
02	7112	X	6898	-0-	-214	-0-	68	1	6830	2	Y	-0-			-0-
03	7874	X	7474	-0-	-400	-0-	74	1	7400	2	Y	-0-			-0-
04	7560	X	7218	-0-	-342	-0-	71	1	7147	2	Y	-0-			-0-
05	7626	X	6886	-0-	-740	-0-	68	1	6818	2	Y	-0-			-0-
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-

ADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181011 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12602 - 12955

02	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	46	1	4638	2	Y	-0-			12
03	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	53	1	5305	2	Y	-0-			12
04	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	54	1	5378	2	Y	-0-			12
05	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	54	1	5389	2	Y	-0-			12
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

EDWARDS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181167 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13595 - 13840

02	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	68	1	6775	2	Y	-0-			-0-
03	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	79	1	7863	2	Y	-0-			-0-
04	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	83	1	8260	2	Y	-0-			-0-
05	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	81	1	8133	2	Y	-0-			-0-
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-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 12 RRCID -> 181309 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12120 - 12384

02	5152	X	4806	-0-	-346	-0-	48	1	4758	2	Y	-0-			-0-
03	5673	X	5113	-0-	-560	-0-	51	1	5062	2	Y	-0-			-0-
04	5430	X	5148	-0-	-282	-0-	51	1	5097	2	Y	-0-			-0-
05	5487	X	5202	-0-	-285	-0-	52	1	5150	2	Y	-0-			-0-
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-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 15 RRCID -> 181349 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12139 - 12376

02	1596	N	1285	-0-	-311	-0-	13	1	1272	2	Y	-0-			27
03	1767	N	742	-0-	-1025	-0-	7	1	735	2	Y	-0-			27
04	1710	N	1200	-0-	-510	-0-	12	1	1188	2	Y	-0-			27
05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	22	1	2197	2	Y	-0-			27
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

THIGPEN "A" WELL #: 17 RRCID -> 181536 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13433 - 13560

02	4676	X	4107	-0-	-569	-0-	41	1	4066	2	Y	-0-			-0-
03	5177	X	4432	-0-	-745	-0-	44	1	4388	2	Y	-0-			-0-
04	4830	X	4280	-0-	-550	-0-	42	1	4238	2	Y	-0-			-0-
05	4991	X	4196	-0-	-795	-0-	42	1	4154	2	Y	-0-			-0-
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-

BLAIR "A" WELL #: 7 RRCID -> 181653 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12276 - 12608

02	2408	X	2309	-0-	-99	-0-	23	1	2286	2	Y	-0-			61
03	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	27	1	2726	2	Y	-0-			61
04	2580	X	2532	-0-	-48	-0-	25	1	2507	2	Y	-0-			61
05	2666	X	2507	-0-	-159	-0-	25	1	2482	2	Y	-0-			61
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

THIGPEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 181677 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13270 - 13320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8960	X	8403	-0-	-557	-0-	83	1	8320	2	Y	-0-					8
03	9920	X	8205	-0-	-1715	-0-	81	1	8124	2	Y	-0-					8
04	9600	X	9569	-0-	-31	-0-	95	1	9474	2	Y	-0-					8
05	9393	X	9270	-0-	-123	-0-	92	1	9178	2	Y	-0-					8
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

THIGPEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 181793 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 13440 PERF.12918 - 13223

02	3024	X	2798	-0-	-226	-0-	28	1	2770	2	Y	-0-					36
03	3224	X	3141	-0-	-83	-0-	31	1	3110	2	Y	-0-					36
04	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	33	1	3340	2	Y	-0-					36
05	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	35	1	3474	2	Y	-0-					36
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

BURKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181945 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13811 PERF.15545 - 15555

02	3500	X	1084	-0-	-2416	-0-	11	1	1073	2	Y	-0-					8
03	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	75	1	7524	2	Y	-0-					8
04	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	54	1	5355	2	Y	-0-					8
05	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	43	1	4329	2	Y	-0-					8
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

THIGPEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 181974 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13298 - 13384

02	7756	X	7589	-0-	-167	-0-	75	1	7514	2	Y	-0-					85
03	8587	X	8371	-0-	-216	-0-	83	1	8288	2	Y	-0-					85
04	8310	X	8039	-0-	-271	-0-	80	1	7959	2	Y	-0-					85
05	8556	X	8276	-0-	-280	-0-	82	1	8194	2	Y	-0-					85
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

THIGPEN "A" WELL #: 15 RRCID -> 182016 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12999 - 13052

02	5460	X	3852	-0-	-1608	-0-	38	1	3814	2	Y	-0-					-0-
03	6045	X	4379	-0-	-1666	-0-	43	1	4336	2	Y	-0-					-0-
04	5160	X	3742	-0-	-1418	-0-	37	1	3705	2	Y	-0-					-0-
05	4278	X	3805	-0-	-473	-0-	38	1	3767	2	Y	-0-					-0-
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-

MUNDAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 182148 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13414 - 13660

02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	4	1	386	2	N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	4	1	377	2	N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	3	1	269	2	N	-0-					-0-
05	434	N	364	-0-	-70	-0-	4	1	360	2	N	-0-					-0-
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-

JONES "A" WELL #: 1 RRCID -> 182174 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 16080 PERF.13544 - 14071

02	644	N	481	-0-	-163	-0-	5	1	476	2	N	-0-					-0-
03	806	N	456	-0-	-350	-0-	5	1	451	2	N	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	7	1	694	2	N	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	6	1	622	2	N	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BLACK "A" WELL #: 17 RRCID -> 182189 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12200 - 13394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2520	N	1498	-0-	-1022	-0-	15	1	1483	2	Y	-0-			63
03	2542	N	1924	-0-	-618	-0-	19	1	1905	2	Y	-0-			63
04	2430	N	773	-0-	-1657	-0-	8	1	765	2	Y	-0-			63
05	1674	N	529	-0-	-1145	-0-	5	1	524	2	Y	-0-			63
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

LONG "A" WELL #: 1 RRCID -> 182191 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12526 - 12700

02	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	66	1	6563	2	N	-0-			-0-
03	6572	X	5622	-0-	-950	-0-	56	1	5566	2	N	-0-			-0-
04	6360	X	4053	-0-	-2307	-0-	40	1	4013	2	N	-0-			-0-
05	6572	X	3027	-0-	-3545	-0-	30	1	2997	2	N	-0-			-0-
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-

STEPHENS "A" WELL #: 5 RRCID -> 182192 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13492 - 13924

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 12 RRCID -> 182231 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12282 - 13374

02	4396	X	3492	-0-	-904	-0-	35	1	3457	2	Y	-0-			-0-
03	4867	X	3774	-0-	-1093	-0-	37	1	3737	2	Y	-0-			-0-
04	4710	X	3997	-0-	-713	-0-	40	1	3957	2	Y	-0-			-0-
05	4619	X	4156	-0-	-463	-0-	41	1	4115	2	Y	-0-			-0-
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-

BLAIR "A" WELL #: 6 RRCID -> 182244 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12204 - 12484

02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	9	1	893	2	Y	-0-			24
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	8	1	790	2	Y	-0-			24
04	810	N	758	-0-	-52	-0-	8	1	750	2	Y	-0-			24
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	10	1	951	2	Y	-0-			24
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

LAMBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 182649 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13600

02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	9	1	898	2	Y	-0-			-0-
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	10	1	1038	2	Y	-0-			-0-
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	9	1	917	2	Y	-0-			-0-
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	11	1	1070	2	Y	-0-			-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

THIGPEN "A" WELL #: 13 RRCID -> 182744 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.12933 - 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
02	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	68	1	6787	2	Y	-0-					23
03	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	76	1	7572	2	Y	-0-					23
04	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	74	1	7368	2	Y	-0-					23
05	7564	X	7390	-0-	-174	-0-	73	1	7317	2	Y	-0-					23
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

THIGPEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182861 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13162 - 13208

02	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	46	1	4579	2	Y	-0-					2
03	5115	X	5068	-0-	-47	-0-	50	1	5018	2	Y	-0-					2
04	4950	X	4884	-0-	-66	-0-	48	1	4836	2	Y	-0-					2
05	5115	X	4969	-0-	-146	-0-	49	1	4920	2	Y	-0-					2
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

MUNDAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182891 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR "A" WELL #: 8 RRCID -> 182892 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12609

02	2800	N	6495	-0-	3695	5217	64	1	6431	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	6515	-0-	3415	8632	65	1	6450	2	Y	-0-					-0-
04	13993	X	5361	-0-	-8632	-0-	53	1	5308	2	Y	-0-					-0-
05	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	59	1	5892	2	Y	-0-					-0-
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-

THIGPEN "A" WELL #: 18L RRCID -> 182896 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13167 - 13479

02	4312	X	3646	-0-	-666	-0-	36	1	3610	2	Y	-0-					3
03	4774	X	4134	-0-	-640	-0-	41	1	4093	2	Y	-0-					3
04	4560	X	4140	-0-	-420	-0-	41	1	4099	2	Y	-0-					3
05	4619	X	4099	-0-	-520	-0-	41	1	4058	2	Y	-0-					3
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

STEPHENS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183150 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13232 - 13321

02	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	59	1	5939	2	Y	-0-					-0-
03	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	66	1	6601	2	Y	-0-					-0-
04	6360	X	5972	-0-	-388	-0-	59	1	5913	2	Y	-0-					-0-
05	6572	X	6052	-0-	-520	-0-	60	1	5992	2	Y	-0-					-0-
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-

THIGPEN "A" WELL #: 16 RRCID -> 183488 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13473 - 13538

02	3836	X	3712	-0-	-124	-0-	37	1	3675	2	Y	-0-					40
03	4247	X	3858	-0-	-389	-0-	38	1	3820	2	Y	-0-					40
04	4110	X	4105	-0-	-5	-0-	41	1	4064	2	Y	-0-					40
05	4247	X	3985	-0-	-262	-0-	39	1	3946	2	Y	-0-					40
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

JOHNSON "A" WELL #: 14 RRCID -> 183832 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12176 - 12492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5544 X	5443	-0-	-101	-0-	54	1	5389	2	Y	-0-			-0-
03	6138 X	6039	-0-	-99	-0-	60	1	5979	2	Y	-0-			-0-
04	5940 X	5838	-0-	-102	-0-	58	1	5780	2	Y	-0-			-0-
05	6138 X	6024	-0-	-114	-0-	60	1	5964	2	Y	-0-			-0-
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-

STEPHENS "A" WELL #: 3 RRCID -> 184309 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 13365 PERF.12896 - 13124

02	3444 X	3418	-0-	-26	-0-	34	1	3384	2	Y	-0-			-0-
03	3813 X	3492	-0-	-321	-0-	35	1	3457	2	Y	-0-			-0-
04	3690 X	3625	-0-	-65	-0-	36	1	3589	2	Y	-0-			-0-
05	3813 X	3675	-0-	-138	-0-	36	1	3639	2	Y	-0-			-0-
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-

STEPHENS "A" WELL #: 8 RRCID -> 184439 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13324 - 13418

02	8563 X	8563	-0-	-0-	-0-	85	1	8478	2	Y	-0-			-0-
03	9207 X	9207	-0-	-0-	-0-	91	1	9116	2	Y	-0-			-0-
04	8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	89	1	8882	2	Y	-0-			-0-
05	9207 X	9189	-0-	-18	-0-	91	1	9098	2	Y	-0-			-0-
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-

THIGPEN "A" WELL #: 9 RRCID -> 184515 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13375 - 13421

02	3696 X	3010	-0-	-686	-0-	30	1	2980	2	Y	-0-			37
03	4092 X	1614	-0-	-2478	-0-	16	1	1598	2	Y	-0-			37
04	3990 X	2348	-0-	-1642	-0-	23	1	2325	2	Y	-0-			37
05	4123 X	2894	-0-	-1229	-0-	29	1	2865	2	Y	-0-			37
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

BURKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 184719 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14060 - 14738

02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	9	1	899	2	Y	-0-			-0-
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	8	1	762	2	Y	-0-			-0-
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	6	1	631	2	Y	-0-			-0-
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	6	1	567	2	Y	-0-			-0-
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-

ADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 184961 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12803 - 12931

02	10976 X	8412	-0-	-2564	-0-	83	1	8329	2	Y	-0-			-0-
03	12152 X	8863	-0-	-3289	-0-	88	1	8775	2	Y	-0-			-0-
04	11760 X	7735	-0-	-4025	-0-	77	1	7658	2	Y	-0-			-0-
05	9951 X	8092	-0-	-1859	-0-	80	1	8012	2	Y	-0-			-0-
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-

EDWARDS "A" WELL #: 3 RRCID -> 185122 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 13835 PERF.13820 - 13825

02	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	40	1	4005	2	Y	-0-			-0-
03	4216 X	4126	-0-	-90	-0-	41	1	4085	2	Y	-0-			-0-
04	4050 X	3617	-0-	-433	-0-	36	1	3581	2	Y	-0-			-0-
05	4371 X	3461	-0-	-910	-0-	34	1	3427	2	Y	-0-			-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

STEPHENS "A" WELL #: 9 RRCID -> 185613 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14790 PERF.14274 - 14562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	32	1	3227	2	Y	-0-			33
03	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	37	1	3718	2	Y	-0-			33
04	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	36	1	3582	2	Y	-0-			33
05	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	38	1	3773	2	Y	-0-			33
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

STEPHENS "A" WELL #: 11 RRCID -> 185976 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13181 - 13550

02	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	21	1	2077	2	Y	-0-			10
03	2139 N	803	-0-	-1336	-0-	8	1	795	2	Y	-0-			10
04	2130 N	1409	-0-	-721	-0-	14	1	1395	2	Y	-0-			10
05	2325 N	671	-0-	-1654	-0-	7	1	664	2	Y	-0-			10
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

THIGPEN "A" WELL #: 14 RRCID -> 186855 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13572 - 13680

02	10584 X	2	-0-	-10582	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
03	11718 X	48	-0-	-11670	-0-	48	2			Y	-0-			-0-
04	10740 X	38	-0-	-10702	-0-	38	2			Y	-0-			-0-
05	5890 X	116	-0-	-5774	-0-	1	1	115	2	Y	-0-			-0-
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-

BURKE "A" WELL #: 5 RRCID -> 186905 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13332 - 13384

02	7168 X	2550	-0-	-4618	-0-	25	1	2525	2	Y	-0-			28
03	7936 X	7154	-0-	-782	-0-	71	1	7083	2	Y	-0-			28
04	7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	71	1	7117	2	Y	-0-			28
05	7688 X	7688	-0-	-0-	-0-	76	1	7612	2	Y	-0-			28
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

LANCASTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 187188 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 13356 PERF.12895 - 13174

02	1428 N	627	-0-	-801	-0-	6	1	621	2	Y	-0-			13
03	3100 N	3489	-0-	389	389	35	1	3454	2	Y	-0-			13
04	2566 N	2177	-0-	-389	-0-	22	1	2155	2	Y	-0-			13
05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	14	1	1387	2	Y	-0-			13
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

JOHNSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 187205 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 12478 PERF.12070 - 12258

02	4676 X	4483	-0-	-193	-0-	44	1	4439	2	Y	-0-			13
03	5177 X	4900	-0-	-277	-0-	49	1	4851	2	Y	-0-			13
04	5010 X	4412	-0-	-598	-0-	44	1	4368	2	Y	-0-			13
05	5177 X	4492	-0-	-685	-0-	44	1	4448	2	Y	-0-			13
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

LANCASTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 187241 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12726 - 13029

02	1428 N	460	-0-	-968	-0-	5	1	455	2	Y	-0-			5
03	1178 N	434	-0-	-744	-0-	4	1	430	2	Y	-0-			5
04	420 N	369	-0-	-51	-0-	4	1	365	2	Y	-0-			5
05	496 N	162	-0-	-334	-0-	2	1	160	2	Y	-0-			5
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LANCASTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 187317 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12702 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	18	1	1804	2	Y	-0-					-0-
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	20	1	1982	2	Y	-0-					-0-
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	19	1	1936	2	Y	-0-					-0-
05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	21	1	2053	2	Y	-0-					-0-
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-

EDWARDS "A" WELL #: 9 RRCID -> 187319 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13364 - 13402

02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	17	1	1663	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1656	-0-	-80	-0-	16	1	1640	2	Y	-0-					-0-
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	18	1	1779	2	Y	-0-					-0-
05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	18	1	1822	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	417	-0-	-1173	-0-	4	1	413	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 19 RRCID -> 187406 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13648 - 13705

02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	2	1	217	2	Y	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	2	1	189	2	Y	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 187672 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12978 - 13348

02	5404	X	5314	-0-	-90	-0-	53	1	5261	2	Y	-0-					145
03	5983	X	5742	-0-	-241	-0-	57	1	5685	2	Y	-0-					145
04	5790	X	5474	-0-	-316	-0-	54	1	5420	2	Y	-0-					145
05	5983	X	5725	-0-	-258	-0-	57	1	5668	2	Y	-0-					145
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

THIGPEN "A" WELL #: 11 RRCID -> 187984 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13618 - 13660

02	6412	X	5734	-0-	-678	-0-	57	1	5677	2	Y	-0-					7
03	7099	X	6437	-0-	-662	-0-	64	1	6373	2	Y	-0-					7
04	6810	X	6126	-0-	-684	-0-	61	1	6065	2	Y	-0-					7
05	7037	X	6200	-0-	-837	-0-	61	1	6139	2	Y	-0-					7
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

MORRIS LAZY K WELL #: 1 RRCID -> 189891 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 17952 PERF.13455 - 14564

02	420	X	36	-0-	-384	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	465	X	4	-0-	-461	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	330	X	22	-0-	-308	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	341	X	132	-0-	-209	-0-	1	1	131	2	N	-0-					-0-
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-

HALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 189933 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12786 - 13120

02	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	14	1	1383	2	N	-0-					-0-
03	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	36	1	3613	2	N	-0-					-0-
04	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	21	1	2143	2	N	-0-					-0-
05	1550	X	1376	-0-	-174	-0-	14	1	1362	2	N	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
02	5796 X	5044	-0-	-752	-0-	50	1	4994	2	Y	-0-			20
03	6417 X	6330	-0-	-87	-0-	63	1	6267	2	Y	-0-			20
04	6240 X	5343	-0-	-897	-0-	53	1	5290	2	Y	-0-			20
05	6448 X	3641	-0-	-2807	-0-	36	1	3605	2	Y	-0-			20
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

STEPHENS "A" WELL #: 13 RRCID -> 190792 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13276 - 13375

02	10108 X	9217	-0-	-891	-0-	91	1	9126	2	Y	-0-			-0-
03	11191 X	10067	-0-	-1124	-0-	100	1	9967	2	Y	-0-			-0-
04	10830 X	9267	-0-	-1563	-0-	92	1	9175	2	Y	-0-			-0-
05	10664 X	10457	-0-	-207	-0-	104	1	10353	2	Y	-0-			-0-
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-

BURKE "A" WELL #: 7 RRCID -> 191145 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13710 - 13748

02	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	37	1	3720	2	Y	-0-			-0-
03	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	38	1	3817	2	Y	-0-			-0-
04	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	42	1	4172	2	Y	-0-			-0-
05	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	45	1	4489	2	Y	-0-			-0-
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-

BURKE "A" WELL #: 6 RRCID -> 191146 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 14095 PERF.12828 - 12883

02	3164 X	3154	-0-	-10	-0-	31	1	3123	2	Y	-0-			-0-
03	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	38	1	3805	2	Y	-0-			-0-
04	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	34	1	3414	2	Y	-0-			-0-
05	3503 X	3237	-0-	-266	-0-	32	1	3205	2	Y	-0-			-0-
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-

LAMB "A" WELL #: 1 RRCID -> 191503 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 14069 PERF.13772 - 13869

02	4900 X	4539	-0-	-361	-0-	45	1	4494	2	N	-0-			5
03	5332 X	5157	-0-	-175	-0-	51	1	5106	2	N	-0-			5
04	5010 X	4914	-0-	-96	-0-	49	1	4865	2	N	-0-			5
05	5177 X	5001	-0-	-176	-0-	50	1	4951	2	N	-0-			5
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

MARTIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 192341 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 14142 PERF.13688 - 13994

02	1540 X	1325	-0-	-215	-0-	13	1	1312	2	N	-0-			-0-
03	1705 X	1551	-0-	-154	-0-	15	1	1536	2	N	-0-			-0-
04	1650 X	1409	-0-	-241	-0-	14	1	1395	2	N	-0-			-0-
05	1705 X	1559	-0-	-146	-0-	15	1	1544	2	N	-0-			-0-
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-

LANE "A" WELL #: 10 RRCID -> 195964 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13200 - 13319

02	7784 X	7308	-0-	-476	-0-	72	1	7236	2	Y	-0-			12
03	8618 X	8278	-0-	-340	-0-	82	1	8196	2	Y	-0-			12
04	8340 X	7828	-0-	-512	-0-	78	1	7750	2	Y	-0-			12
05	8618 X	7999	-0-	-619	-0-	79	1	7920	2	Y	-0-			12
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

EDWARDS "A" WELL #: 7 RRCID -> 199723 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13482 - 13530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2688 X	2250	-0-	-438	-0-	22	1	2228	2	Y	-0-			-0-
03	2976 X	2580	-0-	-396	-0-	26	1	2554	2	Y	-0-			-0-
04	2580 X	2417	-0-	-163	-0-	24	1	2393	2	Y	-0-			-0-
05	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	32	1	3195	2	Y	-0-			-0-
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-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 15 RRCID -> 202827 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12205 - 12500

02	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	36	1	3641	2	Y	-0-			28
03	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	41	1	4106	2	Y	-0-			28
04	3930 X	3897	-0-	-33	-0-	39	1	3858	2	Y	-0-			28
05	4061 X	4009	-0-	-52	-0-	40	1	3969	2	Y	-0-			28
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

HIGH "A" WELL #: 13 RRCID -> 202864 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12030 - 12252

02	3752 X	3683	-0-	-69	-0-	36	1	3647	2	Y	-0-			117
03	3968 X	3844	-0-	-124	-0-	38	1	3806	2	Y	-0-			117
04	3930 X	3842	-0-	-88	-0-	38	1	3804	2	Y	-0-			117
05	4092 X	3732	-0-	-360	-0-	37	1	3695	2	Y	-0-			117
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

LAMBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 202893 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13194 - 13546

02	1512 N	1290	-0-	-222	-0-	13	1	1277	2	Y	-0-			-0-
03	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	13	1	1310	2	Y	-0-			-0-
04	1620 N	1302	-0-	-318	-0-	13	1	1289	2	Y	-0-			-0-
05	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	15	1	1531	2	Y	-0-			-0-
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-

HIGH "A" WELL #: 14 RRCID -> 203159 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12004 - 12230

02	3584 X	2275	-0-	-1309	-0-	23	1	2252	2	Y	-0-			5
03	3968 X	2347	-0-	-1621	-0-	23	1	2324	2	Y	-0-			5
04	3660 X	2302	-0-	-1358	-0-	23	1	2279	2	Y	-0-			5
05	3131 X	2666	-0-	-465	-0-	26	1	2640	2	Y	-0-			5
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

LAMB "A" WELL #: 3 RRCID -> 204508 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14024 - 14034

02	7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	78	1	7805	2	N	-0-			-0-
03	8696 X	8696	-0-	-0-	-0-	86	1	8610	2	N	-0-			-0-
04	8709 X	8709	-0-	-0-	-0-	86	1	8623	2	N	-0-			-0-
05	9099 X	9099	-0-	-0-	-0-	90	1	9009	2	N	-0-			-0-
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-

ADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 204542 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12764 - 13036

02	2800 N	2814	-0-	14	14	28	1	2786	2	Y	-0-			5
03	2768 N	2754	-0-	-14	-0-	27	1	2727	2	Y	-0-			5
04	3000 N	3082	-0-	82	82	31	1	3051	2	Y	-0-			5
05	3379 X	3297	-0-	-82	-0-	33	1	3264	2	Y	-0-			5
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

EDWARDS "A" WELL #: 11 RRCID -> 204552 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13194 - 13504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	9	1	930	2	Y	-0-					-0-
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	10	1	998	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	697	-0-	-293	-0-	7	1	690	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	677	-0-	-377	-0-	7	1	670	2	Y	-0-					-0-
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-

STEPHENS "A" WELL #: 15 RRCID -> 205154 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13360 - 13670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4172	X	242	-0-	-3930	-0-	2	1	240	2	Y	-0-					17
03	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					17
04	4470	X	250	-0-	-4220	-0-	2	1	248	2	Y	-0-					17
05	4619	X	536	-0-	-4083	-0-	5	1	531	2	Y	-0-					17
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

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
02	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	78	1	7838	2	Y	-0-					27
03	12648	X	8811	-0-	-3837	-0-	87	1	8724	2	Y	-0-					27
04	12120	X	7871	-0-	-4249	-0-	78	1	7793	2	Y	-0-					27
05	12524	X	7740	-0-	-4784	-0-	77	1	7663	2	Y	-0-					27
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

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 205537 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12322 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	31	1	3060	2	Y	-0-					18
03	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	32	1	3238	2	Y	-0-					18
04	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	31	1	3120	2	Y	-0-					18
05	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	33	1	3291	2	Y	-0-					18
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

ADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 205544 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13026 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004	X	3895	-0-	-109	-0-	39	1	3856	2	Y	-0-					-0-
03	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	44	1	4395	2	Y	-0-					-0-
04	4290	X	4146	-0-	-144	-0-	41	1	4105	2	Y	-0-					-0-
05	4433	X	4054	-0-	-379	-0-	40	1	4014	2	Y	-0-					-0-
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-

LAMB "A" WELL #: 2 RRCID -> 207285 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13792 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	2548	-0-	-196	-0-	25	1	2523	2	N	-0-					15
03	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	31	1	3083	2	N	-0-					15
04	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	31	1	3068	2	N	-0-					15
05	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	30	1	3002	2	N	-0-					15
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

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 17 RRCID -> 208396 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12262 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	46	1	4576	2	Y	-0-					20
03	4929	X	4912	-0-	-17	-0-	49	1	4863	2	Y	-0-					20
04	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	48	1	4848	2	Y	-0-					20
05	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	49	1	4930	2	Y	-0-					20
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

STEPHENS "A" WELL #: 12 RRCID -> 209159 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13169 - 13591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2184 N	1382	-0-	-802	-0-	14	1	1368	2	Y	-0-			8
03	2077 N	1966	-0-	-111	-0-	19	1	1947	2	Y	-0-			8
04	2040 N	1832	-0-	-208	-0-	18	1	1814	2	Y	-0-			8
05	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	17	1	1729	2	Y	-0-			8
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

BLACK "A" WELL #: 20 RRCID -> 209677 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12360 - 12370

02	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	26	1	2620	2	Y	-0-			145
03	2573 X	2383	-0-	-190	-0-	24	1	2359	2	Y	-0-			145
04	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	29	1	2882	2	Y	-0-			145
05	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	27	1	2653	2	Y	-0-			145
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

BLACK "A" WELL #: 19 RRCID -> 210300 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12272 - 12544

02	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	47	1	4693	2	Y	-0-			-0-
03	5208 X	5103	-0-	-105	-0-	51	1	5052	2	Y	-0-			-0-
04	5040 X	4914	-0-	-126	-0-	49	1	4865	2	Y	-0-			-0-
05	5239 X	3389	-0-	-1850	-0-	34	1	3355	2	Y	-0-			-0-
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-

ADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 210301 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 13934 PERF.13402 - 13767

02	10833 X	10833	-0-	-0-	-0-	107	1	10726	2	Y	-0-			-0-
03	11382 X	11382	-0-	-0-	-0-	113	1	11269	2	Y	-0-			-0-
04	10491 X	10491	-0-	-0-	-0-	104	1	10387	2	Y	-0-			-0-
05	10782 X	10782	-0-	-0-	-0-	107	1	10675	2	Y	-0-			-0-
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-

LANCASTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 211603 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 13458 PERF.12928 - 13260

02	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	20	1	2031	2	Y	-0-			10
03	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	23	1	2251	2	Y	-0-			10
04	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	17	1	1703	2	Y	-0-			10
05	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	18	1	1831	2	Y	-0-			10
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

STEPHENS "A" WELL #: 14 RRCID -> 211688 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13420 - 13726

02	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	32	1	3243	2	Y	-0-			2
03	3472 X	3369	-0-	-103	-0-	33	1	3336	2	Y	-0-			2
04	3360 X	3130	-0-	-230	-0-	31	1	3099	2	Y	-0-			2
05	3472 X	3252	-0-	-220	-0-	32	1	3220	2	Y	-0-			2
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

ADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 213335 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13416 - 13543

02	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	24	1	2445	2	Y	-0-			4
03	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	27	1	2667	2	Y	-0-			4
04	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	25	1	2544	2	Y	-0-			4
05	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	26	1	2585	2	Y	-0-			4
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

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
02	2800 X	2653	-0-	-147	-0-	26	1	2627	2	Y	-0-			13
03	3131 X	2853	-0-	-278	-0-	28	1	2825	2	Y	-0-			13
04	3030 X	2460	-0-	-570	-0-	24	1	2436	2	Y	-0-			13
05	3131 X	2634	-0-	-497	-0-	26	1	2608	2	Y	-0-			13
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

WILLIFORD "B" WELL #: 2 RRCID -> 226307 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12828 - 13840

02	3164 X	2778	-0-	-386	-0-	28	1	2750	2	N	-0-			1
03	3658 X	2861	-0-	-797	-0-	28	1	2833	2	N	-0-			1
04	3540 X	2030	-0-	-1510	-0-	20	1	2010	2	N	-0-			1
05	3658 X	2631	-0-	-1027	-0-	26	1	2605	2	N	-0-			1
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

HIGH "A" WELL #: 15 RRCID -> 226905 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12208 - 12480

02	7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	72	1	7157	2	Y	-0-			71
03	7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	75	1	7531	2	Y	-0-			71
04	7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	71	1	7101	2	Y	-0-			71
05	7263 X	7263	-0-	-0-	-0-	72	1	7191	2	Y	-0-			71
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

JOHNSON "A" WELL #: 17 RRCID -> 228182 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12176 - 12287

02	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	40	1	4045	2	Y	-0-			23
03	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	45	1	4491	2	Y	-0-			23
04	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	44	1	4425	2	Y	-0-			23
05	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	45	1	4470	2	Y	-0-			23
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

HIGH "A" WELL #: 12 RRCID -> 231169 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12114 - 12375

02	5796 X	5565	-0-	-231	-0-	155	1	5410	2	Y	-0-			9
03	6417 X	6129	-0-	-288	-0-	171	1	5958	2	Y	-0-			9
04	6210 X	5834	-0-	-376	-0-	150	1	5684	2	Y	-0-			9
05	6355 X	5993	-0-	-362	-0-	187	1	5806	2	Y	-0-			9
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

TURNER "A" WELL #: 10 RRCID -> 253412 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12412 - 12620

02	4536 X	4070	-0-	-466	-0-	40	1	4030	2	Y	-0-			35
03	5022 X	3818	-0-	-1204	-0-	38	1	3780	2	Y	-0-			35
04	4770 X	4483	-0-	-287	-0-	44	1	4437	2	Y	2			37
						2	9							
05	4929 X	4503	-0-	-426	-0-	45	1	4458	2	Y	-0-			37
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							

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
02	2436 X	2295	-0-	-141	-0-	234	1	2061	2	N	-0-					-0-
03	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	348	1	2508	2	N	-0-					-0-
04	2520 X	2166	-0-	-354	-0-	222	1	1944	2	N	-0-					-0-
05	2604 X	2213	-0-	-391	-0-	133	1	2080	2	N	-0-					-0-
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-

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

02	4424 X	2075	-0-	-2349	-0-	91	1	1984	2	Y	-0-					11
03	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	186	1	4038	2	Y	10	11	1			10
						11	9									
04	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	156	1	3374	2	Y	-0-					10
05	3410 X	2337	-0-	-1073	-0-	106	1	2231	2	Y	-0-					10
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									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 2 RRCID -> 174109 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11994 - 12268

02	2072 X	1389	-0-	-683	-0-	61	1	1328	2	Y	-0-					12
03	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	101	1	2209	2	Y	-0-	12	1			-0-
04	2220 X	1764	-0-	-456	-0-	78	1	1686	2	Y	-0-					-0-
05	2294 X	1813	-0-	-481	-0-	82	1	1731	2	Y	-0-					-0-
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									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 4 RRCID -> 175244 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11967 - 12199

02	4228 X	3880	-0-	-348	-0-	169	1	3711	2	Y	-0-					20
03	4681 X	4259	-0-	-422	-0-	186	1	4058	2	Y	14	20	1			14
						15	9									
04	4530 X	4063	-0-	-467	-0-	180	1	3883	2	Y	-0-					14
05	4681 X	4224	-0-	-457	-0-	191	1	4033	2	Y	-0-					14
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									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 5 RRCID -> 175315 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11926 - 12212

02	3668 X	3320	-0-	-348	-0-	145	1	3175	2	Y	-0-					19
03	4061 X	3533	-0-	-528	-0-	155	1	3363	2	Y	14	19	1			14
						15	9									
04	3720 X	3468	-0-	-252	-0-	154	1	3314	2	Y	-0-					14
05	3813 X	3481	-0-	-332	-0-	157	1	3324	2	Y	-0-					14
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									

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
02	4088 X	3689	-0-	-399	-0-	161	1	3528	2	Y	-0-					20
03	4526 X	4057	-0-	-469	-0-	177	1	3863	2	Y	15	21	1			14
						17	9									
04	4350 X	3940	-0-	-410	-0-	174	1	3766	2	Y	-0-					14
05	4402 X	3736	-0-	-666	-0-	169	1	3567	2	Y	-0-					14
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									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 6 RRCID -> 176134 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	2604 X	2476	-0-	-128	-0-	108	1	2368	2	Y	-0-					14
03	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	132	1	2875	2	Y	4	14	1			4
						4	9									
04	2790 X	2377	-0-	-413	-0-	105	1	2272	2	Y	-0-					4
05	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	134	1	2823	2	Y	-0-					4
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									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 7 RRCID -> 177742 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11970 - 12228

02	2800 N	2405	-0-	-395	92	105	1	2300	2	Y	-0-					-0-
03	1057 X	965	-0-	-92	-0-	42	1	923	2	Y	-0-					-0-
04	630 X	517	-0-	-113	-0-	23	1	494	2	Y	-0-					-0-
05	651 X	642	-0-	-9	-0-	29	1	613	2	Y	-0-					-0-
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-

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 9 RRCID -> 179693 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11998 - 12260

02	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	80	1	1749	2	Y	-0-					10
03	1953 N	1946	-0-	-7	-0-	85	1	1850	2	Y	10	10	1			10
						11	9									
04	1890 N	1387	-0-	-503	-0-	61	1	1326	2	Y	-0-					10
05	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	113	1	2388	2	Y	-0-					10
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									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 12 RRCID -> 182156 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11992 - 12216

02	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	97	1	2121	2	Y	-0-					21
03	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	109	1	2376	2	Y	14	21	1			14
						15	9									
04	2370 X	2297	-0-	-73	-0-	102	1	2195	2	Y	-0-					14
05	2449 N	2431	-0-	-18	-0-	110	1	2321	2	Y	-0-					14
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									

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
02	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	162	1	3560	2	Y	-0-					21
03	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	193	1	4199	2	Y	14	21	1			14
						15	9									
04	3900 X	3839	-0-	-61	-0-	170	1	3669	2	Y	-0-					14
05	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	184	1	3892	2	Y	-0-					14
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									

WILBURN WELL #: 1 RRCID -> 191499 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12106 - 12948

02	5320 X	4854	-0-	-466	-0-	212	1	4642	2	Y	-0-					-0-
03	5580 X	5282	-0-	-298	-0-	232	1	5050	2	Y	-0-					-0-
04	5460 X	5334	-0-	-126	-0-	236	1	5098	2	Y	-0-					-0-
05	5642 X	5486	-0-	-156	-0-	248	1	5238	2	Y	-0-					-0-
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-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 193772 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12094 - 12936

02	5656 X	4958	-0-	-698	-0-	216	1	4742	2	Y	-0-					-0-
03	6014 X	5343	-0-	-671	-0-	235	1	5108	2	Y	-0-					-0-
04	5490 X	5239	-0-	-251	-0-	232	1	5007	2	Y	-0-					-0-
05	5673 X	5362	-0-	-311	-0-	243	1	5119	2	Y	-0-					-0-
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-

EVANS, A. O. JR WELL #: 13 RRCID -> 196223 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12026 - 12273

02	1960 X	1602	-0-	-358	-0-	70	1	1532	2	N	-0-					-0-
03	2232 X	2034	-0-	-198	-0-	89	1	1945	2	N	-0-					-0-
04	2160 X	2100	-0-	-60	-0-	93	1	2007	2	N	-0-					-0-
05	2232 X	2229	-0-	-3	-0-	101	1	2128	2	N	-0-					-0-
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-

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 196521 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12136 - 12896

02	2940 X	2009	-0-	-931	-0-	88	1	1921	2	N	-0-					-0-
03	3069 X	1714	-0-	-1355	-0-	75	1	1639	2	N	-0-					-0-
04	2970 X	1970	-0-	-1000	-0-	87	1	1883	2	N	-0-					-0-
05	3069 X	2239	-0-	-830	-0-	101	1	2138	2	N	-0-					-0-
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-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 199987 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12092 - 12915

02	6412 X	5331	-0-	-1081	-0-	233	1	5098	2	Y	-0-					-0-
03	7099 X	3929	-0-	-3170	-0-	173	1	3756	2	Y	-0-					-0-
04	5700 X	5416	-0-	-284	-0-	240	1	5176	2	Y	-0-					-0-
05	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	272	1	5747	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2800	N	2818	-0-	18	18	123	1	2695	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3144	-0-	44	62	138	1	3006	2	Y	-0-					-0-
04	2850	N	2463	-0-	-387	-0-	109	1	2354	2	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2016	-0-	-929	-0-	91	1	1925	2	Y	-0-					-0-
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-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 16 RRCID -> 199999 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11922 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3836	X	2969	-0-	-867	-0-	130	1	2839	2	Y	-0-					-0-
03	4247	X	3348	-0-	-899	-0-	147	1	3201	2	Y	-0-					-0-
04	4110	X	3336	-0-	-774	-0-	148	1	3188	2	Y	-0-					-0-
05	4247	X	3424	-0-	-823	-0-	155	1	3269	2	Y	-0-					-0-
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-

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 200729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12154 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	X	896	-0-	-84	-0-	39	1	857	2	Y	-0-					-0-
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	42	1	908	2	Y	-0-					-0-
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	39	1	850	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	682	-0-	-310	-0-	31	1	651	2	Y	-0-					-0-
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-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 17 RRCID -> 201094 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12007 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	553	-0-	-1939	-0-	24	1	529	2	Y	-0-					-0-
03	1674	X	226	-0-	-1448	-0-	10	1	216	2	Y	-0-					-0-
04	2010	X	82	-0-	-1928	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
05	2077	X	640	-0-	-1437	-0-	29	1	611	2	Y	-0-					-0-
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-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 14 RRCID -> 201222 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12043 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	159	1	3471	2	Y	-0-					-0-
03	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	174	1	3783	2	Y	-0-					-0-
04	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	174	1	3766	2	Y	-0-					-0-
05	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	178	1	3766	2	Y	-0-					-0-
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-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 18 RRCID -> 202253 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12408 PERF.11944 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	94	1	2070	2	Y	-0-					16
03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	103	1	2242	2	Y	14	16	1			14
							15	9									
04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	106	1	2295	2	Y	-0-					14
05	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	116	1	2447	2	Y	-0-					14
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									

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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 203161 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12154 - 12285

02	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	167	1	3650	2	Y	-0-					-0-
03	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	190	1	4134	2	Y	-0-					-0-
04	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	153	1	3310	2	Y	-0-					-0-
05	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	159	1	3351	2	Y	-0-					-0-
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-

WILBURN WELL #: 11 RRCID -> 215750 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12228

02	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	183	1	4018	2	Y	-0-					-0-
03	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	207	1	4515	2	Y	-0-					-0-
04	3390 X	3292	-0-	-98	-0-	146	1	3146	2	Y	-0-					-0-
05	3503 X	2305	-0-	-1198	-0-	104	1	2201	2	Y	-0-					-0-
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-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 1 RRCID -> 215780 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12027 - 12338

02	4144 X	1850	-0-	-2294	-0-	81	1	1769	2	N	-0-					192
03	4588 X	3177	-0-	-1411	-0-	140	1	3037	2	N	-0-					192
04	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	227	1	4907	2	N	-0-					192
05	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	209	1	4420	2	N	-0-					192
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

WILBURN WELL #: 12 RRCID -> 216679 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12138 - 12182

02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	31	1	688	2	Y	-0-					-0-
03	868 N	745	-0-	-123	-0-	33	1	712	2	Y	-0-					-0-
04	900 N	706	-0-	-194	-0-	31	1	675	2	Y	-0-					-0-
05	806 N	747	-0-	-59	-0-	34	1	713	2	Y	-0-					-0-
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-

WILBURN WELL #: 10 RRCID -> 217636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12224 - 12248

02	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	77	1	1686	2	Y	-0-					-0-
03	2139 N	1752	-0-	-387	-0-	77	1	1675	2	Y	-0-					-0-
04	2010 N	1941	-0-	-69	-0-	86	1	1855	2	Y	-0-					-0-
05	1953 N	1950	-0-	-3	-0-	88	1	1862	2	Y	-0-					-0-
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-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 2 RRCID -> 217847 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12202 - 12302

02	4032 X	3647	-0-	-385	-0-	160	1	3487	2	N	-0-					146
03	4402 X	4060	-0-	-342	-0-	178	1	3882	2	N	-0-					146
04	4020 X	3831	-0-	-189	-0-	170	1	3661	2	N	-0-					146
05	4030 X	3629	-0-	-401	-0-	164	1	3465	2	N	-0-					146
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

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 #: 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
02	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	168	1	3671	2	Y	-0-					10
03	4433 X	4130	-0-	-303	-0-	181	1	3937	2	Y	11	10	1			11
						12	9									
04	4290 X	3896	-0-	-394	-0-	172	1	3724	2	Y	-0-					11
05	4433 X	4272	-0-	-161	-0-	193	1	4079	2	Y	-0-					11
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									

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 218185 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12203 - 12246

02	3892 X	3652	-0-	-240	-0-	159	1	3493	2	N	-0-					-0-
03	4340 X	4061	-0-	-279	-0-	178	1	3883	2	N	-0-					-0-
04	4200 X	3900	-0-	-300	-0-	173	1	3727	2	N	-0-					-0-
05	4247 X	3979	-0-	-268	-0-	180	1	3799	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 3 RRCID -> 218675 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12180 - 12286

02	4452 X	3978	-0-	-474	-0-	174	1	3804	2	N	-0-					37
03	4929 X	4484	-0-	-445	-0-	197	1	4287	2	N	-0-					37
04	4680 X	4341	-0-	-339	-0-	192	1	4149	2	N	-0-					37
05	4712 X	4292	-0-	-420	-0-	194	1	4098	2	N	-0-					37
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

WILBURN WELL #: 13 RRCID -> 222739 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12175 - 12187

02	4088 X	3922	-0-	-166	-0-	171	1	3751	2	N	-0-					-0-
03	4433 X	4134	-0-	-299	-0-	182	1	3952	2	N	-0-					-0-
04	4170 X	4087	-0-	-83	-0-	181	1	3906	2	N	-0-					-0-
05	4340 X	4274	-0-	-66	-0-	193	1	4081	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 4 RRCID -> 225291 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12184 - 12295

02	4312 X	4079	-0-	-233	-0-	178	1	3901	2	N	-0-					20
03	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	208	1	4528	2	N	-0-					20
04	4800 X	4381	-0-	-419	-0-	194	1	4187	2	N	-0-					20
05	4960 X	4304	-0-	-656	-0-	195	1	4109	2	N	-0-					20
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

DANIEL, PETER EST. WELL #: 7 RRCID -> 229223 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12042 - 12314

02	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	219	1	4788	2	N	-0-					27
03	5642 X	5157	-0-	-485	-0-	226	1	4931	2	N	-0-					27
04	6210 X	4948	-0-	-1262	-0-	219	1	4729	2	N	-0-					27
05	6417 X	4986	-0-	-1431	-0-	226	1	4760	2	N	-0-					27
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	5264 X	4813	-0-	-451	-0-	210	1	4603	2	N	-0-			-0-
03	5673 X	5343	-0-	-330	-0-	235	1	5108	2	N	-0-			-0-
04	5370 X	5127	-0-	-243	-0-	227	1	4900	2	N	-0-			-0-
05	5456 X	5257	-0-	-199	-0-	238	1	5019	2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 6 RRCID -> 229718 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12062 - 12313

02	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	155	1	3391	2	N	-0-			37
03	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	169	1	3685	2	N	-0-			37
04	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	166	1	3590	2	N	-0-			37
05	3937 X	3886	-0-	-51	-0-	176	1	3710	2	N	-0-			37
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

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 21 RRCID -> 229720 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11992 - 12261

02	4592 X	4541	-0-	-51	-0-	198	1	4343	2	N	-0-			-0-
03	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	229	1	4998	2	N	-0-			-0-
04	5700 X	4598	-0-	-1102	-0-	204	1	4394	2	N	-0-			-0-
05	5890 X	5055	-0-	-835	-0-	229	1	4826	2	N	-0-			-0-
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-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 23 RRCID -> 230092 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 1996 - 12324

02	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	201	1	4405	2	N	-0-			-0-
03	5549 X	4979	-0-	-570	-0-	219	1	4760	2	N	-0-			-0-
04	5370 X	4614	-0-	-756	-0-	204	1	4410	2	N	-0-			-0-
05	5549 X	4567	-0-	-982	-0-	207	1	4360	2	N	-0-			-0-
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-

WILBURN WELL #: 15 RRCID -> 231883 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12160 - 12953

02	7532 X	7011	-0-	-521	-0-	306	1	6705	2	N	-0-			-0-
03	8091 X	7525	-0-	-566	-0-	331	1	7194	2	N	-0-			-0-
04	7740 X	7321	-0-	-419	-0-	324	1	6997	2	N	-0-			-0-
05	7998 X	7536	-0-	-462	-0-	341	1	7195	2	N	-0-			-0-
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-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 22 RRCID -> 232270 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12582 PERF.11982 - 12302

02	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	64	1	1394	2	Y	-0-			-0-
03	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	70	1	1528	2	Y	-0-			-0-
04	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	81	1	1749	2	Y	-0-			-0-
05	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	90	1	1904	2	Y	-0-			-0-
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							

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DANIEL, PETER EST. WELL #: 9 RRCID -> 233451 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12534 PERF.11576 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	770	X	770	-0-	-0-	-0-	34	1	736	2	N	-0-					27
03	992	X	564	-0-	-428	-0-	25	1	539	2	N	-0-					27
04	960	X	846	-0-	-114	-0-	37	1	809	2	N	-0-					27
05	992	X	938	-0-	-54	-0-	42	1	896	2	N	-0-					27
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

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 24 RRCID -> 233586 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12054 - 12344

02	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	330	1	7238	2	N	-0-					-0-
03	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	296	1	6443	2	N	-0-					-0-
04	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	397	1	8555	2	N	-0-					-0-
05	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	353	1	7453	2	N	-0-					-0-
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-

EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 20 RRCID -> 234743 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12022 - 12298

02	2996	X	2966	-0-	-30	-0-	129	1	2837	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	3070	-0-	-92	-0-	135	1	2935	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	2019	-0-	-1281	-0-	89	1	1930	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	2017	-0-	-1393	-0-	91	1	1926	2	N	-0-					-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILLIFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 095664 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 15413 PERF.13460 - 13478

02	700	N	550	-0-	-150	-0-	550	2			N	-0-					23
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					23
04	750	N	638	-0-	-112	-0-	637	2	1	9	N	1	1	8			23
05	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					23
06	690	N	512	-0-	-178	-0-	512	2			N	-0-					23
*07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	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

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LAMBERT -B- WELL #: 1 RRCID -> 093562 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13336 - 13358

02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
04	780	N	203	-0-	-577	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
06	780	N	486	-0-	-294	-0-	486	2			N	-0-					-0-
*07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 3 RRCID -> 167174 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12278 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	3100	N	13476	-0-	10376	10376	13476	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	5604	-0-	2604	12980	5604	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	847	-0-	-2253	10727	847	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 4 RRCID -> 169029 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12182 - 12408

02	4256	X	1539	-0-	-2717	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
03	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4493	-0-	-67	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4119	-0-	-593	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	3109	-0-	-1451	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4689	-0-	-23	-0-	4689	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 172499 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11884 - 12204

02	2100	X	1843	-0-	-257	-0-	1843	2			Y	-0-					26
03	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			Y	-0-					26
04	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			Y	-0-					26
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			Y	-0-					26
06	2250	N	1965	-0-	-285	-0-	1965	2			Y	-0-					26
07	2325	N	1740	-0-	-585	-0-	1740	2			Y	-0-					26

CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 173610 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12174 - 12400

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 7 RRCID -> 174977 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12199 - 12474

02	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
03	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
04	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
05	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5803	-0-	-167	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	6061	-0-	-108	-0-	6061	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177548 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13012 - 13588

02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
04	720	N	564	-0-	-156	-0-	564	2			N	-0-					-0-
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
*07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-

LAMBERT UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 178243 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12932 - 12969

02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
04	210	N	133	-0-	-77	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	270	N	139	-0-	-131	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB "A" WELL #: 1 RRCID -> 178674 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12694 - 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
02	1176	N	1133	-0-	-43	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	944	-0-	-316	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	798	-0-	-442	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	913	-0-	-197	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	946	-0-	-15	-0-	946	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 8 RRCID -> 179187 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12112 - 12392

02	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
03	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
04	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
05	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
06	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2846	-0-	-285	-0-	2846	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 179537 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11928 - 12236

02	2856	X	2375	-0-	-481	-0-	2375	2			Y	-0-					17
03	3162	X	1742	-0-	-1420	-0-	1742	2			Y	-0-					17
04	3060	X	2064	-0-	-996	-0-	2064	2			Y	-0-					17
05	2914	X	2021	-0-	-893	-0-	2021	2			Y	-0-					17
06	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			Y	-0-					17
07	2635	X	2381	-0-	-254	-0-	2381	2			Y	-0-					17

DAVIDSON, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 179538 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12305

02	2800	N	5388	-0-	2588	2588	5388	2			Y	-0-					33
03	3100	N	2188	-0-	-912	1676	2188	2			Y	-0-					33
04	3099	X	1423	-0-	-1676	-0-	1423	2			Y	-0-					33
05	2139	X	1513	-0-	-626	-0-	1513	2			Y	-0-					33
06	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			Y	-0-					33
*07	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			Y	-0-					33

DAVIDSON, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 179539 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12066 - 12356

02	6020	X	5126	-0-	-894	-0-	5126	2			Y	-0-					17
03	6665	X	4587	-0-	-2078	-0-	4587	2			Y	-0-					17
04	6450	X	4767	-0-	-1683	-0-	4767	2			Y	-0-					17
05	6324	X	5291	-0-	-1033	-0-	5291	2			Y	-0-					17
06	6120	X	5341	-0-	-779	-0-	5341	2			Y	-0-					17
07	5673	X	5116	-0-	-557	-0-	5116	2			Y	-0-					17

WIEBOLT GU WELL #: 4 RRCID -> 179729 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12036 - 12286

02	4228	X	4071	-0-	-157	-0-	4071	2			Y	-0-					17
03	4681	X	4308	-0-	-373	-0-	4308	2			Y	-0-					17
04	4530	X	4178	-0-	-352	-0-	4178	2			Y	-0-					17
05	4588	X	2549	-0-	-2039	-0-	2549	2			Y	-0-					17
06	4350	X	590	-0-	-3760	-0-	590	2			Y	-0-					17
07	4495	X	3789	-0-	-706	-0-	3789	2			Y	-0-					17

CUMMINS A WELL #: 2 RRCID -> 180082 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11960 - 12318

02	2156	N	1945	-0-	-211	-0-	1945	2			Y	-0-					-0-
03	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			Y	-0-					-0-
04	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			Y	-0-					-0-
05	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			Y	-0-					-0-
06	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			Y	-0-					-0-
*07	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB A WELL #: 2R RRCID -> 180086 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12250 - 12722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1233	-0-	-55	-0-	1233	2			Y	-0-					1
03	1457	N	1109	-0-	-348	-0-	1109	2			Y	-0-					1
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					1
05	1364	N	1291	-0-	-73	-0-	1291	2			Y	-0-					1
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					1
07	1457	N	1184	-0-	-273	-0-	1184	2			Y	-0-					1

WATSON WELL #: 2 RRCID -> 180324 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13176 - 15172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	783	-0-	-449	-0-	13	1	753	2	N	15	185	1			60
							17	9									
03	1457	N	979	-0-	-478	-0-	77	1	902	2	N	-0-					60
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	103	1	1318	2	N	15					75
							17	9									
05	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	183	1	2588	2	N	-0-					75
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									

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180358 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13288 - 13754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
04	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
*07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180384 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 14410 PERF.13426 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	X	189	-0-	-7	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	210	X	166	-0-	-44	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*07	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 3 RRCID -> 180854 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12317 - 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
02	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	-0-					-0-
03	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					Y	-0-					-0-
04	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	-0-					-0-
05	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	-0-					-0-
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	6384	X	6163	-0-	-221	-0-	6163	2			Y	-0-					1
03	7068	X	7017	-0-	-51	-0-	7017	2			Y	-0-					1
04	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	2			Y	-0-					1
05	6913	X	6878	-0-	-35	-0-	6878	2			Y	-0-					1
06	6780	X	6707	-0-	-73	-0-	6707	2			Y	-0-					1
07	7006	X	6797	-0-	-209	-0-	6797	2			Y	-0-					1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WEBB A WELL #: 3 RRCID -> 181306 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12698 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			Y	-0-					1
03	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			Y	-0-					1
04	2280	X	335	-0-	-1945	-0-	335	2			Y	-0-					1
05	2356	X	263	-0-	-2093	-0-	263	2			Y	-0-					1
06	2280	X	261	-0-	-2019	-0-	261	2			Y	-0-					1
07	2356	X	348	-0-	-2008	-0-	348	2			Y	-0-					1

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 181343 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12634 - 12687

02	1260	N	1169	-0-	-91	-0-	1169	2			Y	-0-					6
03	1395	N	111	-0-	-1284	-0-	111	2			Y	-0-					6
04	1260	N	302	-0-	-958	-0-	302	2			Y	-0-					6
05	1302	N	547	-0-	-755	-0-	547	2			Y	-0-					6
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					6
*07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					6

WEBB A WELL #: 8 RRCID -> 181344 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12460 - 12835

02	532	N	511	-0-	-21	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	423	-0-	-117	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	484	-0-	-74	-0-	484	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 7 RRCID -> 181785 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12748 - 12813

02	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6806	2			Y	-0-					-0-
03	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2			Y	-0-					-0-
04	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	9374	2			Y	-0-					-0-
05	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	7845	2			Y	-0-					-0-
06	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			Y	-0-					-0-
*07	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	7353	2			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 181964 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 14530 PERF.14360 - 14412

02	672	N	445	-0-	-227	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	517	-0-	-630	-0-	517	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182153 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13401 - 14008

02	504	X	288	-0-	-216	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03	527	X	525	-0-	-2	-0-	525	2			N	-0-					-0-
04	510	X	254	-0-	-256	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
06	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
*07	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183241 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13343 - 14367

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2		Y	-0-			13
03	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2		Y	-0-			13
04	1680 X	441	-0-	-1239	-0-	441	2		Y	-0-			13
05	1736 X	395	-0-	-1341	-0-	395	2		Y	-0-			13
06	1680 X	842	-0-	-838	-0-	842	2		Y	-0-			13
*07	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2		Y	-0-			13

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 183956 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 14634 PERF.14492 - 14507

02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CUMMINS A WELL #: 5 RRCID -> 184261 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12042 - 12347

02	1764 N	1665	-0-	-99	-0-	1665	2		Y	-0-			16
03	2077 N	1381	-0-	-696	-0-	1381	2		Y	-0-			16
04	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2		Y	-0-			16
05	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2		Y	-0-			16
06	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2		Y	-0-			16
*07	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2		Y	-0-			16

WATSON WELL #: 3 RRCID -> 184663 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13440 - 13556

02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2013 - P&A 02-21-2013

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184774 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 15798 PERF.13316 - 13539

02	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2		N	-0-			-0-
03	3348 X	2130	-0-	-1218	-0-	2130	2		N	-0-			-0-
04	3240 X	1779	-0-	-1461	-0-	1779	2		N	-0-			-0-
05	3348 X	1642	-0-	-1706	-0-	1642	2		N	-0-			-0-
06	2850 X	1136	-0-	-1714	-0-	1136	2		N	-0-			-0-
07	2945 X	1496	-0-	-1449	-0-	1496	2		N	-0-			-0-

WIEBOLT GU WELL #: 3 RRCID -> 184931 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12044 - 12300

02	3332 X	3208	-0-	-124	-0-	3208	2		Y	-0-			17
03	3689 X	3146	-0-	-543	-0-	3146	2		Y	-0-			17
04	3570 X	3254	-0-	-316	-0-	3254	2		Y	-0-			17
05	3689 X	2676	-0-	-1013	-0-	2676	2		Y	-0-			17
06	3570 X	2814	-0-	-756	-0-	2814	2		Y	-0-			17
07	3565 X	3003	-0-	-562	-0-	3003	2		Y	-0-			17

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB A WELL #: 4 RRCID -> 185331 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12390 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	825	-0-	-939	-0-	825	2			Y	-0-					1
03	1581	N	617	-0-	-964	-0-	617	2			Y	-0-					1
04	1470	N	302	-0-	-1168	-0-	302	2			Y	-0-					1
05	899	N	128	-0-	-771	-0-	128	2			Y	-0-					1
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					1
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					1

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
02	4620	X	4261	-0-	-359	-0-	4261	2			Y	-0-					-0-
03	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			Y	-0-					-0-
04	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2			Y	-0-					-0-
05	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			Y	-0-					-0-
06	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			Y	-0-					-0-
07	5115	X	4856	-0-	-259	-0-	4856	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 185369 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12730 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	94	-0-	-74	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 185442 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11988 - 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
02	2828	X	2462	-0-	-366	-0-	2462	2			Y	-0-					-0-
03	3131	X	2650	-0-	-481	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
04	3030	X	2509	-0-	-521	-0-	2509	2			Y	-0-					-0-
05	2852	X	2640	-0-	-212	-0-	2640	2			Y	-0-					-0-
06	2670	X	2611	-0-	-59	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-
*07	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 185516 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12238 - 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
02	1540	N	1363	-0-	-177	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
03	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-
04	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			Y	-0-					-0-
05	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			Y	-0-					-0-
06	1710	N	796	-0-	-914	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1661	-0-	-106	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 7 RRCID -> 185818 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12065 - 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
02	3276	X	-0-	-0-	-3276	-0-					Y	-0-					1
03	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					1
04	3510	X	556	-0-	-2954	-0-	556	2			Y	-0-					1
05	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					1
06	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					1
07	589	X	419	-0-	-170	-0-	419	2			Y	-0-					1

W. T. COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185819 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12100 - 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
02	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			Y	-0-					-0-
03	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			Y	-0-					-0-
05	3720	X	1830	-0-	-1890	-0-	1830	2			Y	-0-					-0-
06	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			Y	-0-					-0-
*07	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 185827 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12646 - 13125

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

WIEBOLT GU WELL #: 7 RRCID -> 186082 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12332

02	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-
03	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-
04	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			Y	-0-					-0-
05	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-					-0-
06	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			Y	-0-					-0-
*07	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 6 RRCID -> 186083 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11804 - 12240

02	5152 X	4316	-0-	-836	-0-	4316	2			Y	-0-					-0-
03	5518 X	3169	-0-	-2349	-0-	3169	2			Y	-0-					-0-
04	5340 X	4238	-0-	-1102	-0-	4238	2			Y	-0-					-0-
05	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	2			Y	-0-					-0-
06	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2			Y	-0-					-0-
*07	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 9 RRCID -> 186094 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12688 - 13043

02	4200 X	4018	-0-	-182	-0-	4018	2			Y	-0-					-0-
03	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			Y	-0-					-0-
04	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			Y	-0-					-0-
05	4619 X	4591	-0-	-28	-0-	4591	2			Y	-0-					-0-
06	4500 X	4455	-0-	-45	-0-	4455	2			Y	-0-					-0-
*07	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5 RRCID -> 186102 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12632 - 13050

02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
03	589 N	575	-0-	-14	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
*07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 11 RRCID -> 186103 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12709 - 13054

02	4928 X	4721	-0-	-207	-0-	4721	2			Y	-0-					2
03	5456 X	4868	-0-	-588	-0-	4868	2			Y	-0-					2
04	5280 X	4139	-0-	-1141	-0-	4139	2			Y	-0-					2
05	5456 X	4352	-0-	-1104	-0-	4352	2			Y	-0-					2
06	5100 X	3783	-0-	-1317	-0-	3783	2			Y	-0-					2
07	5239 X	3849	-0-	-1390	-0-	3849	2			Y	-0-					2

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 9 RRCID -> 186124 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11732 - 12542

02	2240 X	2180	-0-	-60	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
03	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
04	2400 X	1490	-0-	-910	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
05	2480 X	1273	-0-	-1207	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
06	2400 N	1615	-0-	-785	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
*07	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 14 RRCID -> 186258 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11640 - 12438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612 X	3502	-0-	-110	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
03	3999 X	3552	-0-	-447	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
04	3870 X	2333	-0-	-1537	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
05	3999 X	1435	-0-	-2564	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
06	3870 X	950	-0-	-2920	-0-	950	2			N	-0-					-0-
07	3875 X	1171	-0-	-2704	-0-	1171	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 5 RRCID -> 186542 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12016 - 12290

02	3416 X	2693	-0-	-723	-0-	2693	2			Y	-0-					17
03	3782 X	1802	-0-	-1980	-0-	1802	2			Y	-0-					17
04	3660 X	1593	-0-	-2067	-0-	1593	2			Y	-0-					17
05	3782 X	1093	-0-	-2689	-0-	1093	2			Y	-0-					17
06	3660 X	1172	-0-	-2488	-0-	1172	2			Y	-0-					17
07	2976 X	1331	-0-	-1645	-0-	1331	2			Y	-0-					17

CUMMINS A WELL #: 6 RRCID -> 186833 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12372 - 12512

02	7183 X	7183	-0-	-0-	-0-	7183	2			Y	-0-					-0-
03	6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	2			Y	-0-					-0-
04	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	2			Y	-0-					-0-
05	5828 X	4193	-0-	-1635	-0-	4193	2			Y	-0-					-0-
06	5640 X	4172	-0-	-1468	-0-	4172	2			Y	-0-					-0-
*07	6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 11 RRCID -> 186916 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12301 - 12672

02	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
03	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	3650	-0-	650	650	3650	2			N	-0-					-0-
05	3787 X	3137	-0-	-650	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
06	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
*07	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186993 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12038 - 12306

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 10 RRCID -> 187186 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11872 - 12624

02	2884 X	2736	-0-	-148	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
03	3193 X	2411	-0-	-782	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
04	3090 X	2702	-0-	-388	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
05	3131 X	3071	-0-	-60	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
06	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
07	3038 X	2982	-0-	-56	-0-	2982	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 6 RRCID -> 187206 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12620 - 12630

02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
03	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
04	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
05	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
06	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
*07	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB A WELL #: 14 RRCID -> 187247 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12840 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	2991	-0-	-117	-0-	2991	2			Y	-0-					15
03	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			Y	-0-					15
04	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			Y	-0-					15
05	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			Y	-0-					15
06	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			Y	-0-					15
*07	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			Y	-0-					15

EUBANK-BEENE WELL #: 1 RRCID -> 187281 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12480 - 12486

02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					12
03	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			Y	-0-					12
04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			Y	-0-					12
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					12
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			Y	-0-					12
*07	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			Y	-0-					12

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 13 RRCID -> 187326 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12186 - 12546

02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
*07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-

CURRY WELL #: 1 RRCID -> 187613 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11894 - 12253

02	6776	X	3470	-0-	-3306	-0-	3470	2			Y	-0-					-0-
03	7502	X	2818	-0-	-4684	-0-	2818	2			Y	-0-					-0-
04	6930	X	2643	-0-	-4287	-0-	2643	2			Y	-0-					-0-
05	5239	X	2404	-0-	-2835	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-
06	3720	X	3090	-0-	-630	-0-	3090	2			Y	-0-					-0-
07	3844	X	2758	-0-	-1086	-0-	2758	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 12 RRCID -> 187998 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13344 - 13440

02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
*07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 15 RRCID -> 188716 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12347 - 12658

02	3612	X	3058	-0-	-554	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
03	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
04	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3895	-0-	-104	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3234	-0-	-636	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	1993	-0-	-2006	-0-	1993	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 188769 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12532 - 12596

02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
03	2046	N	2020	-0-	-26	-0-	2020	2			Y	-0-					-0-
04	2010	N	1983	-0-	-27	-0-	1983	2			Y	-0-					-0-
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					-0-
06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-
*07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WEBB A WELL #: 10 RRCID -> 189393 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12522 - 12846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612 X	3398	-0-	-214	-0-	3398	2			Y	-0-					-0-
03	3937 X	3747	-0-	-190	-0-	3747	2			Y	-0-					-0-
04	3780 X	3694	-0-	-86	-0-	3694	2			Y	-0-					-0-
05	3844 X	3746	-0-	-98	-0-	3746	2			Y	-0-					-0-
06	3720 X	3608	-0-	-112	-0-	3608	2			Y	-0-					-0-
07	3813 X	3714	-0-	-99	-0-	3714	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189513 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12039 - 12312

02	4816 X	4763	-0-	-53	-0-	4763	2			Y	-0-					16
03	5332 X	5077	-0-	-255	-0-	5077	2			Y	-0-					16
04	5160 X	3215	-0-	-1945	-0-	3215	2			Y	-0-					16
05	6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2			Y	-0-					16
06	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	2			Y	-0-					16
07	5270 X	5072	-0-	-198	-0-	5072	2			Y	-0-					16

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 16 RRCID -> 189934 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12246 - 12534

02	2800 N	3863	-0-	1063	1063	3863	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	5001	-0-	1901	2964	5001	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	3527	-0-	527	3491	3527	2			N	-0-					-0-
05	7292 X	3801	-0-	-3491	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
06	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
*07	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189961 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12031 - 12304

02	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
03	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-
04	1860 N	1737	-0-	-123	-0-	1737	2			Y	-0-					-0-
05	1922 N	1687	-0-	-235	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
06	1860 N	1595	-0-	-265	-0-	1595	2			Y	-0-					-0-
07	1798 N	674	-0-	-1124	-0-	674	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 8 RRCID -> 190175 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11996 - 12220

02	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-
03	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
04	1140 N	790	-0-	-350	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
05	1519 N	934	-0-	-585	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
06	1380 N	1240	-0-	-140	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
*07	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 10 RRCID -> 191226 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11882 - 12296

02	4116 X	3860	-0-	-256	-0-	3860	2			Y	-0-					-0-
03	4557 X	4117	-0-	-440	-0-	4117	2			Y	-0-					-0-
04	4410 X	4024	-0-	-386	-0-	4024	2			Y	-0-					-0-
05	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2			Y	-0-					-0-
06	4230 X	4164	-0-	-66	-0-	4164	2			Y	-0-					-0-
07	4278 X	4273	-0-	-5	-0-	4273	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 8 RRCID -> 191360 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12025 - 12302

02	4200 X	3276	-0-	-924	-0-	3276	2			Y	-0-					-0-
03	4650 X	4116	-0-	-534	-0-	4116	2			Y	-0-					-0-
04	4500 X	3971	-0-	-529	-0-	3971	2			Y	-0-					-0-
05	4650 X	4229	-0-	-421	-0-	4229	2			Y	-0-					-0-
06	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			Y	-0-					-0-
07	4123 X	2326	-0-	-1797	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WEBB A WELL #: 17 RRCID -> 192068 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12269 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
*07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 18 RRCID -> 193041 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12643 - 13037

02	12460	X	11844	-0-	-616	-0-	11844	2			Y	-0-					17
03	13671	X	13052	-0-	-619	-0-	13052	2			Y	-0-					17
04	12990	X	12706	-0-	-284	-0-	12706	2			Y	-0-					17
05	13361	X	13035	-0-	-326	-0-	13035	2			Y	-0-					17
06	12930	X	12693	-0-	-237	-0-	12693	2			Y	-0-					17
07	13144	X	13127	-0-	-17	-0-	13127	2			Y	-0-					17

WEBB A WELL #: 13 RRCID -> 193628 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12833 - 13291

02	3864	X	3671	-0-	-193	-0-	3671	2			Y	-0-					15
03	4185	X	4011	-0-	-174	-0-	4011	2			Y	-0-					15
04	4050	X	4007	-0-	-43	-0-	4007	2			Y	-0-					15
05	4154	X	4085	-0-	-69	-0-	4085	2			Y	-0-					15
06	4020	X	3952	-0-	-68	-0-	3952	2			Y	-0-					15
*07	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			Y	-0-					15

WEBB A WELL #: 6 RRCID -> 195757 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12958 - 13344

02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	150	-0-	-60	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	220	-0-	-110	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
*07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 19 RRCID -> 196256 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13242

02	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			Y	-0-					-0-
03	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			Y	-0-					-0-
04	1860	X	914	-0-	-946	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
05	1922	X	1100	-0-	-822	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1293	-0-	-567	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	862	-0-	-68	-0-	862	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 19 RRCID -> 196347 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11860 - 12579

02	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3487	-0-	-357	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
04	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3671	-0-	-173	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3719	-0-	-1	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3671	-0-	-173	-0-	3671	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 18 RRCID -> 196463 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11957 - 12340

02	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	3930	-0-	-782	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3866	-0-	-694	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4426	-0-	-286	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
06	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4399	-0-	-313	-0-	4399	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB A WELL #: 20 RRCID -> 196687 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12910 - 13248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	2			Y	-0-					25
03	6975	X	6928	-0-	-47	-0-	6928	2			Y	-0-					25
04	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	2			Y	-0-					25
05	6975	X	6752	-0-	-223	-0-	6752	2			Y	-0-					25
06	6750	X	5289	-0-	-1461	-0-	5289	2			Y	-0-					25
07	6975	X	6327	-0-	-648	-0-	6327	2			Y	-0-					25

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 12 RRCID -> 196743 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12416 - 12784

02	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
03	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	8681	2			N	-0-					-0-
04	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
05	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
06	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	8973	2			N	-0-					-0-
*07	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	7971	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 17 RRCID -> 196749 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12190 - 12364

02	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
03	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
04	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
05	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5707	-0-	-143	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5791	-0-	-254	-0-	5791	2			N	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 15 RRCID -> 197864 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12755 - 13070

02	5908	X	-0-	-0-	-5908	-0-					Y	-0-					15
03	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	-0-					15
04	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7207	2			Y	-0-					15
05	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	8175	2			Y	-0-					15
06	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	8936	2			Y	-0-					15
*07	12127	X	12127	-0-	-0-	-0-	12127	2			Y	-0-					15

WEBB A WELL #: 5 RRCID -> 199247 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12411 - 12755

02	3612	X	3146	-0-	-466	-0-	3146	2			Y	-0-					-0-
03	3999	X	3445	-0-	-554	-0-	3445	2			Y	-0-					-0-
04	3810	X	3191	-0-	-619	-0-	3191	2			Y	-0-					-0-
05	3503	X	3224	-0-	-279	-0-	3224	2			Y	-0-					-0-
06	3360	X	3100	-0-	-260	-0-	3100	2			Y	-0-					-0-
07	3472	X	3346	-0-	-126	-0-	3346	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 200177 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12290 - 12690

02	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	2			Y	-0-					-0-
03	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2			Y	-0-					-0-
04	4890	X	4153	-0-	-737	-0-	4153	2			Y	-0-					-0-
05	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2			Y	-0-					-0-
06	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	2			Y	-0-					-0-
*07	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM, W.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202353 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12053 - 12368

02	2408	N	2366	-0-	-42	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-
03	2635	N	2508	-0-	-127	-0-	2508	2			Y	-0-					-0-
04	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			Y	-0-					-0-
05	2635	N	2631	-0-	-4	-0-	2631	2			Y	-0-					-0-
06	2430	N	1894	-0-	-536	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-
07	2604	N	432	-0-	-2172	-0-	432	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 205081 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12201 - 12572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
03	1612 N	1531	-0-	-81	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
04	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			Y	-0-					-0-
05	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-
06	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			Y	-0-					-0-
*07	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 11 RRCID -> 205888 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12020 - 12334

02	7196 X	6652	-0-	-544	-0-	6652	2			Y	-0-					17
03	8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	8295	2			Y	-0-					17
04	7710 X	7706	-0-	-4	-0-	7706	2			Y	-0-					17
05	8032 X	8032	-0-	-0-	-0-	8032	2			Y	-0-					17
06	7710 X	5196	-0-	-2514	-0-	5196	2			Y	-0-					17
*07	8621 X	8621	-0-	-0-	-0-	8621	2			Y	-0-					17

BLAIR, ORA WELL #: 2 RRCID -> 206509 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12739 - 13168

02	4228 X	3778	-0-	-450	-0-	3778	2			Y	-0-					1
03	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2			Y	-0-					1
04	4530 X	4282	-0-	-248	-0-	4282	2			Y	-0-					1
05	4681 X	4238	-0-	-443	-0-	4238	2			Y	-0-					1
06	4530 X	1712	-0-	-2818	-0-	1712	2			Y	-0-					1
07	4681 X	2327	-0-	-2354	-0-	2327	2			Y	-0-					1

WEBB A WELL #: 16 RRCID -> 208310 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12723 - 13035

02	6020 X	5437	-0-	-583	-0-	5437	2			Y	-0-					15
03	6665 X	6102	-0-	-563	-0-	6102	2			Y	-0-					15
04	6450 X	5777	-0-	-673	-0-	5777	2			Y	-0-					15
05	6448 X	4348	-0-	-2100	-0-	4348	2			Y	-0-					15
06	6240 X	3696	-0-	-2544	-0-	3696	2			Y	-0-					15
*07	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	2			Y	-0-					15

CUMMINS A WELL #: 8 RRCID -> 216671 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12199 - 12391

02	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			Y	-0-					-0-
03	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			Y	-0-					-0-
04	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			Y	-0-					-0-
05	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	2			Y	-0-					-0-
06	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			Y	-0-					-0-
*07	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			Y	-0-					-0-

BLAIR, ORA WELL #: 4 RRCID -> 218657 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13472 PERF.12904 - 13274

02	5320 X	4855	-0-	-465	-0-	4855	2			Y	-0-					14
03	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	2			Y	-0-					14
04	5700 X	3793	-0-	-1907	-0-	3793	2			Y	-0-					14
05	5580 X	999	-0-	-4581	-0-	999	2			Y	-0-					14
06	5700 X	1158	-0-	-4542	-0-	1158	2			Y	-0-					14
07	5890 X	1246	-0-	-4644	-0-	1246	2			Y	-0-					14

EUBANK-BEENE WELL #: 2 RRCID -> 219512 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 12547 PERF.11794 - 12183

02	1512 X	1443	-0-	-69	-0-	1443	2			N	-0-					30
03	1612 X	1587	-0-	-25	-0-	1587	2			N	-0-					30
04	1560 X	1550	-0-	-10	-0-	1550	2			N	-0-					30
05	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					30
06	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					30
*07	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					30

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUMMINS A WELL #: 9 RRCID -> 220512 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11375 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13496	X	12039	-0-	-1457	-0-	12039	2			Y	-0-					-0-
03	14942	X	10653	-0-	-4289	-0-	10653	2			Y	-0-					-0-
04	14460	X	8556	-0-	-5904	-0-	8556	2			Y	-0-					-0-
05	13826	X	7882	-0-	-5944	-0-	7882	2			Y	-0-					-0-
06	13380	X	7716	-0-	-5664	-0-	7716	2			Y	-0-					-0-
07	13330	X	7408	-0-	-5922	-0-	7408	2			Y	-0-					-0-

BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 221406 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12745 - 13322

02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					14
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					14
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			Y	-0-					14
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					14
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					14
*07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					14

WIEBOLT GU WELL #: 12 RRCID -> 222596 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11996 - 12284

02	3752	X	3585	-0-	-167	-0-	3585	2			Y	-0-					-0-
03	4154	X	3877	-0-	-277	-0-	3877	2			Y	-0-					-0-
04	4020	X	3653	-0-	-367	-0-	3653	2			Y	-0-					-0-
05	4123	X	3803	-0-	-320	-0-	3803	2			Y	-0-					-0-
06	3870	X	2048	-0-	-1822	-0-	2048	2			Y	-0-					-0-
07	3968	X	3639	-0-	-329	-0-	3639	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 20 RRCID -> 234060 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 12684 PERF.12144 - 12578

02	2576	X	2115	-0-	-461	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
03	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
05	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
06	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2767	-0-	-85	-0-	2767	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 21 RRCID -> 235587 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11990 - 12329

02	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
03	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
05	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
06	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4365	-0-	-130	-0-	4365	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252894 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12013 - 12324

02	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			Y	-0-					17
03	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			Y	-0-					17
04	2790	X	2693	-0-	-97	-0-	2693	2			Y	-0-					17
05	2883	X	2727	-0-	-156	-0-	2727	2			Y	-0-					17
06	2790	X	2611	-0-	-179	-0-	2611	2			Y	-0-					17
07	2883	X	2561	-0-	-322	-0-	2561	2			Y	-0-					17

DAVIDSON, W. A. WELL #: 10 RRCID -> 252935 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11904 - 12321

02	8288	X	7202	-0-	-1086	-0-	7202	2			Y	-0-					-0-
03	9176	X	8165	-0-	-1011	-0-	8165	2			Y	-0-					-0-
04	8880	X	7530	-0-	-1350	-0-	7530	2			Y	-0-					-0-
05	8990	X	7898	-0-	-1092	-0-	7898	2			Y	-0-					-0-
06	8220	X	7397	-0-	-823	-0-	7397	2			Y	-0-					-0-
07	8153	X	6856	-0-	-1297	-0-	6856	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WEBB A WELL #: 21 RRCID -> 255969 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11464 - 12829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	9618 X	9618	-0-	-0-	-0-	9618	2		Y	-0-			33
03	10661 X	10661	-0-	-0-	-0-	10661	2		Y	-0-			33
04	10180 X	10180	-0-	-0-	-0-	10180	2		Y	-0-			33
05	10397 X	10397	-0-	-0-	-0-	10397	2		Y	-0-			33
06	9960 X	9505	-0-	-455	-0-	9505	2		Y	-0-			33
07	10292 X	9574	-0-	-718	-0-	9574	2		Y	-0-			33

WEBB A WELL #: 23 RRCID -> 255971 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 13492 PERF.12785 - 13278

02	9968 X	9759	-0-	-209	-0-	9759	2		Y	-0-			30
03	11036 X	9974	-0-	-1062	-0-	9974	2		Y	-0-			30
04	10680 X	8758	-0-	-1922	-0-	8758	2		Y	-0-			30
05	10819 X	9804	-0-	-1015	-0-	9804	2		Y	-0-			30
06	10470 X	9439	-0-	-1031	-0-	9439	2		Y	-0-			30
07	10819 X	9196	-0-	-1623	-0-	9196	2		Y	-0-			30

WEBB A WELL #: 26 RRCID -> 259338 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.12796 - 13147

02	8535 X	8535	-0-	-0-	-0-	8535	2		Y	-0-			58
03	9393 X	8345	-0-	-1048	-0-	8345	2		Y	-0-			58
04	8880 X	7620	-0-	-1260	-0-	7620	2		Y	-0-			58
05	9393 X	8108	-0-	-1285	-0-	8108	2		Y	-0-			58
06	9090 X	8378	-0-	-712	-0-	8378	2		Y	-0-			58
07	9393 X	8094	-0-	-1299	-0-	8094	2		Y	-0-			58

WEBB A WELL #: 27 RRCID -> 259898 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12558 - 13025

02	8706 X	8706	-0-	-0-	-0-	8706	2		Y	-0-			-0-
03	9044 X	9044	-0-	-0-	-0-	9044	2		Y	-0-			-0-
04	7821 X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2		Y	-0-			-0-
05	6448 X	5585	-0-	-863	-0-	5585	2		Y	-0-			-0-
06	6240 X	5095	-0-	-1145	-0-	5095	2		Y	-0-			-0-
07	6448 X	4785	-0-	-1663	-0-	4785	2		Y	-0-			-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 3 RRCID -> 262401 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 14119 PERF.13434 - 13619

02	11396 X	10479	-0-	-917	-0-	10479	3		N	-0-			-0-
03	12617 X	11282	-0-	-1335	-0-	11282	3		N	-0-			-0-
04	12210 X	10661	-0-	-1549	-0-	10661	3		N	-0-			-0-
05	12121 X	10794	-0-	-1327	-0-	10794	3		N	-0-			-0-
06	11550 X	10082	-0-	-1468	-0-	10082	3		N	-0-			-0-
07	11594 X	10317	-0-	-1277	-0-	10317	3		N	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 264447 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12085 - 12359

02	2352 X	1793	-0-	-559	-0-	1793	2		N	-0-			-0-
03	2604 X	1967	-0-	-637	-0-	1967	2		N	-0-			-0-
04	2130 N	1617	-0-	-513	-0-	1617	2		N	-0-			-0-
05	1984 N	1789	-0-	-195	-0-	1789	2		N	-0-			-0-
06	1890 N	1867	-0-	-23	-0-	1867	2		N	-0-			-0-
*07	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	56 X	13	-0-	-43	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 176127 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8014 - 8173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408 N	2312	-0-	-96	-0-	23	1	2289	2	Y	-0-					147
03	2604 N	2512	-0-	-92	-0-	25	1	2487	2	Y	-0-					147
04	2400 N	2383	-0-	-17	-0-	24	1	2359	2	Y	-0-					147
05	2573 N	2437	-0-	-136	-0-	24	1	2413	2	Y	-0-					147
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

HIGH "A" WELL #: 7 RRCID -> 176141 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7844 - 7902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE, H.E. WELL #: 6 RRCID -> 180019 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8092 - 8120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 2C RRCID -> 183922 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8154 - 8198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
JOHNSON "A" WELL #: 10 RRCID -> 189808 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8062 - 8108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360 X	2975	-0-	-385	-0-	29	1	2946	2	Y	-0-					-0-
03	3720 X	3293	-0-	-427	-0-	33	1	3260	2	Y	-0-					-0-
04	3600 X	3066	-0-	-534	-0-	30	1	3036	2	Y	-0-					-0-
05	3410 X	3194	-0-	-216	-0-	32	1	3162	2	Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 211862 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12777 PERF. 8220 - 8266

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 219481 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8196 - 8230

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 248081 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4900 - 5190

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-					215
03	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					215
04	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			Y	-0-					215
05	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					215
06	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			Y	-0-					215
*07	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					215

BEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 224665 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5340 - 5514

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEST SWD WELL #: 2 RRCID -> 237845 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5317 - 5636

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

BEST SWD WELL #: 3 RRCID -> 254657 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5679 - 5390

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 262387 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12567 PERF. 7950 - 7967

02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
*07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	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

02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	6	1	582	2	Y	-0-					1
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	3	1	257	2	Y	-0-					1
04	330 N	266	-0-	-64	-0-	3	1	263	2	Y	-0-					1
05	651 N	239	-0-	-412	-0-	2	1	237	2	Y	-0-					1
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

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	150	1	3286	2	Y	-0-					20
03	3782	X	3709	-0-	-73	-0-	162	1	3533	2	Y	13	20	1			13
							14	9									
04	3660	X	3463	-0-	-197	-0-	153	1	3310	2	Y	-0-					13
05	3782	X	3316	-0-	-466	-0-	150	1	3166	2	Y	-0-					13
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									

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 11 RRCID -> 184916 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8752 - 8756

02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	199	2	N	1					188
							1	9									
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	12	1	251	2	N	-0-					188
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	9	1	205	2	N	-0-					188
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	2	N	-0-					188
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

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
TERRY "D" WELL #: 2 C RRCID -> 164867 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8218 - 8398

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		123	-0-	123	123	16	1	107	2	N	-0-					-0-
05	SI MULT		55	-0-	55	178	8	1	47	2	N	-0-					-0-
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-

OMEGA ENERGY, LLC 622657
BARNARD, BEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015432 COMPL. DATE 11/11/1956 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8311 - 8331

02	14B2 EXT		437	-0-	437	3183	437	3			N	-0-					25
03	14B2 EXT		120	-0-	120	3303	120	3			N	-0-					25
04	14B2 EXT		100	-0-	100	3403	100	3			N	-0-					25
05	14B2 EXT		100	-0-	100	3503	100	3			N	-0-					25
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	3503					N	NO RPT					25
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	3503					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

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197629 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 8389 - 8416

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

HUFFMAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 201795 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 8453

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 14 RRCID -> 205845 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 13171 PERF. 8360 - 8379

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

WORTHY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 205867 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8420 - 8440

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT, N.B. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 087039 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8624 - 8708

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
03	2356 N	2209	-0-	-147	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
04	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
05	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
06	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
07	2356 N	1703	-0-	-653	-0-	1703	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

02	2884 X	2674	-0-	-210	-0-	2674	2			Y	-0-					-0-
03	3193 X	2600	-0-	-593	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-
04	3090 X	2440	-0-	-650	-0-	2440	2			Y	-0-					-0-
05	3007 X	2809	-0-	-198	-0-	2809	2			Y	-0-					-0-
06	2910 X	2718	-0-	-192	-0-	2718	2			Y	-0-					-0-
07	2976 X	1837	-0-	-1139	-0-	1837	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 091124 COMPL. DATE 12/13/1980 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8213 - 8350

02	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			Y	-0-					-0-
03	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			Y	-0-					-0-
04	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			Y	-0-					-0-
05	3534 X	1842	-0-	-1692	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
06	3420 X	743	-0-	-2677	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
07	3534 X	548	-0-	-2986	-0-	548	2			Y	-0-					-0-

EPPES WELL #: 1 RRCID -> 101586 COMPL. DATE 06/26/1982 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8717 - 8765

02	1456 N	614	-0-	-842	-0-	24	1	590	2	N	-0-					70
03	1426 N	378	-0-	-1048	-0-	15	1	363	2	N	-0-					70
04	1770 N	970	-0-	-800	-0-	38	1	932	2	N	-0-					70
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			66
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
*07	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1912	2	1	9	N	1					67

HARRIS-RICE WELL #: 1 RRCID -> 101587 COMPL. DATE 02/13/1982 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8722 - 8775

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	509	-0-	509	509	484	2	25	9	N	23					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
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1722	2	185	9	N	168	188	1			34
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1904	2	23	9	N	21					55
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					55
05	2108	N	1918	-0-	-190	-0-	1918	2			N	-0-					55
06	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	1804	2			N	-0-					55
*07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					55

DOBBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122371 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8504 - 8634

02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
03	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	2			N	-0-					-0-
04	900	N	890	-0-	-10	-0-	890	2			N	-0-					-0-
05	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			N	-0-					-0-
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
*07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146948 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8590 - 8760

02	560	N	489	-0-	-71	-0-	489	2			N	-0-					40
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					40
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					40
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					40
06	540	N	479	-0-	-61	-0-	479	2			N	-0-					40
*07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					40

HUNT, N.B. WELL #: 2 RRCID -> 148947 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8539 - 8659

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT, N.B. GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 150582 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8560 - 8615

02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					65
03	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					65
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					65
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					65
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					65
*07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					65

WIEBOLT WELL #: 1 RRCID -> 151426 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8574 - 8596

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWSOM, C.A. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 173013 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8153 - 8341

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			Y	-0-					-0-
03	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2			Y	-0-					-0-
04	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	2			Y	-0-					-0-
05	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	2			Y	-0-					-0-
06	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2			Y	-0-					-0-
*07	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			Y	-0-					-0-

COX, WELDON GU WELL #: 1 RRCID -> 187650 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 15300 PERF. 9033 - 9053

02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					62
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1913	2	119	9	N	108					170
04	1320	N	1242	-0-	-78	-0-	1183	2	59	9	N	54	190	1			34
05	1488	N	1124	-0-	-364	-0-	1124	2			N	-0-					34
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

WEBB, T.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 188786 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8750 - 8913

02	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			Y	-0-					-0-
03	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			Y	-0-					-0-
04	2700	X	2060	-0-	-640	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-
05	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			Y	-0-					-0-
06	2700	N	2656	-0-	-44	-0-	2656	2			Y	-0-					-0-
*07	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212217 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 8374 - 8470

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217966 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8603

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 228661 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 8410

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229426 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 8358

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 230107 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 7994

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 W	4481	-0-	4481	45578	4481	2		Y	-0-			-0-
03	0 W	4504	-0-	4504	50082	4504	2		Y	-0-			-0-
04	0 W	4528	-0-	4528	54610	4528	2		Y	-0-			-0-
05	59214 X	4604	-0-	-54610	-0-	4604	2		Y	-0-			-0-
06	5070 X	4286	-0-	-784	-0-	4286	2		Y	-0-			-0-
07	4960 X	4369	-0-	-591	-0-	4369	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
02	7532 X	5849	-0-	-1683	-0-	58	1	5791	2	Y	-0-			18
03	8339 X	6339	-0-	-2000	-0-	63	1	6276	2	Y	-0-			18
04	7530 X	5941	-0-	-1589	-0-	59	1	5882	2	Y	-0-			18
05	7502 X	4997	-0-	-2505	-0-	49	1	4948	2	Y	-0-			18
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

BURGHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 176274 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12502 - 12649

02	2492 X	1125	-0-	-1367	-0-	11	1	1114	2	Y	-0-			32
03	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	52	1	5164	2	Y	-0-			32
04	7169 X	7169	-0-	-0-	-0-	71	1	7098	2	Y	-0-			32
05	8882 X	8882	-0-	-0-	-0-	88	1	8793	2	Y	1			33
						1	9							
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

BURGHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 176275 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13060 - 13392

02	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	14	1	1448	2	Y	-0-			19
03	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	14	1	1431	2	Y	-0-			19
04	1050 X	1038	-0-	-12	-0-	10	1	1028	2	Y	-0-			19
05	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	24	1	2353	2	Y	-0-			19
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

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176276 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13079 - 13509

02	3808 X	3410	-0-	-398	-0-	34	1	3376	2	Y	-0-			-0-
03	4216 X	3226	-0-	-990	-0-	32	1	3194	2	Y	-0-			-0-
04	4080 X	3753	-0-	-327	-0-	37	1	3716	2	Y	-0-			-0-
05	3813 X	2483	-0-	-1330	-0-	25	1	2458	2	Y	-0-			-0-
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-

SWANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 176719 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12261 - 12536

02	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	42	1	4243	2	N	-0-			7
03	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	46	1	4612	2	N	6			13
						7	9							
04	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	45	1	4451	2	N	-0-			13
05	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	46	1	4569	2	N	-0-			13
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

BURGHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 176721 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12973 - 13271

02	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	60	1	5977	2	Y	-0-			-0-
03	6510 X	6214	-0-	-296	-0-	62	1	6152	2	Y	-0-			-0-
04	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	64	1	6409	2	Y	-0-			-0-
05	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	66	1	6627	2	Y	-0-			-0-
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-

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
02	8064 X	7840	-0-	-224	-0-	78	1	7762	2	Y	-0-			-0-
03	8928 X	8607	-0-	-321	-0-	85	1	8522	2	Y	-0-			-0-
04	8640 X	7795	-0-	-845	-0-	77	1	7718	2	Y	-0-			-0-
05	8866 X	6526	-0-	-2340	-0-	65	1	6461	2	Y	-0-			-0-
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-

BURGHER "D" WELL #: 8 RRCID -> 177771 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12990 - 13111

02	3612 X	3324	-0-	-288	-0-	33	1	3291	2	Y	-0-			-0-
03	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	39	1	3937	2	Y	-0-			-0-
04	3810 X	3773	-0-	-37	-0-	37	1	3736	2	Y	-0-			-0-
05	3937 X	3833	-0-	-104	-0-	38	1	3795	2	Y	-0-			-0-
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-

BURGHER "D" WELL #: 4 RRCID -> 178112 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12966 - 13152

02	4312 X	4214	-0-	-98	-0-	42	1	4172	2	Y	-0-			5
03	4774 X	4410	-0-	-364	-0-	44	1	4366	2	Y	-0-			5
04	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	47	1	4716	2	Y	-0-			5
05	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	46	1	4646	2	Y	-0-			5
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

BURGHER "D" WELL #: 5 RRCID -> 178113 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12850 - 13068

02	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	25	1	2536	2	Y	-0-			82
03	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	28	1	2779	2	Y	-0-			82
04	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	26	1	2584	2	Y	-0-			82
05	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	26	1	2587	2	Y	-0-			82
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

BURGHER "D" WELL #: 6 RRCID -> 178114 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12837 - 13039

02	8204 X	7656	-0-	-548	-0-	76	1	7580	2	Y	-0-			33
03	9052 X	8701	-0-	-351	-0-	86	1	8615	2	Y	-0-			33
04	8340 X	8257	-0-	-83	-0-	82	1	8175	2	Y	-0-			33
05	8618 X	8035	-0-	-583	-0-	80	1	7955	2	Y	-0-			33
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

BURGHER "D" WELL #: 7 RRCID -> 178115 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13004 - 13226

02	2772 X	2726	-0-	-46	-0-	27	1	2699	2	Y	-0-			-0-
03	3069 X	2727	-0-	-342	-0-	27	1	2700	2	Y	-0-			-0-
04	2970 X	2414	-0-	-556	-0-	24	1	2390	2	Y	-0-			-0-
05	3007 X	2953	-0-	-54	-0-	29	1	2924	2	Y	-0-			-0-
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-

BURGHER "D" WELL #: 9 RRCID -> 178325 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12858 - 13071

02	5600 X	4039	-0-	-1561	-0-	40	1	3999	2	Y	-0-			7
03	5611 X	2992	-0-	-2619	-0-	30	1	2962	2	Y	-0-			7
04	4890 X	2362	-0-	-2528	-0-	23	1	2339	2	Y	-0-			7
05	5053 X	2647	-0-	-2406	-0-	26	1	2621	2	Y	-0-			7
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

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
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	13	1	1308	2	Y	-0-			42
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	13	1	1287	2	Y	-0-			42
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	12	1	1214	2	Y	-0-			42
05	1116	N	1002	-0-	-114	-0-	10	1	992	2	Y	-0-			42
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

BURGHER "C" WELL #: 3 RRCID -> 179031 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13083 - 13402

02	5404	X	5210	-0-	-194	-0-	52	1	5158	2	Y	-0-			3
03	5983	X	5156	-0-	-827	-0-	51	1	5105	2	Y	-0-			3
04	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	57	1	5737	2	Y	-0-			3
05	5983	X	5643	-0-	-340	-0-	56	1	5587	2	Y	-0-			3
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

BURGHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 179043 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12958 - 13144

02	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	36	1	3604	2	Y	-0-			-0-
03	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	42	1	4150	2	Y	-0-			-0-
04	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	39	1	3905	2	Y	-0-			-0-
05	4030	X	3977	-0-	-53	-0-	39	1	3938	2	Y	-0-			-0-
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-

BURGHER "D" WELL #: 10 RRCID -> 179046 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13244 PERF.11790 - 13054

02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	10	1	996	2	Y	-0-			52
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	4	1	352	2	Y	-0-			52
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	17	1	1663	2	Y	-0-			52
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	17	1	1667	2	Y	-0-			52
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

BURGHER "A" WELL #: 5 RRCID -> 179439 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13170 - 13410

02	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	44	1	4405	2	Y	-0-			-0-
03	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	49	1	4881	2	Y	-0-			-0-
04	4650	X	4624	-0-	-26	-0-	46	1	4578	2	Y	-0-			-0-
05	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	50	1	5014	2	Y	-0-			-0-
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							

BURGHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 179498 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13076 - 13388

02	2660	N	2378	-0-	-282	-0-	24	1	2354	2	Y	-0-			-0-
03	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	29	1	2929	2	Y	-0-			-0-
04	2790	N	2737	-0-	-53	-0-	27	1	2710	2	Y	-0-			-0-
05	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	27	1	2735	2	Y	-0-			-0-
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-

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
02	3472 X	3363	-0-	-109	-0-	33	1	3330	2	Y	-0-			-0-
03	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	56	1	5591	2	Y	-0-			-0-
04	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	47	1	4708	2	Y	-0-			-0-
05	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	45	1	4466	2	Y	-0-			-0-
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							

BURGHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 179694 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13111 - 13420

02	7672 X	7072	-0-	-600	-0-	70	1	7002	2	Y	-0-			5
03	8494 X	7899	-0-	-595	-0-	78	1	7821	2	Y	-0-			5
04	7920 X	7583	-0-	-337	-0-	75	1	7508	2	Y	-0-			5
05	8184 X	7742	-0-	-442	-0-	77	1	7665	2	Y	-0-			5
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

EVANS "A" WELL #: 3 RRCID -> 180064 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13202 - 13473

02	2016 N	1791	-0-	-225	-0-	18	1	1773	2	Y	-0-			5
03	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	24	1	2386	2	Y	-0-			5
04	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	19	1	1890	2	Y	-0-			5
05	1984 N	1936	-0-	-48	-0-	19	1	1917	2	Y	-0-			5
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

BURGHER "A" WELL #: 4 RRCID -> 180087 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12690 - 13346

02	2604 X	2599	-0-	-5	-0-	26	1	2573	2	Y	-0-			-0-
03	2883 X	2512	-0-	-371	-0-	25	1	2487	2	Y	-0-			-0-
04	2790 X	2229	-0-	-561	-0-	22	1	2207	2	Y	-0-			-0-
05	2883 X	2362	-0-	-521	-0-	23	1	2339	2	Y	-0-			-0-
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-

EVANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180164 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12907 - 13487

02	2576 X	1941	-0-	-635	-0-	19	1	1922	2	Y	-0-			19
03	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	31	1	3119	2	Y	-0-			19
04	2670 X	2143	-0-	-527	-0-	21	1	2122	2	Y	-0-			19
05	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	23	1	2349	2	Y	-0-			19
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

BURGHER "G" WELL #: 2 RRCID -> 180290 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12779 - 13029

02	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	47	1	4682	2	Y	-0-			-0-
03	4898 X	4860	-0-	-38	-0-	48	1	4812	2	Y	-0-			-0-
04	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	54	1	5443	2	Y	-0-			-0-
05	4898 X	3336	-0-	-1562	-0-	33	1	3303	2	Y	-0-			-0-
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-

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
02	6160	X	6097	-0-	-63	-0-	60	1	6037	2	Y	-0-					-0-
03	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	68	1	6763	2	Y	-0-					-0-
04	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	65	1	6549	2	Y	-0-					-0-
05	6820	X	6247	-0-	-573	-0-	62	1	6185	2	Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 180637 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12875 - 13165

02	3472	X	3419	-0-	-53	-0-	34	1	3385	2	Y	-0-					-0-
03	3844	X	3788	-0-	-56	-0-	38	1	3750	2	Y	-0-					-0-
04	3690	X	3521	-0-	-169	-0-	35	1	3486	2	Y	-0-					-0-
05	3813	X	3470	-0-	-343	-0-	34	1	3436	2	Y	-0-					-0-
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-

EVANS "A" WELL #: 2 RRCID -> 180660 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13212 - 13356

02	2548	X	2440	-0-	-108	-0-	24	1	2416	2	Y	-0-					-0-
03	2821	X	2521	-0-	-300	-0-	25	1	2496	2	Y	-0-					-0-
04	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	32	1	3205	2	Y	-0-					-0-
05	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	33	1	3258	2	Y	-0-					-0-
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-

EVANS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180661 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12856 - 13388

02	2044	N	1984	-0-	-60	-0-	20	1	1964	2	Y	-0-					-0-
03	2201	N	2197	-0-	-4	-0-	22	1	2175	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	2094	-0-	-6	-0-	21	1	2073	2	Y	-0-					-0-
05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	23	1	2253	2	Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "A" WELL #: 7 RRCID -> 180849 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13076 - 13270

02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	9	1	898	2	Y	-0-					-0-
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	10	1	1018	2	Y	-0-					-0-
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	12	1	1164	2	Y	-0-					-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	8	1	776	2	Y	-0-					-0-
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-

MOODY "A" WELL #: 1 RRCID -> 181104 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12476 - 13014

02	11816	X	11077	-0-	-739	-0-	110	1	10967	2	Y	-0-					109
03	13082	X	11953	-0-	-1129	-0-	118	1	11835	2	Y	-0-					109
04	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	126	1	12567	2	Y	-0-					109
05	13020	X	12779	-0-	-241	-0-	127	1	12652	2	Y	-0-	109	1			-0-
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-

BURGHER "B" WELL #: 3 RRCID -> 181537 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12844 - 13276

02	196	N	136	-0-	-60	-0-	1	1	135	2	N	-0-					7
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	1	1	137	2	N	-0-					7
04	180	N	130	-0-	-50	-0-	1	1	129	2	N	-0-					7
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	1	1	131	2	N	-0-					7
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

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
02	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	10	1	999	2	Y	-0-			2
03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	9	1	893	2	Y	-0-			2
04	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	11	1	1105	2	Y	-0-			2
05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	9	1	895	2	Y	-0-			2
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

BURGHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 181679 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12502 - 12886

02	1708 N	1468	-0-	-240	-0-	15	1	1453	2	Y	-0-			84
03	1736 N	1184	-0-	-552	-0-	12	1	1172	2	Y	-0-			84
04	1650 N	996	-0-	-654	-0-	10	1	986	2	Y	-0-			84
05	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	20	1	1993	2	Y	-0-			84
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

BURGHER "C" WELL #: 9 RRCID -> 181680 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 13150

02	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	13	1	1269	2	Y	-0-			-0-
03	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	16	1	1556	2	Y	-0-			-0-
04	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	13	1	1262	2	Y	-0-			-0-
05	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	13	1	1310	2	Y	-0-			-0-
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-

BURGHER "D" WELL #: 12 RRCID -> 181979 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12903 - 13110

02	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	46	1	4612	2	Y	-0-			-0-
03	4960 X	4612	-0-	-348	-0-	46	1	4566	2	Y	-0-			-0-
04	4740 X	4505	-0-	-235	-0-	45	1	4460	2	Y	-0-			-0-
05	4991 X	4173	-0-	-818	-0-	41	1	4132	2	Y	-0-			-0-
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-

BURGHER "D" WELL #: 11 RRCID -> 182035 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12961 - 13144

02	7889 X	7889	-0-	-0-	-0-	78	1	7811	2	Y	-0-			-0-
03	8568 X	8568	-0-	-0-	-0-	85	1	8483	2	Y	-0-			-0-
04	8623 X	8623	-0-	-0-	-0-	85	1	8538	2	Y	-0-			-0-
05	6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	68	1	6839	2	Y	-0-			-0-
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-

BURGHER "C" WELL #: 8 RRCID -> 182074 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13234 - 13492

02	4340 X	3992	-0-	-348	-0-	40	1	3952	2	Y	-0-			-0-
03	4712 X	4417	-0-	-295	-0-	44	1	4373	2	Y	-0-			-0-
04	4500 X	3489	-0-	-1011	-0-	35	1	3454	2	Y	-0-			-0-
05	4650 X	4072	-0-	-578	-0-	40	1	4032	2	Y	-0-			-0-
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-

BURGHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 182570 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12404 - 12834

02	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	15	1	1528	2	Y	-0-			47
03	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	15	1	1491	2	Y	-0-			47
04	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	17	1	1666	2	Y	-0-			47
05	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	15	1	1505	2	Y	-0-			47
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "C" WELL #: 6 RRCID -> 182633 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13387 - 13611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828 X	2713	-0-	-115	-0-	27	1	2686	2	Y	-0-					-0-
03	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	32	1	3185	2	Y	-0-					-0-
04	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	30	1	2990	2	Y	-0-					-0-
05	3100 X	2989	-0-	-111	-0-	30	1	2959	2	Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "A" WELL #: 6 RRCID -> 182831 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13188 - 13368

02	4480 X	4225	-0-	-255	-0-	42	1	4183	2	Y	-0-					-0-
03	4960 X	4747	-0-	-213	-0-	47	1	4700	2	Y	-0-					-0-
04	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	46	1	4642	2	Y	-0-					-0-
05	4712 X	4621	-0-	-91	-0-	46	1	4575	2	Y	-0-					-0-
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-

MOODY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182908 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12493 - 12812

02	2352 X	1938	-0-	-414	-0-	19	1	1919	2	Y	-0-					169
03	2356 X	2135	-0-	-221	-0-	21	1	2114	2	Y	-0-					169
04	2220 X	2034	-0-	-186	-0-	20	1	2014	2	Y	-0-					169
05	2201 X	2161	-0-	-40	-0-	20	1	2036	2	Y	95					264
						105	9									
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

EVANS "A" WELL #: 6 RRCID -> 182909 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12220 - 13515

02	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	25	1	2540	2	Y	-0-					-0-
03	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	27	1	2702	2	Y	-0-					-0-
04	2730 N	2615	-0-	-115	-0-	26	1	2589	2	Y	-0-					-0-
05	2821 N	2757	-0-	-64	-0-	27	1	2730	2	Y	-0-					-0-
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-

MOODY "A" WELL #: 4 RRCID -> 183148 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12476 - 12802

02	4732 X	3943	-0-	-789	-0-	39	1	3904	2	Y	-0-					39
03	5239 X	4222	-0-	-1017	-0-	42	1	4180	2	Y	-0-					39
04	4980 X	3977	-0-	-1003	-0-	39	1	3938	2	Y	-0-					39
05	4805 X	4029	-0-	-776	-0-	40	1	3989	2	Y	-0-					39
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

EVANS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183263 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 13735 PERF.12911 - 13416

02	2576 N	1984	-0-	-592	-0-	20	1	1964	2	Y	-0-					7
03	2852 N	2628	-0-	-224	-0-	26	1	2602	2	Y	-0-					7
04	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	28	1	2807	2	Y	-0-					7
05	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	23	1	2317	2	Y	-0-					7
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SMITH "A" WELL #: 1 RRCID -> 183307 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12915 - 13385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	392 N	348	-0-	-44	-0-	3	1	345	2	N	-0-			-0-
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	4	1	350	2	N	-0-			-0-
04	480 N	351	-0-	-129	-0-	3	1	348	2	N	-0-			-0-
05	372 N	335	-0-	-37	-0-	3	1	332	2	N	-0-			-0-
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-

EVANS "A" WELL #: 7 RRCID -> 183328 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13270 - 13416

02	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	34	1	3368	2	Y	1			11
						1	9							
03	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	37	1	3700	2	Y	-0-			11
04	3570 X	3542	-0-	-28	-0-	35	1	3507	2	Y	-0-			11
05	3782 X	3633	-0-	-149	-0-	36	1	3597	2	Y	-0-			11
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							

MOODY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183590 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12832 - 12960

02	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	55	1	5546	2	Y	-0-			5
03	6231 X	5823	-0-	-408	-0-	58	1	5765	2	Y	-0-			5
04	6030 X	5567	-0-	-463	-0-	55	1	5512	2	Y	-0-			5
05	6231 X	5913	-0-	-318	-0-	59	1	5854	2	Y	-0-			5
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

BURGHER "G" WELL #: 6 RRCID -> 183593 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12900 - 12982

02	4004 X	3806	-0-	-198	-0-	38	1	3762	2	Y	5			13
						6	9							
03	4433 X	4286	-0-	-147	-0-	42	1	4229	2	Y	14			27
						15	9							
04	4290 X	4148	-0-	-142	-0-	41	1	4106	2	Y	1			28
						1	9							
05	4340 X	4241	-0-	-99	-0-	42	1	4199	2	Y	-0-			28
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

EVANS "A" WELL #: 8 RRCID -> 183594 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13096 - 13368

02	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	41	1	4092	2	Y	-0-			-0-
03	4464 X	4296	-0-	-168	-0-	43	1	4253	2	Y	-0-			-0-
04	4320 X	4113	-0-	-207	-0-	41	1	4072	2	Y	-0-			-0-
05	4588 X	3961	-0-	-627	-0-	39	1	3922	2	Y	-0-			-0-
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							

NEAL "B" WELL #: 1 RRCID -> 183686 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 13402 PERF.12778 - 13232

02	1512 N	1098	-0-	-414	-0-	11	1	1087	2	N	-0-			-0-
03	1767 N	1626	-0-	-141	-0-	16	1	1610	2	N	-0-			-0-
04	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	19	1	1876	2	N	-0-			-0-
05	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	23	1	2317	2	N	-0-			-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "C" WELL #: 15 RRCID -> 183830 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13060 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	44	1	4361	2	Y	-0-					-0-
03	4712	X	4555	-0-	-157	-0-	45	1	4510	2	Y	-0-					-0-
04	4710	X	4324	-0-	-386	-0-	43	1	4281	2	Y	-0-					-0-
05	4867	X	4420	-0-	-447	-0-	44	1	4376	2	Y	-0-					-0-
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-

EVANS "A" WELL #: 9 RRCID -> 183905 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13134 - 13328

02	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	24	1	2354	2	Y	-0-					-0-
03	3410	X	2495	-0-	-915	-0-	25	1	2470	2	Y	-0-					-0-
04	3300	X	2362	-0-	-938	-0-	23	1	2339	2	Y	-0-					-0-
05	3410	X	2361	-0-	-1049	-0-	23	1	2338	2	Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "A" WELL #: 9 RRCID -> 184033 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.12779 - 13442

02	364	N	285	-0-	-79	-0-	3	1	282	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	302	-0-	-70	-0-	3	1	299	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	3	1	284	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	218	-0-	-92	-0-	2	1	216	2	Y	-0-					-0-
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-

WILLIFORD "A" WELL #: 3 RRCID -> 184349 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13176 - 13330

02	1960	N	1920	-0-	-40	-0-	19	1	1901	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	2080	-0-	-90	-0-	21	1	2059	2	Y	-0-					-0-
04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	19	1	1924	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	1934	-0-	-205	-0-	19	1	1915	2	Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "A" WELL #: 10 RRCID -> 184358 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12780 - 13874

02	1288	N	1033	-0-	-255	-0-	10	1	1023	2	Y	-0-					3
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	14	1	1398	2	Y	-0-					3
04	1260	N	1018	-0-	-242	-0-	10	1	1008	2	Y	-0-					3
05	1147	N	1034	-0-	-113	-0-	10	1	1024	2	Y	-0-					3
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									

BURGHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 184441 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12834 - 13365

02	420	N	316	-0-	-104	-0-	3	1	313	2	N	-0-					-0-
03	465	N	350	-0-	-115	-0-	3	1	347	2	N	-0-					-0-
04	420	N	374	-0-	-46	-0-	4	1	370	2	N	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	4	1	429	2	N	-0-					-0-
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									

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "G" WELL #: 7 RRCID -> 184480 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12967 - 13216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4368 X	4198	-0-	-170	-0-	42	1	4156	2	Y	-0-			-0-
03	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	49	1	4877	2	Y	-0-			-0-
04	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	47	1	4696	2	Y	-0-			-0-
05	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	50	1	4954	2	Y	-0-			-0-
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-

BURGHER "E" WELL #: 7 RRCID -> 184527 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13035 - 13142

02	1792 N	1757	-0-	-35	-0-	17	1	1740	2	Y	-0-			-0-
03	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	20	1	1961	2	Y	-0-			-0-
04	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	20	1	1980	2	Y	-0-			-0-
05	1953 N	1912	-0-	-41	-0-	19	1	1893	2	Y	-0-			-0-
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-

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 184638 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13086 - 13342

02	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	63	1	6338	2	Y	-0-			22
03	6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	63	1	6307	2	Y	-0-			22
04	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	55	1	5480	2	Y	-0-			22
05	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	50	1	5018	2	Y	-0-			22
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

BURGHER "C" WELL #: 17 RRCID -> 184936 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13299 - 13400

02	5152 X	4665	-0-	-487	-0-	46	1	4584	2	Y	32			47
						35	9							
03	5704 X	5333	-0-	-371	-0-	53	1	5280	2	Y	-0-			47
04	5370 X	5181	-0-	-189	-0-	51	1	5130	2	Y	-0-			47
05	5456 X	4984	-0-	-472	-0-	49	1	4935	2	Y	-0-			47
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

WILLIFORD "A" WELL #: 4 RRCID -> 185355 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13032 - 13290

02	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	21	1	2079	2	Y	-0-			-0-
03	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	23	1	2255	2	Y	-0-			-0-
04	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	21	1	2094	2	Y	-0-			-0-
05	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	21	1	2103	2	Y	-0-			-0-
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-

BURGHER "E" WELL #: 11 RRCID -> 185378 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12828 - 12945

02	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	27	1	2724	2	Y	-0-			14
03	3048 N	3048	-0-	-0-	-0-	30	1	3018	2	Y	-0-			14
04	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	29	1	2933	2	Y	-0-			14
05	2976 N	2960	-0-	-16	-0-	29	1	2931	2	Y	-0-			14
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "E" WELL #: 8 RRCID -> 185450 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13067 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2576	N	2105	-0-	-471	-0-	21	1	2084	2	Y	-0-			-0-
03	2449	N	1951	-0-	-498	-0-	19	1	1932	2	Y	-0-			-0-
04	1920	N	1718	-0-	-202	-0-	17	1	1701	2	Y	-0-			-0-
05	2325	N	1757	-0-	-568	-0-	17	1	1740	2	Y	-0-			-0-
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-

BURGHER "D" WELL #: 14 RRCID -> 185484 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12479 - 12972

02	5068	X	2160	-0-	-2908	-0-	21	1	2139	2	Y	-0-			22
03	5611	X	3397	-0-	-2214	-0-	34	1	3363	2	Y	-0-			22
04	5250	X	3280	-0-	-1970	-0-	32	1	3248	2	Y	-0-			22
05	4867	X	3297	-0-	-1570	-0-	33	1	3264	2	Y	-0-			22
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

PHILLIP IVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 185596 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13146 - 13346

02	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	36	1	3580	2	Y	-0-			-0-
03	3844	X	3651	-0-	-193	-0-	36	1	3615	2	Y	-0-			-0-
04	3720	X	3559	-0-	-161	-0-	35	1	3524	2	Y	-0-			-0-
05	3844	X	3650	-0-	-194	-0-	36	1	3614	2	Y	-0-			-0-
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-

NEAL "B" WELL #: 2 RRCID -> 185932 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13232 - 13411

02	3500	X	3188	-0-	-312	-0-	32	1	3156	2	N	-0-			47
03	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	44	1	4425	2	N	-0-			47
04	3660	X	2236	-0-	-1424	-0-	22	1	2214	2	N	-0-			47
05	3782	X	3079	-0-	-703	-0-	30	1	3049	2	N	-0-			47
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

BURGHER "G" WELL #: 5 RRCID -> 186127 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12342 - 12700

02	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	11	1	1141	2	Y	-0-			170
03	1178	X	539	-0-	-639	-0-	5	1	534	2	Y	-0-			170
04	660	X	526	-0-	-134	-0-	5	1	521	2	Y	-0-			170
05	1271	X	1005	-0-	-266	-0-	10	1	995	2	Y	-0-			170
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

WILLIFORD "A" WELL #: 5 RRCID -> 186128 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13228 - 13466

02	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	31	1	3147	2	Y	-0-			-0-
03	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	34	1	3432	2	Y	-0-			-0-
04	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	32	1	3236	2	Y	-0-			-0-
05	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	34	1	3400	2	Y	-0-			-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "C" WELL #: 11 RRCID -> 186160 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13276 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4872	X	4531	-0-	-341	-0-	45	1	4486	2	Y	-0-					-0-
03	5363	X	5096	-0-	-267	-0-	50	1	5046	2	Y	-0-					-0-
04	5190	X	3958	-0-	-1232	-0-	39	1	3919	2	Y	-0-					-0-
05	5177	X	4363	-0-	-814	-0-	43	1	4320	2	Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "D" WELL #: 13 RRCID -> 186419 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12968 - 13048

02	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	77	1	7724	2	Y	-0-					20
03	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	102	1	10163	2	Y	-0-					20
04	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	92	1	9163	2	Y	-0-					20
05	8618	X	8363	-0-	-255	-0-	83	1	8280	2	Y	-0-					20
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

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 1 RRCID -> 186459 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 17521 PERF.14939 - 15216

02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	2	1	234	2	N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	2	N	-0-					-0-
07	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

02	5320	X	4175	-0-	-1145	-0-	41	1	4134	2	Y	-0-					-0-
03	5828	X	5345	-0-	-483	-0-	53	1	5292	2	Y	-0-					-0-
04	5610	X	4870	-0-	-740	-0-	48	1	4822	2	Y	-0-					-0-
05	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	62	1	6197	2	Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "G" WELL #: 4 RRCID -> 186565 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12798 - 12884

02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	19	1	1928	2	Y	-0-					12
03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	23	1	2300	2	Y	-0-					12
04	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	22	1	2220	2	Y	-0-					12
05	2170	N	1750	-0-	-420	-0-	17	1	1733	2	Y	-0-					12
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

MOODY "A" WELL #: 6 RRCID -> 186576 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 13116 PERF.12742 - 12892

02	2940	X	2444	-0-	-496	-0-	24	1	2420	2	Y	-0-					37
03	3100	X	2792	-0-	-308	-0-	28	1	2764	2	Y	-0-					37
04	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	29	1	2914	2	Y	-0-					37
05	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	31	1	3124	2	Y	-0-					37
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

BURGHER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186643 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13084 - 13414

02	4732	X	4592	-0-	-140	-0-	45	1	4547	2	Y	-0-					-0-
03	5239	X	4919	-0-	-320	-0-	49	1	4870	2	Y	-0-					-0-
04	4950	X	4703	-0-	-247	-0-	47	1	4656	2	Y	-0-					-0-
05	5084	X	4726	-0-	-358	-0-	47	1	4679	2	Y	-0-					-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "D" WELL #: 15 RRCID -> 186853 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13080 - 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
02	1372	N	1366	-0-	-6	-0-	14	1	1352	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1491	-0-	-90	-0-	15	1	1476	2	Y	-0-					-0-
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	14	1	1381	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1400	-0-	-119	-0-	14	1	1386	2	Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "A" WELL #: 12 RRCID -> 186912 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12715 - 13268

02	644	N	511	-0-	-133	-0-	5	1	506	2	Y	-0-					13
03	620	N	516	-0-	-104	-0-	5	1	511	2	Y	-0-					13
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	6	1	621	2	Y	-0-					13
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	6	1	633	2	Y	-0-					13
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

BURGHER "C" WELL #: 14 RRCID -> 187238 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13320 - 13476

02	4200	X	3588	-0-	-612	-0-	36	1	3552	2	Y	-0-					-0-
03	4371	X	4286	-0-	-85	-0-	42	1	4244	2	Y	-0-					-0-
04	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	41	1	4097	2	Y	-0-					-0-
05	3968	X	3945	-0-	-23	-0-	39	1	3906	2	Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "A" WELL #: 11 RRCID -> 187356 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13170 - 13322

02	2744	X	2531	-0-	-213	-0-	25	1	2506	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2957	-0-	-81	-0-	29	1	2928	2	Y	-0-					-0-
04	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	34	1	3411	2	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2634	-0-	-404	-0-	26	1	2608	2	Y	-0-					-0-
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-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 4 RRCID -> 187478 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13142 - 13396

02	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	36	1	3617	2	Y	-0-					-0-
03	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	42	1	4175	2	Y	-0-					-0-
04	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	40	1	3969	2	Y	-0-					-0-
05	4030	X	4011	-0-	-19	-0-	40	1	3971	2	Y	-0-					-0-
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-

MOODY "A" WELL #: 7 RRCID -> 187570 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12338 - 12706

02	1848	N	1785	-0-	-63	-0-	18	1	1767	2	Y	-0-					35
03	2046	N	2016	-0-	-30	-0-	20	1	1996	2	Y	-0-					35
04	1980	N	1929	-0-	-51	-0-	19	1	1910	2	Y	-0-					35
05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	20	1	1991	2	Y	-0-					35
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

BURGHER "E" WELL #: 6 RRCID -> 187695 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13188 - 13332

02	8456	X	8038	-0-	-418	-0-	80	1	7958	2	Y	-0-					-0-
03	9362	X	8954	-0-	-408	-0-	89	1	8865	2	Y	-0-					-0-
04	8970	X	8648	-0-	-322	-0-	86	1	8562	2	Y	-0-					-0-
05	9145	X	8932	-0-	-213	-0-	88	1	8844	2	Y	-0-					-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "D" WELL #: 2 RRCID -> 187872 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14636 - 14641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	101	1	10051	2	Y	-0-					2
03	12633	X	12633	-0-	-0-	-0-	125	1	12508	2	Y	-0-					2
04	13120	X	13120	-0-	-0-	-0-	130	1	12990	2	Y	-0-					2
05	13357	X	13357	-0-	-0-	-0-	132	1	13225	2	Y	-0-					2
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

BURGHER "A" WELL #: 14 RRCID -> 187957 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13456 - 13514

02	5068	X	4652	-0-	-416	-0-	46	1	4606	2	Y	-0-					10
03	5549	X	5401	-0-	-148	-0-	53	1	5348	2	Y	-0-					10
04	5370	X	5220	-0-	-150	-0-	52	1	5168	2	Y	-0-					10
05	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	61	1	6140	2	Y	-0-					10
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

BURGHER "C" WELL #: 10 RRCID -> 187987 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13038 - 13247

02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	13	1	1250	2	Y	-0-					27
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	14	1	1365	2	Y	-0-					27
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	15	1	1493	2	Y	-0-					27
05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	16	1	1589	2	Y	-0-					27
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

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 3 RRCID -> 188001 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.12882 - 13348

02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	2	1	239	2	Y	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	5	1	464	2	Y	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	4	1	419	2	Y	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	4	1	362	2	Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "E" WELL #: 5 RRCID -> 188035 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12961 - 13050

02	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	50	1	4957	2	Y	-0-					80
03	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	54	1	5379	2	Y	-0-					80
04	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	52	1	5176	2	Y	-0-					80
05	5394	X	5357	-0-	-37	-0-	53	1	5304	2	Y	-0-					80
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

NEAL "B" WELL #: 3 RRCID -> 188061 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13224 - 13292

02	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	37	1	3708	2	N	-0-					-0-
03	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	40	1	4004	2	N	-0-					-0-
04	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	35	1	3462	2	N	-0-					-0-
05	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	35	1	3498	2	N	-0-					-0-
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-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 1 RRCID -> 188146 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13260 - 13385

02	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	51	1	5089	2	Y	-0-					-0-
03	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	54	1	5438	2	Y	-0-					-0-
04	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	53	1	5281	2	Y	-0-					-0-
05	5456	X	5439	-0-	-17	-0-	54	1	5385	2	Y	-0-					-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 5 RRCID -> 188254 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4816 X	4396	-0-	-420	-0-	44	1	4352	2	Y	-0-					-0-
03	5332 X	4755	-0-	-577	-0-	47	1	4708	2	Y	-0-					-0-
04	4710 X	4554	-0-	-156	-0-	45	1	4509	2	Y	-0-					-0-
05	4867 X	4567	-0-	-300	-0-	45	1	4522	2	Y	-0-					-0-
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-

PARKER, J & L "E" WELL #: 1 RRCID -> 188532 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12718 - 12874

02	3052 X	2	-0-	-3050	-0-	2	2			Y	-0-					162
03	3379 X	73	-0-	-3306	-0-	1	1	72	2	Y	-0-					162
04	3270 X	12	-0-	-3258	-0-	12	2			Y	-0-					162
05	1922 X	160	-0-	-1762	-0-	2	1	158	2	Y	-0-					162
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

BURGHER "G" WELL #: 9 RRCID -> 188570 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12916 - 13010

02	5684 X	5528	-0-	-156	-0-	55	1	5473	2	Y	-0-					-0-
03	6293 X	6024	-0-	-269	-0-	60	1	5964	2	Y	-0-					-0-
04	6090 X	5813	-0-	-277	-0-	58	1	5755	2	Y	-0-					-0-
05	6200 X	5946	-0-	-254	-0-	59	1	5887	2	Y	-0-					-0-
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-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 6 RRCID -> 189206 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13275 - 13370

02	5152 X	4914	-0-	-238	-0-	49	1	4865	2	Y	-0-					-0-
03	5704 X	5418	-0-	-286	-0-	54	1	5364	2	Y	-0-					-0-
04	5520 X	5284	-0-	-236	-0-	52	1	5232	2	Y	-0-					-0-
05	5518 X	5230	-0-	-288	-0-	52	1	5178	2	Y	-0-					-0-
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-

BOWERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 189475 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 13236 PERF.12940 - 13059

02	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	38	1	3844	2	Y	-0-					15
03	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	43	1	4318	2	Y	-0-					15
04	4050 X	4021	-0-	-29	-0-	40	1	3981	2	Y	-0-					15
05	4185 X	4077	-0-	-108	-0-	40	1	4037	2	Y	-0-					15
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

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189518 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13094 - 13288

02	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	51	1	5085	2	Y	-0-					124
03	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	54	1	5434	2	Y	-0-					124
04	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	51	1	5141	2	Y	-0-					124
05	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	52	1	5152	2	Y	-0-					124
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

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 189530 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12882 - 13073

02	4340 X	3377	-0-	-963	-0-	33	1	3344	2	Y	-0-					60
03	4805 X	4061	-0-	-744	-0-	40	1	4021	2	Y	-0-					60
04	4650 X	3748	-0-	-902	-0-	37	1	3711	2	Y	-0-					60
05	4743 X	3870	-0-	-873	-0-	38	1	3832	2	Y	-0-					60
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "G" WELL #: 8 RRCID -> 189555 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13000 - 13278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	9464 X	8589	-0-	-875	-0-	85	1	8504	2	Y	-0-			5
03	10261 X	8900	-0-	-1361	-0-	88	1	8812	2	Y	-0-			5
04	10145 X	10145	-0-	-0-	-0-	100	1	10045	2	Y	-0-			5
05	10224 X	10224	-0-	-0-	-0-	101	1	10123	2	Y	-0-			5
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

APC ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 189696 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13056 - 13226

02	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	44	1	4381	2	N	-0-			-0-
03	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	50	1	5029	2	N	-0-			-0-
04	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	48	1	4766	2	N	-0-			-0-
05	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	48	1	4760	2	N	-0-			-0-
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-

PARKER, J & L "E" WELL #: 2 RRCID -> 190006 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12883 - 12956

02	4480 X	3789	-0-	-691	-0-	38	1	3751	2	Y	-0-			-0-
03	4960 X	4097	-0-	-863	-0-	41	1	4056	2	Y	-0-			-0-
04	4800 X	4172	-0-	-628	-0-	41	1	4131	2	Y	-0-			-0-
05	4619 X	4382	-0-	-237	-0-	43	1	4339	2	Y	-0-			-0-
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-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 8 RRCID -> 190170 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13388

02	6160 X	5850	-0-	-310	-0-	58	1	5792	2	Y	-0-			-0-
03	6727 X	6478	-0-	-249	-0-	64	1	6414	2	Y	-0-			-0-
04	6330 X	6072	-0-	-258	-0-	60	1	6012	2	Y	-0-			-0-
05	6479 X	5863	-0-	-616	-0-	58	1	5805	2	Y	-0-			-0-
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-

IVY, BETTY JEAN 'A WELL #: 2 RRCID -> 190761 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12814 - 13000

02	8596 X	8272	-0-	-324	-0-	82	1	8190	2	Y	-0-			27
03	9517 X	9286	-0-	-231	-0-	92	1	9194	2	Y	-0-			27
04	9150 X	8818	-0-	-332	-0-	87	1	8731	2	Y	-0-			27
05	9331 X	9120	-0-	-211	-0-	90	1	9030	2	Y	-0-			27
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

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 190839 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12984 - 13090

02	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	67	1	6689	2	Y	-0-			8
03	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	75	1	7523	2	Y	-0-			8
04	7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	74	1	7394	2	Y	-0-			8
05	7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	74	1	7412	2	Y	-0-			8
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

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 10 RRCID -> 191213 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13354 - 13446

02	4424 X	4369	-0-	-55	-0-	43	1	4326	2	Y	-0-			-0-
03	4898 X	4822	-0-	-76	-0-	48	1	4774	2	Y	-0-			-0-
04	4740 X	4730	-0-	-10	-0-	47	1	4683	2	Y	-0-			-0-
05	4898 X	4827	-0-	-71	-0-	48	1	4779	2	Y	-0-			-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 191389 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13014 - 13181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	46	1	4578	2	Y	-0-			31
03	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	49	1	4944	2	Y	-0-			31
04	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	46	1	4647	2	Y	-0-			31
05	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	46	1	4613	2	Y	-0-			31
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

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 9 RRCID -> 191500 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13222 - 13460

02	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	37	1	3732	2	Y	-0-			-0-
03	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	44	1	4359	2	Y	-0-			-0-
04	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	39	1	3907	2	Y	-0-			-0-
05	3813 X	3381	-0-	-432	-0-	33	1	3348	2	Y	-0-			-0-
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-

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 191647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12777 PERF.12280 - 12670

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 191922 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12936 - 13100

02	4088 X	3733	-0-	-355	-0-	37	1	3696	2	Y	-0-			63
03	4526 X	3608	-0-	-918	-0-	36	1	3572	2	Y	-0-			63
04	4380 X	3623	-0-	-757	-0-	36	1	3587	2	Y	-0-			63
05	4185 X	4053	-0-	-132	-0-	40	1	4013	2	Y	-0-			63
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

APC ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 192164 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13030 - 13242

02	7364 X	7065	-0-	-299	-0-	70	1	6995	2	N	-0-			-0-
03	8122 X	7775	-0-	-347	-0-	77	1	7698	2	N	-0-			-0-
04	7860 X	7373	-0-	-487	-0-	73	1	7300	2	N	-0-			-0-
05	7812 X	6028	-0-	-1784	-0-	60	1	5968	2	N	-0-			-0-
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-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 192330 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163

02	3416 X	3314	-0-	-102	-0-	33	1	3281	2	Y	-0-			48
03	3782 X	3440	-0-	-342	-0-	34	1	3406	2	Y	-0-			48
04	3660 X	3363	-0-	-297	-0-	33	1	3330	2	Y	-0-			48
05	3782 X	3640	-0-	-142	-0-	36	1	3604	2	Y	-0-			48
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

BOWERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 192376 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12556 - 12872

02	2912 X	2356	-0-	-556	-0-	23	1	2333	2	Y	-0-			-0-
03	3224 X	2624	-0-	-600	-0-	26	1	2598	2	Y	-0-			-0-
04	3120 X	2464	-0-	-656	-0-	24	1	2440	2	Y	-0-			-0-
05	2759 X	2339	-0-	-420	-0-	23	1	2316	2	Y	-0-			-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
APC ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 192976 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	54	1	5371	2	N	-0-			-0-
03	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	56	1	5626	2	N	-0-			-0-
04	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	53	1	5341	2	N	-0-			-0-
05	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	54	1	5420	2	N	-0-			-0-
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-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193065 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12931 - 13039

02	4452 X	4194	-0-	-258	-0-	42	1	4152	2	Y	-0-			-0-
03	4929 X	4747	-0-	-182	-0-	47	1	4700	2	Y	-0-			-0-
04	4770 X	4593	-0-	-177	-0-	45	1	4548	2	Y	-0-			-0-
05	4805 X	4700	-0-	-105	-0-	47	1	4653	2	Y	-0-			-0-
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-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 193615 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12920 - 13132

02	4620 X	4495	-0-	-125	-0-	45	1	4450	2	Y	-0-			-0-
03	5115 X	4921	-0-	-194	-0-	49	1	4872	2	Y	-0-			-0-
04	4950 X	4858	-0-	-92	-0-	48	1	4810	2	Y	-0-			-0-
05	5115 X	5061	-0-	-54	-0-	50	1	5011	2	Y	-0-			-0-
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-

BURGHER "G" WELL #: 13 RRCID -> 193617 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12876 - 13042

02	5572 X	3332	-0-	-2240	-0-	33	1	3299	2	Y	-0-			20
03	5580 X	3890	-0-	-1690	-0-	39	1	3851	2	Y	-0-			20
04	5400 X	3943	-0-	-1457	-0-	39	1	3904	2	Y	-0-			20
05	5425 X	3800	-0-	-1625	-0-	38	1	3762	2	Y	-0-			20
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

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 193618 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12813 - 13072

02	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	33	1	3294	2	Y	-0-			28
03	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	47	1	4651	2	Y	-0-			28
04	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	36	1	3607	2	Y	-0-			28
05	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	36	1	3644	2	Y	-0-			28
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

APC ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 193636 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12968 - 13221

02	6720 X	6534	-0-	-186	-0-	65	1	6469	2	N	-0-			-0-
03	7409 X	7257	-0-	-152	-0-	72	1	7185	2	N	-0-			-0-
04	7170 X	7139	-0-	-31	-0-	71	1	7068	2	N	-0-			-0-
05	7223 X	1630	-0-	-5593	-0-	16	1	1614	2	N	-0-			-0-
06	7020 X	-0-	-0-	-7020	-0-					N	-0-			-0-
07	7378 X	5669	-0-	-1709	-0-	56	1	5613	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 #: 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURGHER "C" WELL #: 20 RRCID -> 194230 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13038 - 13219

02	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	44	1	4367	2	Y	-0-			15
03	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	52	1	5231	2	Y	-0-			15
04	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	50	1	4994	2	Y	-0-			15
05	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	52	1	5161	2	Y	-0-			15
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							

BURGHER "C" WELL #: 23 RRCID -> 194267 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13226 - 13382

02	4088 X	3789	-0-	-299	-0-	38	1	3751	2	Y	-0-			8
03	4526 X	4285	-0-	-241	-0-	42	1	4243	2	Y	-0-			8
04	4380 X	3998	-0-	-382	-0-	40	1	3958	2	Y	-0-			8
05	4247 X	4106	-0-	-141	-0-	41	1	4065	2	Y	-0-			8
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

BURGHER "G" WELL #: 11 RRCID -> 194271 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091

02	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	52	1	5225	2	Y	-0-			15
03	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	57	1	5699	2	Y	-0-			15
04	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	51	1	5128	2	Y	-0-			15
05	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	37	1	3653	2	Y	-0-			15
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

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 11 RRCID -> 194296 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13219 - 13426

02	1624 N	1586	-0-	-38	-0-	16	1	1570	2	Y	-0-			-0-
03	1736 N	1721	-0-	-15	-0-	17	1	1704	2	Y	-0-			-0-
04	1710 N	1592	-0-	-118	-0-	16	1	1576	2	Y	-0-			-0-
05	1767 N	1649	-0-	-118	-0-	16	1	1633	2	Y	-0-			-0-
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-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 195848 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12812 - 12933

02	9128 X	7409	-0-	-1719	-0-	73	1	7336	2	Y	-0-			-0-
03	10106 X	8185	-0-	-1921	-0-	81	1	8104	2	Y	-0-			-0-
04	9780 X	8544	-0-	-1236	-0-	85	1	8459	2	Y	-0-			-0-
05	8851 X	8851	-0-	-0-	-0-	88	1	8763	2	Y	-0-			-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "D" WELL #: 18 RRCID -> 195849 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	9100 X	8166	-0-	-934	-0-	81	1	8085	2	Y	-0-			-0-
03	9672 X	4216	-0-	-5456	-0-	42	1	4174	2	Y	-0-			-0-
04	9398 X	9398	-0-	-0-	-0-	93	1	9305	2	Y	-0-			-0-
05	9052 X	9014	-0-	-38	-0-	89	1	8925	2	Y	-0-			-0-
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-

BURGHER "D" WELL #: 20 RRCID -> 195850 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 13171

02	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	44	1	4396	2	Y	-0-			3
03	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	49	1	4890	2	Y	-0-			3
04	4740 X	4729	-0-	-11	-0-	47	1	4682	2	Y	-0-			3
05	4898 X	4833	-0-	-65	-0-	48	1	4785	2	Y	-0-			3
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

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 13 RRCID -> 195851 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334

02	6188 X	5923	-0-	-265	-0-	59	1	5864	2	Y	-0-			-0-
03	6851 X	6757	-0-	-94	-0-	67	1	6690	2	Y	-0-			-0-
04	6630 X	6450	-0-	-180	-0-	64	1	6386	2	Y	-0-			-0-
05	6851 X	6477	-0-	-374	-0-	64	1	6413	2	Y	-0-			-0-
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-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 12 RRCID -> 195852 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13172 - 13294

02	5488 X	4746	-0-	-742	-0-	47	1	4699	2	Y	-0-			-0-
03	6076 X	4709	-0-	-1367	-0-	47	1	4662	2	Y	-0-			-0-
04	5880 X	5251	-0-	-629	-0-	52	1	5199	2	Y	-0-			-0-
05	5983 X	4948	-0-	-1035	-0-	49	1	4899	2	Y	-0-			-0-
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-

APC ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 195854 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13028 - 13182

02	7168 X	7146	-0-	-22	-0-	71	1	7075	2	N	-0-			-0-
03	7936 X	7916	-0-	-20	-0-	78	1	7838	2	N	-0-			-0-
04	7462 X	7462	-0-	-0-	-0-	74	1	7388	2	N	-0-			-0-
05	7905 X	7492	-0-	-413	-0-	74	1	7418	2	N	-0-			-0-
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-

BURGHER "C" WELL #: 19 RRCID -> 195855 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13043 - 13089

02	3108 X	3000	-0-	-108	-0-	30	1	2970	2	Y	-0-			-0-
03	3410 X	3191	-0-	-219	-0-	32	1	3159	2	Y	-0-			-0-
04	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	32	1	3247	2	Y	-0-			-0-
05	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	34	1	3384	2	Y	-0-			-0-
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-

PARKER, J & L "E" WELL #: 3 RRCID -> 195856 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12728 - 12911

02	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	58	1	5845	2	Y	-0-			-0-
03	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	63	1	6331	2	Y	-0-			-0-
04	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	60	1	6015	2	Y	-0-			-0-
05	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	59	1	5850	2	Y	-0-			-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KNOWLES "A" WELL #: 1 RRCID -> 195858 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14374 - 16592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	87	1	8707	2	N	-0-					3
03	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	99	1	9874	2	N	-0-					3
04	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	92	1	9242	2	N	-0-					3
05	9145	X	8692	-0-	-453	-0-	86	1	8606	2	N	-0-					3
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

BURGHER "D" WELL #: 21 RRCID -> 196231 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13227 PERF.12606 - 13023

02	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	33	1	3337	2	Y	-0-					37
03	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	31	1	3096	2	Y	-0-					37
04	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	39	1	3917	2	Y	-0-					37
05	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	43	1	4309	2	Y	-0-					37
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

BURGHER "E" WELL #: 13 RRCID -> 196233 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12789 - 12933

02	1624	N	1095	-0-	-529	-0-	11	1	1084	2	Y	-0-					20
03	1302	N	934	-0-	-368	-0-	9	1	925	2	Y	-0-					20
04	1350	N	1044	-0-	-306	-0-	10	1	1034	2	Y	-0-					20
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	15	1	1473	2	Y	-0-					20
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

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 196248 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12950 - 13074

02	3052	X	2832	-0-	-220	-0-	28	1	2804	2	Y	-0-					30
03	3379	X	3109	-0-	-270	-0-	31	1	3078	2	Y	-0-					30
04	3270	X	2863	-0-	-407	-0-	28	1	2835	2	Y	-0-					30
05	3193	X	2781	-0-	-412	-0-	28	1	2753	2	Y	-0-					30
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

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 196257 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12864 - 13001

02	3416	X	3092	-0-	-324	-0-	31	1	3061	2	Y	-0-					-0-
03	3782	X	3375	-0-	-407	-0-	33	1	3342	2	Y	-0-					-0-
04	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	37	1	3686	2	Y	-0-					-0-
05	3782	X	3397	-0-	-385	-0-	34	1	3363	2	Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "E" WELL #: 14 RRCID -> 196292 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13050 - 13164

02	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	50	1	5000	2	Y	-0-					-0-
03	5363	X	4843	-0-	-520	-0-	48	1	4795	2	Y	-0-					-0-
04	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	57	1	5706	2	Y	-0-					-0-
05	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	54	1	5430	2	Y	-0-					-0-
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-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 196311 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12850 - 12980

02	7224	X	5970	-0-	-1254	-0-	59	1	5911	2	Y	-0-					32
03	7998	X	6006	-0-	-1992	-0-	59	1	5947	2	Y	-0-					32
04	7740	X	6545	-0-	-1195	-0-	65	1	6480	2	Y	-0-					32
05	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	74	1	7385	2	Y	-0-					32
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

PARKER, J & L "E" WELL #: 5 RRCID -> 196312 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12663 - 12799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3108 X	2861	-0-	-247	-0-	28	1	2833	2	Y	-0-			-0-
03	3441 X	3216	-0-	-225	-0-	32	1	3184	2	Y	-0-			-0-
04	3330 X	3109	-0-	-221	-0-	31	1	3078	2	Y	-0-			-0-
05	3348 X	3112	-0-	-236	-0-	31	1	3081	2	Y	-0-			-0-
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-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196314 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12928 - 13034

02	5040 X	4340	-0-	-700	-0-	43	1	4297	2	Y	-0-			-0-
03	5580 X	4822	-0-	-758	-0-	48	1	4774	2	Y	-0-			-0-
04	5400 X	4697	-0-	-703	-0-	47	1	4650	2	Y	-0-			-0-
05	4929 X	4763	-0-	-166	-0-	47	1	4716	2	Y	-0-			-0-
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-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 196468 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13058 - 13144

02	6972 X	6055	-0-	-917	-0-	60	1	5995	2	Y	-0-			89
03	7719 X	7335	-0-	-384	-0-	73	1	7262	2	Y	-0-			89
04	7410 X	7117	-0-	-293	-0-	70	1	7047	2	Y	-0-			89
05	7533 X	7320	-0-	-213	-0-	72	1	7248	2	Y	-0-			89
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

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 196598 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13013 - 13160

02	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	68	1	6830	2	Y	-0-			10
03	7843 X	7595	-0-	-248	-0-	75	1	7520	2	Y	-0-			10
04	7590 X	7239	-0-	-351	-0-	72	1	7167	2	Y	-0-			10
05	7843 X	7468	-0-	-375	-0-	74	1	7394	2	Y	-0-			10
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

BURGHER "E" WELL #: 15 RRCID -> 196693 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13084 - 13162

02	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	31	1	3131	2	Y	-0-			8
03	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	34	1	3427	2	Y	-0-			8
04	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	33	1	3260	2	Y	-0-			8
05	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	31	1	3117	2	Y	-0-			8
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

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 196882 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13256 - 13436

02	9912 X	9220	-0-	-692	-0-	91	1	9129	2	Y	-0-			-0-
03	10591 X	10591	-0-	-0-	-0-	105	1	10486	2	Y	-0-			-0-
04	10110 X	9343	-0-	-767	-0-	93	1	9250	2	Y	-0-			-0-
05	10447 X	10187	-0-	-260	-0-	101	1	10086	2	Y	-0-			-0-
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-

BURGHER "D" WELL #: 17 RRCID -> 196900 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 13258 PERF.12958 - 13030

02	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	60	1	5955	2	Y	-0-			-0-
03	6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	67	1	6743	2	Y	-0-			-0-
04	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	67	1	6677	2	Y	-0-			-0-
05	6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	68	1	6754	2	Y	-0-			-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "D" WELL #: 19 RRCID -> 196903 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13040 - 13045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	36	1	3608	2	Y	-0-			13
03	4092 X	3953	-0-	-139	-0-	39	1	3914	2	Y	-0-			13
04	4050 X	3399	-0-	-651	-0-	34	1	3365	2	Y	-0-			13
05	4185 X	3606	-0-	-579	-0-	36	1	3570	2	Y	-0-			13
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

BURGHER "D" WELL #: 23 RRCID -> 196904 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13120 - 13235

02	2828 X	2811	-0-	-17	-0-	28	1	2783	2	Y	-0-			-0-
03	3131 X	3092	-0-	-39	-0-	31	1	3061	2	Y	-0-			-0-
04	3030 X	2952	-0-	-78	-0-	29	1	2923	2	Y	-0-			-0-
05	3131 X	2986	-0-	-145	-0-	30	1	2956	2	Y	-0-			-0-
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-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196906 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12948 - 13007

02	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	67	1	6670	2	N	-0-			-0-
03	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	70	1	7017	2	N	-0-			-0-
04	6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	64	1	6443	2	N	-0-			-0-
05	6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	66	1	6613	2	N	-0-			-0-
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-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196943 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12844 - 12992

02	10472 X	10164	-0-	-308	-0-	101	1	10063	2	Y	-0-			58
03	11594 X	11174	-0-	-420	-0-	111	1	11063	2	Y	-0-			58
04	10620 X	10460	-0-	-160	-0-	104	1	10356	2	Y	-0-			58
05	11253 X	10158	-0-	-1095	-0-	101	1	10057	2	Y	-0-			58
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

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 197135 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12874 - 13035

02	5572 X	4902	-0-	-670	-0-	49	1	4853	2	Y	-0-			5
03	6169 X	5683	-0-	-486	-0-	56	1	5627	2	Y	-0-			5
04	5970 X	5435	-0-	-535	-0-	54	1	5381	2	Y	-0-			5
05	5673 X	5656	-0-	-17	-0-	56	1	5600	2	Y	-0-			5
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

BURGHER "E" WELL #: 12 RRCID -> 197210 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986

02	3416 X	3313	-0-	-103	-0-	33	1	3280	2	Y	-0-			-0-
03	3782 X	3569	-0-	-213	-0-	35	1	3534	2	Y	-0-			-0-
04	3660 X	3407	-0-	-253	-0-	34	1	3373	2	Y	-0-			-0-
05	3751 X	3417	-0-	-334	-0-	34	1	3383	2	Y	-0-			-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "E" WELL #: 17 RRCID -> 197238 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13106 - 13181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	57	1	5676	2	Y	-0-			-0-
03	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	63	1	6253	2	Y	-0-			-0-
04	6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	61	1	6066	2	Y	-0-			-0-
05	6014 X	5004	-0-	-1010	-0-	50	1	4954	2	Y	-0-			-0-
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-

BURGHER "G" WELL #: 12 RRCID -> 197240 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12934 - 13152

02	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	57	1	5746	2	Y	-0-			17
03	6231 X	4801	-0-	-1430	-0-	48	1	4753	2	Y	-0-			17
04	6030 X	1600	-0-	-4430	-0-	16	1	1584	2	Y	-0-			17
05	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-					Y	-0-			17
06	6030 X	-0-	-0-	-6030	-0-					Y	-0-			17
07	6231 X	263	-0-	-5968	-0-	3	1	260	2	Y	-0-			17

BURGHER "A" WELL #: 15 RRCID -> 197628 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 13458

02	4032 X	2963	-0-	-1069	-0-	29	1	2934	2	Y	-0-			-0-
03	4402 X	3904	-0-	-498	-0-	39	1	3865	2	Y	-0-			-0-
04	4200 X	3234	-0-	-966	-0-	32	1	3202	2	Y	-0-			-0-
05	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	42	1	4192	2	Y	-0-			-0-
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-

BURGHER "C" WELL #: 21 RRCID -> 197710 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13072 - 13255

02	7728 X	7168	-0-	-560	-0-	71	1	7097	2	Y	-0-			-0-
03	8556 X	7880	-0-	-676	-0-	78	1	7802	2	Y	-0-			-0-
04	8130 X	7880	-0-	-250	-0-	78	1	7802	2	Y	-0-			-0-
05	7936 X	7673	-0-	-263	-0-	76	1	7597	2	Y	-0-			-0-
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-

IVY, BETTY JEAN WELL #: 14 RRCID -> 198357 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12942

02	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	56	1	5615	2	Y	-0-			17
03	5983 X	5869	-0-	-114	-0-	58	1	5811	2	Y	-0-			17
04	5790 X	5732	-0-	-58	-0-	57	1	5675	2	Y	-0-			17
05	5983 X	1196	-0-	-4787	-0-	12	1	1184	2	Y	-0-			17
06	5790 X	-0-	-0-	-5790	-0-					Y	-0-			17
*07	9103 X	9103	-0-	-0-	-0-	90	1	9013	2	Y	-0-			17

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 15 RRCID -> 198371 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13366 - 13371

02	7056 X	6789	-0-	-267	-0-	67	1	6722	2	Y	-0-			15
03	7781 X	7507	-0-	-274	-0-	74	1	7433	2	Y	-0-			15
04	7530 X	7295	-0-	-235	-0-	72	1	7223	2	Y	-0-			15
05	7626 X	7467	-0-	-159	-0-	74	1	7393	2	Y	-0-			15
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

BURGHER "C" WELL #: 22 RRCID -> 198884 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13100 - 13233

02	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	40	1	3994	2	Y	-0-			-0-
03	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	44	1	4431	2	Y	-0-			-0-
04	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	40	1	3987	2	Y	-0-			-0-
05	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	42	1	4176	2	Y	-0-			-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 198952 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12878 - 13012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	54	1	5425	2	Y	-0-			105
03	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	54	1	5425	2	Y	-0-			105
04	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	51	1	5134	2	Y	-0-			105
05	5332 X	5210	-0-	-122	-0-	52	1	5158	2	Y	-0-			105
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

APC CLARIDGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 199295 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044

02	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	15	1	1473	2	Y	-0-			45
03	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	17	1	1702	2	Y	-0-			45
04	1380 N	1379	-0-	-1	-0-	14	1	1365	2	Y	-0-			45
05	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	16	1	1572	2	Y	-0-			45
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

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 200246 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 13448 PERF. 0 - 13142

02	4928 X	4591	-0-	-337	-0-	45	1	4546	2	Y	-0-			23
03	5332 X	5172	-0-	-160	-0-	51	1	5121	2	Y	-0-			23
04	5160 X	5029	-0-	-131	-0-	50	1	4979	2	Y	-0-			23
05	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	51	1	5098	2	Y	-0-			23
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

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 19 RRCID -> 200779 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 12960

02	4032 X	3633	-0-	-399	-0-	36	1	3597	2	Y	-0-			-0-
03	4464 X	3945	-0-	-519	-0-	39	1	3906	2	Y	-0-			-0-
04	4140 X	3853	-0-	-287	-0-	38	1	3815	2	Y	-0-			-0-
05	4185 X	3714	-0-	-471	-0-	37	1	3677	2	Y	-0-			-0-
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-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 200937 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13036 - 13140

02	9142 X	9142	-0-	-0-	-0-	91	1	9051	2	Y	-0-			104
03	9849 X	9849	-0-	-0-	-0-	98	1	9751	2	Y	-0-			104
04	7875 X	7875	-0-	-0-	-0-	78	1	7797	2	Y	-0-			104
05	7488 X	7488	-0-	-0-	-0-	74	1	7414	2	Y	-0-			104
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

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 12 RRCID -> 201165 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12932 - 13116

02	6888 X	6486	-0-	-402	-0-	64	1	6422	2	Y	-0-			3
03	7564 X	6452	-0-	-1112	-0-	64	1	6388	2	Y	-0-			3
04	6720 X	6274	-0-	-446	-0-	62	1	6212	2	Y	-0-			3
05	7192 X	6611	-0-	-581	-0-	65	1	6546	2	Y	-0-			3
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

BURGHER "D" WELL #: 24 RRCID -> 201513 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12975 - 13140

02	5684 X	5668	-0-	-16	-0-	56	1	5612	2	Y	-0-			15
03	6293 X	6081	-0-	-212	-0-	60	1	6021	2	Y	-0-			15
04	6090 X	5809	-0-	-281	-0-	58	1	5751	2	Y	-0-			15
05	6293 X	5842	-0-	-451	-0-	58	1	5784	2	Y	-0-			15
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 2 RRCID -> 202042 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 16828 PERF.14812 - 16815

M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	9632	X	9469	-0-	-163	-0-	94	1	9375	2	N	-0-			70
03	10664	X	10371	-0-	-293	-0-	103	1	10268	2	N	-0-			70
04	10320	X	10056	-0-	-264	-0-	100	1	9956	2	N	-0-			70
05	10478	X	10433	-0-	-45	-0-	103	1	10330	2	N	-0-			70
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

BURGHER "E" WELL #: 16 RRCID -> 202172 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13044 - 13154

02	9576	X	8995	-0-	-581	-0-	89	1	8906	2	Y	-0-			-0-
03	10385	X	9324	-0-	-1061	-0-	92	1	9232	2	Y	-0-			-0-
04	10050	X	9058	-0-	-992	-0-	90	1	8968	2	Y	-0-			-0-
05	10261	X	9539	-0-	-722	-0-	94	1	9445	2	Y	-0-			-0-
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-

BURGHER "G" WELL #: 14 RRCID -> 202174 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12944 - 12952

02	1064	N	559	-0-	-505	-0-	6	1	553	2	Y	-0-			-0-
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	12	1	1188	2	Y	-0-			-0-
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	11	1	1059	2	Y	-0-			-0-
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	9	1	912	2	Y	-0-			-0-
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-

KNOWLES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202254 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620

02	9940	X	9684	-0-	-256	-0-	96	1	9588	2	N	-0-			-0-
03	11005	X	10460	-0-	-545	-0-	104	1	10356	2	N	-0-			-0-
04	10650	X	10116	-0-	-534	-0-	100	1	10016	2	N	-0-			-0-
05	11005	X	10526	-0-	-479	-0-	104	1	10422	2	N	-0-			-0-
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-

OLAJUWON "A" WELL #: 1 RRCID -> 202286 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14873 - 16506

02	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	59	1	5880	2	N	-0-			-0-
03	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	66	1	6595	2	N	-0-			-0-
04	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	62	1	6160	2	N	-0-			-0-
05	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	63	1	6292	2	N	-0-			-0-
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-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 202805 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13029

02	6888	X	6685	-0-	-203	-0-	66	1	6619	2	Y	-0-			79
03	7626	X	7109	-0-	-517	-0-	70	1	7039	2	Y	-0-			79
04	7230	X	6548	-0-	-682	-0-	65	1	6483	2	Y	-0-			79
05	7409	X	6578	-0-	-831	-0-	65	1	6513	2	Y	-0-			79
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

APC CLARIDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 202810 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13002 - 13185

02	4312	X	4167	-0-	-145	-0-	41	1	4126	2	Y	-0-			1
03	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	49	1	4860	2	Y	-0-			1
04	4620	X	4476	-0-	-144	-0-	44	1	4432	2	Y	-0-			1
05	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	49	1	4920	2	Y	-0-			1
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

APC CLARIDGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 202834 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13346 - 13356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9128	X	8973	-0-	-155	-0-	89	1	8884	2	Y	-0-					-0-
03	10323	X	10098	-0-	-225	-0-	100	1	9998	2	Y	-0-					-0-
04	9990	X	9173	-0-	-817	-0-	91	1	9082	2	Y	-0-					-0-
05	10323	X	9831	-0-	-492	-0-	97	1	9734	2	Y	-0-					-0-
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-

PICKENS "B" WELL #: 1 RRCID -> 202856 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 17376 PERF.15099 - 17100

02	5684	X	5665	-0-	-19	-0-	56	1	5609	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	6222	-0-	-71	-0-	62	1	6160	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	6005	-0-	-55	-0-	59	1	5946	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	6166	-0-	-96	-0-	61	1	6105	2	N	-0-					-0-
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-

WILLIFORD "C" WELL #: 2 RRCID -> 202858 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 16508 PERF.14880 - 16245

02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					5
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	1	1	76	2	N	-0-					5
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	1	1	97	2	N	-0-					5
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					5
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 202860 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13279 PERF.12891 - 13049

02	2772	X	2731	-0-	-41	-0-	27	1	2704	2	Y	-0-					94
03	3069	X	3024	-0-	-45	-0-	30	1	2994	2	Y	-0-					94
04	2970	X	2768	-0-	-202	-0-	27	1	2741	2	Y	-0-					94
05	3069	X	2595	-0-	-474	-0-	26	1	2569	2	Y	-0-					94
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

REED "C" WELL #: 1 RRCID -> 202863 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14890 - 15507

02	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	37	1	3661	2	N	-0-					27
03	4092	X	4029	-0-	-63	-0-	40	1	3989	2	N	-0-					27
04	3960	X	3714	-0-	-246	-0-	37	1	3677	2	N	-0-					27
05	4092	X	3792	-0-	-300	-0-	38	1	3754	2	N	-0-					27
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

APC ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 202892 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13023 - 13270

02	11088	X	10936	-0-	-152	-0-	108	1	10828	2	N	-0-					-0-
03	12214	X	11722	-0-	-492	-0-	116	1	11606	2	N	-0-					-0-
04	11348	X	11348	-0-	-0-	-0-	112	1	11236	2	N	-0-					-0-
05	12121	X	11807	-0-	-314	-0-	117	1	11690	2	N	-0-					-0-
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-

PERRENOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 202951 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 17100 PERF.14900 - 16846

02	2968	X	2883	-0-	-85	-0-	29	1	2854	2	N	-0-					13
03	3286	X	3251	-0-	-35	-0-	32	1	3219	2	N	-0-					13
04	3180	X	3171	-0-	-9	-0-	31	1	3140	2	N	-0-					13
05	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	33	1	3262	2	N	-0-					13
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 14 RRCID -> 202999 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13144 - 13154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6412 X	5967	-0-	-445	-0-	59	1	5908	2	Y	-0-					20
03	7099 X	5731	-0-	-1368	-0-	57	1	5674	2	Y	-0-					20
04	6870 X	6688	-0-	-182	-0-	66	1	6622	2	Y	-0-					20
05	6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	69	1	6902	2	Y	-0-					20
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

IVY, PHILLIPS "A" WELL #: 17 RRCID -> 203005 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13151 - 13290

02	1400 N	1324	-0-	-76	-0-	13	1	1311	2	Y	-0-					8
03	1550 N	845	-0-	-705	-0-	8	1	837	2	Y	-0-					8
04	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	18	1	1816	2	Y	-0-					8
05	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	16	1	1556	2	Y	-0-					8
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

BURGHER "C" WELL #: 18 RRCID -> 203085 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13240 - 13305

02	6244 X	5893	-0-	-351	-0-	58	1	5835	2	Y	-0-					10
03	6913 X	6595	-0-	-318	-0-	65	1	6530	2	Y	-0-					10
04	6630 X	6318	-0-	-312	-0-	63	1	6255	2	Y	-0-					10
05	6758 X	5464	-0-	-1294	-0-	54	1	5410	2	Y	-0-					10
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

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 3 RRCID -> 203092 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14862 - 16720

02	12026 X	12026	-0-	-0-	-0-	119	1	11907	2	N	-0-					18
03	13291 X	13291	-0-	-0-	-0-	132	1	13159	2	N	-0-					18
04	12880 X	12880	-0-	-0-	-0-	128	1	12752	2	N	-0-					18
05	13156 X	13156	-0-	-0-	-0-	130	1	13026	2	N	-0-					18
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

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 16 RRCID -> 203328 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13000 - 13132

02	5376 X	5317	-0-	-59	-0-	53	1	5264	2	Y	-0-					62
03	5952 X	5536	-0-	-416	-0-	55	1	5481	2	Y	-0-					62
04	5760 X	4987	-0-	-773	-0-	49	1	4938	2	Y	-0-					62
05	5890 X	4872	-0-	-1018	-0-	48	1	4824	2	Y	-0-					62
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

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 13 RRCID -> 203874 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12910 - 13134

02	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	60	1	5971	2	Y	-0-					8
03	6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	67	1	6688	2	Y	-0-					8
04	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	66	1	6553	2	Y	-0-					8
05	6510 X	6138	-0-	-372	-0-	61	1	6077	2	Y	-0-					8
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

DYNEGY "C" WELL #: 1 RRCID -> 203896 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 16875 PERF.15016 - 16868

02	6076 X	5948	-0-	-128	-0-	59	1	5889	2	N	-0-					-0-
03	6727 X	6233	-0-	-494	-0-	62	1	6171	2	N	-0-					-0-
04	6510 X	6001	-0-	-509	-0-	59	1	5942	2	N	-0-					-0-
05	6727 X	6217	-0-	-510	-0-	62	1	6155	2	N	-0-					-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "A" WELL #: 18 RRCID -> 203988 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13686 PERF.13300 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4004	X	3962	-0-	-42	-0-	39	1	3923	2	Y	-0-			-0-
03	4433	X	4294	-0-	-139	-0-	43	1	4251	2	Y	-0-			-0-
04	4290	X	4118	-0-	-172	-0-	41	1	4077	2	Y	-0-			-0-
05	4402	X	4238	-0-	-164	-0-	42	1	4196	2	Y	-0-			-0-
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-

KNOWLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 204541 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15062 - 16774

02	9548	X	5118	-0-	-4430	-0-	51	1	5067	2	N	-0-			10
03	10571	X	4764	-0-	-5807	-0-	47	1	4717	2	N	-0-			10
04	10230	X	2464	-0-	-7766	-0-	24	1	2440	2	N	-0-			10
05	10571	X	3044	-0-	-7527	-0-	30	1	3014	2	N	-0-			10
06	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-			10
07	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-			10

BURGHER "A" WELL #: 17 RRCID -> 204551 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13046 - 13476

02	3668	X	3215	-0-	-453	-0-	32	1	3183	2	Y	-0-			2
03	4061	X	3455	-0-	-606	-0-	34	1	3421	2	Y	-0-			2
04	3930	X	3437	-0-	-493	-0-	34	1	3403	2	Y	-0-			2
05	4061	X	3631	-0-	-430	-0-	36	1	3595	2	Y	-0-			2
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

EVANS "A" WELL #: 13 RRCID -> 204926 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13292 - 13297

02	4704	X	4481	-0-	-223	-0-	44	1	4437	2	Y	-0-			3
03	5208	X	5008	-0-	-200	-0-	50	1	4958	2	Y	-0-			3
04	5040	X	4738	-0-	-302	-0-	47	1	4691	2	Y	-0-			3
05	5208	X	4832	-0-	-376	-0-	48	1	4784	2	Y	-0-			3
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							

REED "C" WELL #: 2 RRCID -> 205075 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 16888 PERF.13268 - 16744

02	6748	X	6384	-0-	-364	-0-	63	1	6321	2	N	-0-			23
03	7471	X	6981	-0-	-490	-0-	69	1	6912	2	N	-0-			23
04	7230	X	6673	-0-	-557	-0-	66	1	6607	2	N	-0-			23
05	7254	X	6860	-0-	-394	-0-	68	1	6792	2	N	-0-			23
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

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 20 RRCID -> 205145 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13276 PERF.12990 - 13000

02	6860	X	6469	-0-	-391	-0-	64	1	6405	2	Y	-0-			-0-
03	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	80	1	8033	2	Y	-0-			-0-
04	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	75	1	7548	2	Y	-0-			-0-
05	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	84	1	8380	2	Y	-0-			-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 18 RRCID -> 205148 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13340 - 13350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5712 X	5515	-0-	-197	-0-	55	1	5460	2	Y	-0-					-0-
03	6262 X	5689	-0-	-573	-0-	56	1	5633	2	Y	-0-					-0-
04	6060 X	5783	-0-	-277	-0-	57	1	5726	2	Y	-0-					-0-
05	6107 X	5832	-0-	-275	-0-	58	1	5774	2	Y	-0-					-0-
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-

EVANS "A" WELL #: 11 RRCID -> 205153 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13234 - 13244

02	3192 X	2820	-0-	-372	-0-	28	1	2792	2	Y	-0-					-0-
03	3472 X	2803	-0-	-669	-0-	28	1	2775	2	Y	-0-					-0-
04	3360 X	2352	-0-	-1008	-0-	23	1	2329	2	Y	-0-					-0-
05	3410 X	2744	-0-	-666	-0-	27	1	2717	2	Y	-0-					-0-
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-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 21 RRCID -> 205539 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12945 - 12955

02	6188 X	5689	-0-	-499	-0-	56	1	5633	2	Y	-0-					7
03	6634 X	6328	-0-	-306	-0-	63	1	6265	2	Y	-0-					7
04	6390 X	6342	-0-	-48	-0-	63	1	6279	2	Y	-0-					7
05	6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	66	1	6635	2	Y	-0-					7
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

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 19 RRCID -> 205542 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13182 - 13310

02	4648 X	4232	-0-	-416	-0-	42	1	4190	2	Y	-0-					-0-
03	5146 X	5050	-0-	-96	-0-	50	1	5000	2	Y	-0-					-0-
04	4980 X	4800	-0-	-180	-0-	48	1	4752	2	Y	-0-					-0-
05	4960 X	4721	-0-	-239	-0-	47	1	4674	2	Y	-0-					-0-
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-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 22 RRCID -> 206501 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12906 - 13040

02	4200 X	3986	-0-	-214	-0-	39	1	3947	2	Y	-0-					-0-
03	4650 X	4491	-0-	-159	-0-	44	1	4447	2	Y	-0-					-0-
04	4440 X	4301	-0-	-139	-0-	43	1	4258	2	Y	-0-					-0-
05	4588 X	4367	-0-	-221	-0-	43	1	4324	2	Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "G" WELL #: 10 RRCID -> 206675 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13096 - 13162

02	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	21	1	2118	2	Y	-0-					-0-
03	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	27	1	2661	2	Y	-0-					-0-
04	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	25	1	2458	2	Y	-0-					-0-
05	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	26	1	2628	2	Y	-0-					-0-
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-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 16 RRCID -> 207137 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13400 - 13410

02	7000 X	5937	-0-	-1063	-0-	59	1	5878	2	Y	-0-					-0-
03	7750 X	6543	-0-	-1207	-0-	65	1	6478	2	Y	-0-					-0-
04	7350 X	6139	-0-	-1211	-0-	61	1	6078	2	Y	-0-					-0-
05	7006 X	6281	-0-	-725	-0-	62	1	6219	2	Y	-0-					-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 207176 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13034 - 13282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808 X	3108	-0-	-700	-0-	31	1	3077	2	Y	-0-					24
03	4216 X	3642	-0-	-574	-0-	36	1	3606	2	Y	-0-					24
04	3900 X	3698	-0-	-202	-0-	37	1	3661	2	Y	-0-					24
05	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	39	1	3899	2	Y	-0-					24
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

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 4 RRCID -> 207177 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 16965 PERF.14930 - 16892

02	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	48	1	4791	2	Y	-0-					18
03	4867 X	4841	-0-	-26	-0-	48	1	4793	2	Y	-0-					18
04	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	51	1	5051	2	Y	-0-					18
05	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	49	1	4944	2	Y	-0-					18
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

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 20 RRCID -> 207278 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13290 - 13376

02	5152 X	5080	-0-	-72	-0-	50	1	5030	2	Y	-0-					4
03	5735 X	5552	-0-	-183	-0-	55	1	5497	2	Y	-0-					4
04	5550 X	5344	-0-	-206	-0-	53	1	5291	2	Y	-0-					4
05	5735 X	4790	-0-	-945	-0-	47	1	4743	2	Y	-0-					4
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

BURGHER "G" WELL #: 19 RRCID -> 207279 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12918 - 13080

02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	9	1	873	2	Y	-0-					13
03	961 N	939	-0-	-22	-0-	9	1	930	2	Y	-0-					13
04	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	10	1	1019	2	Y	-0-					13
05	992 N	383	-0-	-609	-0-	4	1	379	2	Y	-0-					13
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

BURGHER "E" WELL #: 10 RRCID -> 207281 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13170 - 13254

02	12012 X	10115	-0-	-1897	-0-	100	1	10015	2	Y	-0-					22
03	13299 X	12415	-0-	-884	-0-	123	1	12292	2	Y	-0-					22
04	12870 X	11921	-0-	-949	-0-	118	1	11803	2	Y	-0-					22
05	12865 X	12407	-0-	-458	-0-	123	1	12284	2	Y	-0-					22
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

EVANS "A" WELL #: 12 RRCID -> 207283 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13228 - 13386

02	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	58	1	5829	2	Y	-0-					-0-
03	6479 X	6461	-0-	-18	-0-	64	1	6397	2	Y	-0-					-0-
04	6240 X	6215	-0-	-25	-0-	62	1	6153	2	Y	-0-					-0-
05	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	66	1	6556	2	Y	-0-					-0-
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-

WILLIFORD "C" WELL #: 3 RRCID -> 208055 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 16408 PERF.14729 - 16346

02	1232 N	1206	-0-	-26	-0-	12	1	1194	2	N	-0-					13
03	1364 N	1351	-0-	-13	-0-	13	1	1338	2	N	-0-					13
04	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	13	1	1281	2	N	-0-					13
05	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	13	1	1326	2	N	-0-					13
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

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
02	5740 X	5543	-0-	-197	-0-	55	1	5488	2	Y	-0-					78
03	6355 X	6108	-0-	-247	-0-	60	1	6048	2	Y	-0-					78
04	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	63	1	6298	2	Y	-0-					78
05	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	64	1	6409	2	Y	-0-					78
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

APC ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 210433 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13163 - 13666

02	10948 X	10834	-0-	-114	-0-	107	1	10727	2	N	-0-					-0-
03	12090 X	11765	-0-	-325	-0-	116	1	11649	2	N	-0-					-0-
04	11730 X	11390	-0-	-340	-0-	113	1	11277	2	N	-0-					-0-
05	12121 X	11494	-0-	-627	-0-	114	1	11380	2	N	-0-					-0-
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-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 9 RRCID -> 211853 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13200 - 13326

02	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	39	1	3881	2	Y	-0-					13
03	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	44	1	4412	2	Y	-0-					13
04	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	42	1	4187	2	Y	-0-					13
05	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	43	1	4294	2	Y	-0-					13
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

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 212709 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12820 - 12958

02	5544 X	4399	-0-	-1145	-0-	44	1	4355	2	Y	-0-					-0-
03	6076 X	5380	-0-	-696	-0-	53	1	5327	2	Y	-0-					-0-
04	5880 X	5300	-0-	-580	-0-	52	1	5248	2	Y	-0-					-0-
05	6076 X	5602	-0-	-474	-0-	55	1	5547	2	Y	-0-					-0-
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-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 212711 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13194 - 13391

02	3556 X	3151	-0-	-405	-0-	31	1	3120	2	Y	-0-					-0-
03	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	40	1	3983	2	Y	-0-					-0-
04	3750 X	3599	-0-	-151	-0-	36	1	3563	2	Y	-0-					-0-
05	3813 X	3584	-0-	-229	-0-	35	1	3549	2	Y	-0-					-0-
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-

PICKENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 212912 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 17267 PERF.15346 - 17040

02	9355 X	9355	-0-	-0-	-0-	93	1	9262	2	N	-0-					20
03	10137 X	9957	-0-	-180	-0-	99	1	9858	2	N	-0-					20
04	9810 X	9723	-0-	-87	-0-	96	1	9627	2	N	-0-					20
05	10137 X	9980	-0-	-157	-0-	99	1	9881	2	N	-0-					20
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

WILLIFORD "A" WELL #: 6H RRCID -> 213582 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13509 - 14931

02	14164 X	14164	-0-	-0-	-0-	140	1	14024	2	Y	-0-					2
03	10174 X	10174	-0-	-0-	-0-	101	1	10073	2	Y	-0-					2
04	11173 X	11173	-0-	-0-	-0-	111	1	11062	2	Y	-0-					2
05	11559 X	11559	-0-	-0-	-0-	114	1	11445	2	Y	-0-					2
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "D" WELL #: 25 RRCID -> 213643 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13144 - 13570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500 X	502	-0-	-2998	-0-	5	1	497	2	Y	-0-					3
03	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					3
04	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	50	1	5016	2	Y	-0-					3
05	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	49	1	4949	2	Y	-0-					3
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

APC CLARIDGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 215778 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13556 PERF.12830 - 13307

02	3332 X	3158	-0-	-174	-0-	31	1	3127	2	Y	-0-					-0-
03	3689 X	3619	-0-	-70	-0-	36	1	3583	2	Y	-0-					-0-
04	3570 X	3454	-0-	-116	-0-	34	1	3420	2	Y	-0-					-0-
05	3658 X	3043	-0-	-615	-0-	30	1	3013	2	Y	-0-					-0-
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-

J & L PARKER "E" WELL #: 6 RRCID -> 215782 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12792 - 12938

02	5208 X	4461	-0-	-747	-0-	44	1	4417	2	Y	-0-					-0-
03	5766 X	4768	-0-	-998	-0-	47	1	4721	2	Y	-0-					-0-
04	5580 X	4360	-0-	-1220	-0-	43	1	4317	2	Y	-0-					-0-
05	5177 X	4526	-0-	-651	-0-	45	1	4481	2	Y	-0-					-0-
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-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 21 RRCID -> 216083 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13242 - 13900

02	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	34	1	3403	2	Y	-0-					15
03	3720 X	3565	-0-	-155	-0-	35	1	3530	2	Y	-0-					15
04	3600 X	3515	-0-	-85	-0-	35	1	3480	2	Y	-0-					15
05	3813 X	3394	-0-	-419	-0-	34	1	3360	2	Y	-0-					15
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

BURGHER "C" WELL #: 24 RRCID -> 217856 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13040 - 13288

02	8736 X	7852	-0-	-884	-0-	78	1	7774	2	N	-0-					-0-
03	9672 X	8800	-0-	-872	-0-	87	1	8713	2	N	-0-					-0-
04	8850 X	7987	-0-	-863	-0-	79	1	7908	2	N	-0-					-0-
05	8866 X	8789	-0-	-77	-0-	87	1	8702	2	N	-0-					-0-
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-

STOREY "A" WELL #: 1 RRCID -> 218150 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 16235 PERF.14864 - 15808

02	15792 X	14966	-0-	-826	-0-	148	1	14818	2	N	-0-					-0-
03	17484 X	16729	-0-	-755	-0-	166	1	16563	2	N	-0-					-0-
04	16920 X	16320	-0-	-600	-0-	162	1	16158	2	N	-0-					-0-
05	17360 X	16365	-0-	-995	-0-	162	1	16203	2	N	-0-					-0-
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-

WILLIFORD "A" WELL #: 8 H RRCID -> 218271 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13506 - 14804

02	11256 X	10386	-0-	-870	-0-	103	1	10283	2	N	-0-					32
03	12462 X	6469	-0-	-5993	-0-	64	1	6405	2	N	-0-					32
04	11840 X	11840	-0-	-0-	-0-	117	1	11723	2	N	-0-					32
05	12374 X	12374	-0-	-0-	-0-	123	1	12251	2	N	-0-					32
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WILLIFORD "A" WELL #: 7 H RRCID -> 218273 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13326 - 14060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10220	X	9907	-0-	-313	-0-	94	1	9367	2	N	-0-					15
							446	3									
03	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	103	1	10282	2	N	-0-					15
							1066	3									
04	11940	X	10506	-0-	-1434	-0-	101	1	10087	2	N	-0-					15
							318	3									
05	13002	X	13002	-0-	-0-	-0-	115	1	11529	2	N	-0-					15
							1358	3									
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

HEGWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 222542 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15214 - 15598

02	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	52	1	5218	2	N	-0-					6
03	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	55	1	5544	2	N	-0-					6
04	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	51	1	5060	2	N	-0-					6
05	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	50	1	5009	2	N	-0-					6
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									

JONES, ABE "A" WELL #: 1 RRCID -> 222978 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 16623 PERF. N/A

02	16844	X	16844	-0-	-0-	-0-	167	1	16677	2	N	-0-					15
03	19112	X	19112	-0-	-0-	-0-	189	1	18923	2	N	-0-					15
04	17989	X	17989	-0-	-0-	-0-	178	1	17811	2	N	-0-					15
05	17818	X	17818	-0-	-0-	-0-	176	1	17642	2	N	-0-					15
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

CUNNINGHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 223251 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15600 - 16526

02	15624	X	15622	-0-	-2	-0-	155	1	15467	2	N	-0-					-0-
03	17298	X	17236	-0-	-62	-0-	171	1	17065	2	N	-0-					-0-
04	16740	X	15188	-0-	-1552	-0-	150	1	15038	2	N	-0-					-0-
05	18909	X	18909	-0-	-0-	-0-	187	1	18722	2	N	-0-					-0-
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-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 16 RRCID -> 223592 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13429 PERF.12926 - 13060

02	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	55	1	5486	2	Y	-0-					-0-
03	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	61	1	6118	2	Y	-0-					-0-
04	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	58	1	5765	2	Y	-0-					-0-
05	5983	X	5965	-0-	-18	-0-	59	1	5906	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLLOWAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224222 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15850 - 17589

02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	5	1	520	2	N	-0-					28
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	6	1	575	2	N	-0-					28
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	6	1	553	2	N	-0-					28
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	6	1	568	2	N	-0-					28
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
APC ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 228665 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13042 - 13342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	31	1	3117	2	N	-0-			39
03	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	33	1	3279	2	N	-0-			39
04	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	30	1	2982	2	N	-0-			39
05	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	32	1	3233	2	N	-0-			39
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

REED "C" WELL #: 5 RRCID -> 231651 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 16782 PERF.14711 - 16713

02	15820 X	13221	-0-	-2599	-0-	131	1	13090	2	N	-0-			5
03	17515 X	15006	-0-	-2509	-0-	149	1	14857	2	N	-0-			5
04	16530 X	12739	-0-	-3791	-0-	126	1	12612	2	N	1			6
						1	9							
05	16120 X	12851	-0-	-3269	-0-	127	1	12724	2	N	-0-			6
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

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 233454 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 16755 PERF.14885 - 15014

02	6300 X	6104	-0-	-196	-0-	60	1	6044	2	N	-0-			5
03	6975 X	5950	-0-	-1025	-0-	59	1	5890	2	N	1			6
						1	9							
04	6600 X	5844	-0-	-756	-0-	58	1	5786	2	N	-0-			6
05	6820 X	5781	-0-	-1039	-0-	57	1	5724	2	N	-0-			6
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

HEGWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 233558 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15191 - 15580

02	6328 X	2204	-0-	-4124	-0-	22	1	2182	2	N	-0-			5
03	6727 X	4919	-0-	-1808	-0-	49	1	4870	2	N	-0-			5
04	8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	80	1	7956	2	N	-0-			5
05	8789 X	8789	-0-	-0-	-0-	87	1	8702	2	N	-0-			5
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

STOREY "A" WELL #: 2 RRCID -> 233561 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 16635 PERF.14616 - 16521

02	15093 X	15093	-0-	-0-	-0-	149	1	14944	2	N	-0-			11
03	16813 X	16813	-0-	-0-	-0-	166	1	16647	2	N	-0-			11
04	17104 X	17104	-0-	-0-	-0-	169	1	16935	2	N	-0-			11
05	17376 X	17376	-0-	-0-	-0-	172	1	17204	2	N	-0-			11
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

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 5 RRCID -> 233807 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15016 - 15367

02	14980 X	12754	-0-	-2226	-0-	126	1	12628	2	N	-0-			-0-
03	16585 X	12165	-0-	-4420	-0-	120	1	12045	2	N	-0-			-0-
04	16050 X	5763	-0-	-10287	-0-	57	1	5706	2	N	-0-			-0-
05	15190 X	-0-	-0-	-15190	-0-					N	-0-			-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

REED "C" WELL #: 3 RRCID -> 234312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16040 - 16163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7448 X	7412	-0-	-36	-0-	73	1	7339	2	N	-0-			5
03	8263 X	8263	-0-	-0-	-0-	82	1	8181	2	N	-0-			5
04	7980 X	7769	-0-	-211	-0-	77	1	7692	2	N	-0-			5
05	8246 X	8209	-0-	-37	-0-	81	1	8128	2	N	-0-			5
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							

REED "C" WELL #: 4 RRCID -> 234557 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 15621 PERF.14890 - 15233

02	2800 N	3161	-0-	361	361	31	1	3130	2	N	-0-			47
03	2592 N	2231	-0-	-361	-0-	22	1	2209	2	N	-0-			47
04	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	15	1	1454	2	N	-0-			47
05	1581 X	1002	-0-	-579	-0-	10	1	992	2	N	-0-			47
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

CUNNINGHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 235609 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14650 - 15186

02	15456 X	14156	-0-	-1300	-0-	140	1	14016	2	N	-0-			-0-
03	17112 X	16798	-0-	-314	-0-	166	1	16632	2	N	-0-			-0-
04	16777 X	16777	-0-	-0-	-0-	166	1	16611	2	N	-0-			-0-
05	17112 X	16479	-0-	-633	-0-	163	1	16316	2	N	-0-			-0-
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-

STOREY "A" WELL #: 4 RRCID -> 235991 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14816 - 15090

02	12544 X	12386	-0-	-158	-0-	123	1	12263	2	N	-0-			-0-
03	13888 X	11085	-0-	-2803	-0-	110	1	10975	2	N	-0-			-0-
04	13784 X	13784	-0-	-0-	-0-	136	1	13648	2	N	-0-			-0-
05	14653 X	14653	-0-	-0-	-0-	145	1	14508	2	N	-0-			-0-
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-

JONES, ABE "A" WELL #: 2 RRCID -> 241233 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 15531 PERF.14766 - 14976

02	7392 X	7215	-0-	-177	-0-	71	1	7144	2	N	-0-			5
03	8184 X	7876	-0-	-308	-0-	78	1	7798	2	N	-0-			5
04	7680 X	7193	-0-	-487	-0-	71	1	7122	2	N	-0-			5
05	7998 X	7596	-0-	-402	-0-	75	1	7521	2	N	-0-			5
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							

OLAJUWON "A" WELL #: 2 RRCID -> 243515 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14888 - 15360

02	6804 X	6443	-0-	-361	-0-	64	1	6379	2	N	-0-			23
03	7533 X	7011	-0-	-522	-0-	69	1	6942	2	N	-0-			23
04	7290 X	6609	-0-	-681	-0-	65	1	6544	2	N	-0-			23
05	7130 X	6543	-0-	-587	-0-	65	1	6478	2	N	-0-			23
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 244649 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.14011 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5320	X	5271	-0-	-49	-0-	52	1	5219	2	N	-0-			10
03	5890	X	5469	-0-	-421	-0-	54	1	5415	2	N	-0-			10
04	5700	X	5395	-0-	-305	-0-	53	1	5342	2	N	-0-			10
05	5828	X	5479	-0-	-349	-0-	54	1	5425	2	N	-0-			10
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

DYNEGY "C" WELL #: 2 RRCID -> 245003 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 16990 PERF.15122 - 16808

02	13383	X	13383	-0-	-0-	-0-	133	1	13250	2	N	-0-			-0-
03	14260	X	13674	-0-	-586	-0-	135	1	13539	2	N	-0-			-0-
04	13800	X	12599	-0-	-1201	-0-	125	1	12474	2	N	-0-			-0-
05	14260	X	13081	-0-	-1179	-0-	130	1	12951	2	N	-0-			-0-
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-

KNOWLES "A" WELL #: 5 RRCID -> 247414 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15248 - 15478

02	11172	X	10607	-0-	-565	-0-	105	1	10502	2	N	-0-			5
03	12276	X	11706	-0-	-570	-0-	116	1	11590	2	N	-0-			5
04	11820	X	11503	-0-	-317	-0-	114	1	11389	2	N	-0-			5
05	12152	X	11838	-0-	-314	-0-	117	1	11721	2	N	-0-			5
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

JONES SIMMONS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248679 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.14358 - 14656

02	10444	X	10095	-0-	-349	-0-	100	1	9995	2	N	-0-			-0-
03	11563	X	11141	-0-	-422	-0-	110	1	11031	2	N	-0-			-0-
04	11130	X	10721	-0-	-409	-0-	106	1	10615	2	N	-0-			-0-
05	11501	X	10911	-0-	-590	-0-	108	1	10803	2	N	-0-			-0-
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-

STOREY "A" WELL #: 3 RRCID -> 251464 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14523 - 15050

02	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	94	1	9434	2	N	-0-			-0-
03	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	84	1	8375	2	N	-0-			-0-
04	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	77	1	7666	2	N	-0-			-0-
05	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	84	1	8391	2	N	-0-			-0-
06	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-			-0-
07	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 26H RRCID -> 261252 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13400 - 15838

02	13300	X	11837	-0-	-1463	-0-	117	1	11720	2	Y	-0-			-0-
03	14725	X	11919	-0-	-2806	-0-	118	1	11801	2	Y	-0-			-0-
04	13620	X	10064	-0-	-3556	-0-	100	1	9964	2	Y	-0-			-0-
05	13795	X	13156	-0-	-639	-0-	130	1	13026	2	Y	-0-			-0-
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-

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
02	17612	X	17455	-0-	-157	-0-	17455	2			N	-0-					-0-
03	19499	X	18675	-0-	-824	-0-	18675	2			N	-0-					-0-
04	18600	X	18306	-0-	-294	-0-	18306	2			N	-0-					-0-
05	19313	X	18120	-0-	-1193	-0-	18120	2			N	-0-					-0-
06	18690	X	17349	-0-	-1341	-0-	17349	2			N	-0-					-0-
07	19313	X	18332	-0-	-981	-0-	18332	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
02	840	N	258	-0-	-582	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	2			N	-0-					-0-
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	759	-0-	-326	-0-	759	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
02	6384	X	6066	-0-	-318	-0-	103	1	5963	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	3217	-0-	-3851	-0-	55	1	3162	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	1495	-0-	-4775	-0-	25	1	1470	2	N	-0-					-0-
05	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	152	1	8736	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	SHUT IN		8105	-0-	8105	8105	138	1	7967	2	N	-0-					-0-
03	12965	X	4860	-0-	-8105	-0-	83	1	4777	2	N	-0-					-0-
04	9240	X	6996	-0-	-2244	-0-	119	1	6877	2	N	-0-					-0-
05	9548	X	2023	-0-	-7525	-0-	34	1	1989	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2800	N	15548	-0-	12748	12748	453	1	15095	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	16974	-0-	13874	26622	494	1	16480	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	10098	-0-	7098	33720	294	1	9804	2	N	-0-					-0-
05	39878	X	6158	-0-	-33720	-0-	179	1	5979	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1428	N	1309	-0-	-119	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1354	-0-	-86	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1366	-0-	-91	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
*07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	50	1	1659	2	N	-0-			-0-
03	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	54	1	1786	2	N	-0-			-0-
04	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	38	1	1266	2	N	-0-			-0-
05	1891 N	1281	-0-	-610	-0-	37	1	1244	2	N	-0-			-0-
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-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 4 RRCID -> 185982 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12600 - 13122

02	2660 X	2400	-0-	-260	-0-	70	1	2330	2	N	-0-			-0-
03	2945 X	2735	-0-	-210	-0-	80	1	2655	2	N	-0-			-0-
04	2850 X	2219	-0-	-631	-0-	65	1	2154	2	N	-0-			-0-
05	2666 X	1923	-0-	-743	-0-	56	1	1867	2	N	-0-			-0-
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-

WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 192383 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13231 - 13458

02	1204 N	1148	-0-	-56	-0-	1148	2			N	-0-			-0-
03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-			-0-
04	1410 N	961	-0-	-449	-0-	961	2			N	-0-			-0-
05	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-			-0-
06	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-			-0-
*07	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-			-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 2 RRCID -> 199007 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12758 - 13183

02	2492 N	1863	-0-	-629	-0-	54	1	1809	2	N	-0-			-0-
03	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	67	1	2243	2	N	-0-			-0-
04	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	48	1	1586	2	N	-0-			-0-
05	2077 N	1805	-0-	-272	-0-	53	1	1752	2	N	-0-			-0-
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-

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	1	-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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	21373	21373	-0-	-0-	-0-	21322	2	51	9	N	46	191	1	6	8	77
03	23051	23051	-0-	-0-	-0-	23008	2	43	9	N	39	18	8			98
04	22771	22771	-0-	-0-	-0-	22549	2	222	9	N	202	190	1	22	8	88
*05	24529	24529	-0-	-0-	-0-	24395	2	134	9	N	122	8	8			202
*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

PIERCE, C. J. WELL #: RRCID -> 268050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11285 - 16478

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	36388 X	36388	-0-	-0-	-0-	36388	3			N	-0-					-0-
03	39956 X	39956	-0-	-0-	-0-	39956	3			N	-0-					-0-
04	34209 X	34209	-0-	-0-	-0-	34209	3			N	-0-					-0-
05	37172 X	37172	-0-	-0-	-0-	37172	3			N	-0-					-0-
06	34857 X	34857	-0-	-0-	-0-	34857	3			N	-0-					-0-
*07	36420 X	36420	-0-	-0-	-0-	36420	3			N	-0-					-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 033851 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 14171 PERF.12774 - 12886

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	2632 X	2447	-0-	-185	-0-	2447	3		N	-0-			-0-
03	2821 X	2639	-0-	-182	-0-	2639	3		N	-0-			-0-
04	2730 X	2486	-0-	-244	-0-	2486	3		N	-0-			-0-
05	2697 N	2563	-0-	-134	-0-	2563	3		N	-0-			-0-
06	2550 N	2544	-0-	-6	-0-	2544	3		N	-0-			-0-
*07	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3		N	-0-			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033853 COMPL. DATE 06/26/1964 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12784 - 12818

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	10892 X	8359	-0-	-2533	-0-	8359	3		N	-0-			-0-
03	12059 X	10887	-0-	-1172	-0-	10887	3		N	-0-			-0-
04	11670 X	6631	-0-	-5039	-0-	6631	3		N	-0-			-0-
05	10416 X	6998	-0-	-3418	-0-	6998	3		N	-0-			-0-
06	11674 X	11674	-0-	-0-	-0-	11674	3		N	-0-			-0-
07	10881 X	7594	-0-	-3287	-0-	7594	3		N	-0-			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 130871 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12677 - 12794

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRISTREAM EAST TEXAS, LLC 871107
ADAIR, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055292 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4404 - 4828

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
02	3192	1010	-0-	-2182	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
03	5807	5807	-0-	-0-	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
04	5074	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
05	3200 R	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
06	3420	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
07	3534	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BASA RESOURCES, INC. 053974
COOK "B" WELL #: 3 RRCID -> 137977 COMPL. DATE 03/19/1991 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 8890 - 8898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5684 X	2336	-0-	-3348	-0-	2278	2	58	9	N	53	190	1			250
03	6510 X	300	-0-	-6210	-0-	200	2	100	9	N	91					341
04	6300 X	267	-0-	-6033	-0-	200	2	67	9	N	61					402
05	6510 X	5905	-0-	-605	-0-	5885	2	20	9	N	18					420
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

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LEMKE WELL #: 1 RRCID -> 129074 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8947 - 8953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3306	2	28	9	N	25					239
03	2666 N	555	-0-	-2111	-0-	548	2	7	9	N	6					245
04	2700 X	1585	-0-	-1115	-0-	1585	2			N	-0-					245
05	2790 X	359	-0-	-2431	-0-	359	2			N	-0-					245
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

JACKSON, RON WELL #: 1 RRCID -> 129516 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8848 - 8855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

ROBINSON-TERRY WELL #: 1 RRCID -> 131703 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8768 - 8780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					157
03	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	2346	2	9	9	N	8					165
04	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	2086	2	10	9	N	9					174
05	372 X	67	-0-	-305	-0-	66	2	1	9	N	1					175
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									

ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132791 COMPL. DATE 11/11/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8946 - 8958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	1871	-0-	-929	43	1828	2	43	9	N	39					109
03	2359 N	2316	-0-	-43	-0-	2260	2	56	9	N	51					160
04	2700 X	2480	-0-	-220	-0-	2423	2	57	9	N	52					212
05	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3459	2	35	9	N	32	186	1			58
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

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
02	DLQ G-10	1686	-0-	1686	1686	1673	2	13	9	N	12					281
03	DLQ G-10	1297	-0-	1297	2983	1291	2	6	9	N	5					286
04	3138 X	155	-0-	-2983	-0-	155	2			N	-0-					286
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
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

ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 139110 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8903 - 8911

02	168 N	147	-0-	-21	-0-	137	2	10	9	N	9					134
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	142	2	39	9	N	35					169
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	221	2	42	9	N	38					207
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	174	2	109	9	N	99	187	1			119
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

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

02	2856 X	2134	-0-	-722	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
03	2635 X	2583	-0-	-52	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
04	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
05	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
06	2490 X	2483	-0-	-7	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
*07	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	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

02	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	34	1	1944	2	N	-0-					-0-
03	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	30	1	2104	2	N	-0-					-0-
04	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	34	1	1710	2	N	-0-					-0-
05	2201 N	1611	-0-	-590	-0-	20	1	1591	2	N	-0-					-0-
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-

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 104048 COMPL. DATE 01/02/1983 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11805 - 11819

02	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	34	1	1969	2	N	-0-					-0-
03	2294 N	1193	-0-	-1101	-0-	20	1	1173	2	N	-0-					-0-
04	2250 N	2121	-0-	-129	-0-	32	1	2089	2	N	-0-					-0-
05	2232 N	1858	-0-	-374	-0-	28	1	1829	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
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-

IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 223384 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10234 - 10242

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	10444 X	8832	-0-	-1612	-0-	56	1	8776	2	N	-0-			-0-
03	11563 X	9241	-0-	-2322	-0-	62	1	9179	2	N	-0-			-0-
04	10320 X	8976	-0-	-1344	-0-	60	1	8916	2	N	-0-			-0-
05	10602 X	9583	-0-	-1019	-0-	62	1	9521	2	N	-0-			-0-
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-

STORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 240585 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11614 - 11952

02	7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	56	1	7131	2	N	-0-			-0-
03	7440 X	7417	-0-	-23	-0-	62	1	7355	2	N	-0-			-0-
04	7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	60	1	7460	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
05	7750 X	4982	-0-	-2768	-0-	44	1	4938	2	N	-0-			-0-
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-

LONG, JOE & NELL WELL #: 1 RRCID -> 247861 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11560 - 11888

02	6496 X	5663	-0-	-833	-0-	56	1	5607	2	N	-0-			-0-
03	7192 X	5774	-0-	-1418	-0-	62	1	5712	2	N	-0-			-0-
04	6870 X	5539	-0-	-1331	-0-	60	1	5479	2	N	-0-			-0-
05	7099 X	5908	-0-	-1191	-0-	62	1	5846	2	N	-0-			-0-
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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARDSON BROS. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070938 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 12710 PERF. N/A

02	16716 X	13009	-0-	-3707	-0-	13009	3			N	-0-			-0-
03	17732 X	17015	-0-	-717	-0-	17015	3			N	-0-			-0-
04	17224 X	17224	-0-	-0-	-0-	17224	3			N	-0-			-0-
05	18780 X	18780	-0-	-0-	-0-	18780	3			N	-0-			-0-
06	19674 X	19674	-0-	-0-	-0-	19674	3			N	-0-			-0-
*07	19681 X	19681	-0-	-0-	-0-	19681	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

02	1624 N	1495	-0-	-129	-0-	1495	3			N	-0-			-0-
03	1550 N	545	-0-	-1005	-0-	545	3			N	-0-			-0-
04	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-			-0-
05	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-			-0-
06	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-			-0-
*07	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	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
02	24248	X	18399	-0-	-5849	-0-	18399	3			N	-0-					-0-
03	24397	X	21241	-0-	-3156	-0-	21241	3			N	-0-					-0-
04	23700	X	23236	-0-	-464	-0-	23236	3			N	-0-					-0-
05	24490	X	24000	-0-	-490	-0-	24000	3			N	-0-					-0-
06	24429	X	24429	-0-	-0-	-0-	24429	3			N	-0-					-0-
*07	24860	X	24860	-0-	-0-	-0-	24860	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON BROS. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 091254 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12407 - 12632

02	15512	X	11421	-0-	-4091	-0-	11421	3			N	-0-					-0-
03	16554	X	15173	-0-	-1381	-0-	15173	3			N	-0-					-0-
04	15120	X	15120	-0-	-0-	-0-	15120	3			N	-0-					-0-
05	15097	X	15056	-0-	-41	-0-	15056	3			N	-0-					-0-
06	14736	X	14736	-0-	-0-	-0-	14736	3			N	-0-					-0-
07	15624	X	15148	-0-	-476	-0-	15148	3			N	-0-					-0-

MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 091950 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12513 - 12735

02	2744	X	2589	-0-	-155	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
03	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2689	-0-	-221	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2860	-0-	-147	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2642	-0-	-508	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2627	-0-	-628	-0-	2627	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

02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1092	-0-	-78	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	1092	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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYERS, L. E. WWD WELL #: 1 RRCID -> 112192 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4517 - 4651

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121291 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9625 - 9635

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	60	1	2000	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

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	833 N	833	-0-	-0-	-0-	24	1	809	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

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVANS LAKE, WEST (RODESSA, UP.) //CONT.// 29677 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 121533 COMPL. DATE 05/30/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
*07	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	60	1	2008	2	Y	-0-			2

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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

02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	24	1	596	2	N	-0-			-0-
03	713	N	665	-0-	-48	-0-	27	1	638	2	N	-0-			-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	25	1	619	2	N	-0-			-0-
05	682	N	631	-0-	-51	-0-	25	1	606	2	N	-0-			-0-
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-

LAURENCE, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 170156 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519

02	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	136	1	3354	2	N	-0-			-0-
03	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	144	1	3486	2	N	-0-			-0-
04	3510	X	3485	-0-	-25	-0-	141	1	3344	2	N	-0-			-0-
05	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	148	1	3514	2	N	-0-			-0-
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-

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

02	4060	X	3833	-0-	-227	-0-	3833	2			N	-0-			-0-
03	4092	X	3974	-0-	-118	-0-	3974	2			N	-0-			-0-
04	3960	X	3925	-0-	-35	-0-	3925	2			N	-0-			-0-
05	4247	X	4226	-0-	-21	-0-	4226	2			N	-0-			-0-
06	4110	X	4049	-0-	-61	-0-	4049	2			N	-0-			-0-
07	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167

HOLMES "A" WELL #: 4 RRCID -> 200012 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 14244 PERF.12730 - 13910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	486	1	10543	2	Y	14	20	1	3	8	10
							15	9									
03	11899	X	11899	-0-	-0-	-0-	528	1	11368	2	Y	3	1	8			12
							3	9									
04	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	476	1	10630	2	Y	6	3	8			15
							7	9									
05	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	506	1	10382	2	Y	3	1	8			17
							3	9									
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

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 200064 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF.14670 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	333	1	8785	2	Y	10	10	1	1	8	10
							11	9									
03	15207	X	15207	-0-	-0-	-0-	538	1	14669	2	Y	-0-	9	1			1
04	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	371	1	11313	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	345	1	11177	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	293	1	6347	2	Y	-0-					-0-
03	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	390	1	8408	2	Y	-0-					-0-
04	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	430	1	9603	2	Y	-0-					-0-
05	10238	X	10238	-0-	-0-	-0-	476	1	9762	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202049 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 13930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	344	1	7468	2	Y	-0-					-0-
03	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	354	1	7620	2	Y	-0-					-0-
04	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	349	1	7795	2	Y	-0-					-0-
05	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	381	1	7820	2	Y	-0-					-0-
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-

GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205275 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.13206 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	244	1	6445	2	Y	4					25
							4	9									
03	6262	X	139	-0-	-6123	-0-	5	1	134	2	Y	-0-					25
04	6060	X	50	-0-	-6010	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					25
05	6262	X	1044	-0-	-5218	-0-	31	1	1013	2	Y	-0-					25
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									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 205788 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 14937 PERF.14510 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	39	1	1038	2	Y	1					7
							1	9									
03	806	N	506	-0-	-300	-0-	18	1	488	2	Y	-0-					7
04	780	N	633	-0-	-147	-0-	20	1	612	2	Y	1					8
							1	9									
05	806	N	501	-0-	-305	-0-	15	1	486	2	Y	-0-					8
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

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207003 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF.12918 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	7468	-0-	4668	4668	273	1	7186	2	Y	8	1	8			7
							9	9									
03	3100	N	12253	-0-	9153	13821	433	1	11820	2	Y	-0-	6	1			1
04	3000	N	17750	-0-	14750	28571	564	1	17186	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	38371	X	9800	-0-	-28571	-0-	293	1	9507	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	461	1	12166	2	Y	8					20
							9	9									
03	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	370	1	10093	2	Y	6					26
							7	9									
04	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	287	1	8749	2	Y	10					36
							11	9									
05	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	266	1	8630	2	Y	-0-					36
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									

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 207374 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14625 - 14645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11760	X	4511	-0-	-7249	-0-	165	1	4340	2	Y	5					5
							6	9									
03	13020	X	1647	-0-	-11373	-0-	58	1	1589	2	Y	-0-	4	1			1
04	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	4991	X	917	-0-	-4074	-0-	27	1	890	2	Y	-0-					-0-
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-

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207430 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF.14540 - 14560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3836	X	2686	-0-	-1150	-0-	98	1	2585	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
03	4247	X	3398	-0-	-849	-0-	120	1	3278	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	3750	X	3482	-0-	-268	-0-	111	1	3371	2	Y	-0-					-0-
05	3875	X	3757	-0-	-118	-0-	112	1	3645	2	Y	-0-					-0-
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-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 208341 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 14788 PERF.14456 - 14476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4704	X	99	-0-	-4605	-0-	4	1	95	2	Y	-0-					-0-
03	5208	X	68	-0-	-5140	-0-	2	1	66	2	Y	-0-					-0-
04	120	X	75	-0-	-45	-0-	2	1	73	2	Y	-0-					-0-
05	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	131	1	4254	2	Y	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 209593 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 14595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13664	X	94	-0-	-13570	-0-	3	1	91	2	Y	-0-	10	1			2
03	15128	X	-0-	-0-	-15128	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	14640	X	-0-	-0-	-14640	-0-					Y	-0-					-0-
05	14012	X	2153	-0-	-11859	-0-	64	1	2089	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLMES "A" WELL #: 5 RRCID -> 210645 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A

02	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	385	1	8352	2	Y	-0-					-0-
03	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	399	1	8595	2	Y	-0-					-0-
04	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	354	1	7905	2	Y	-0-					-0-
05	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	427	1	8759	2	Y	-0-					-0-
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-

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 211528 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF.14446 - 14466

02	8036	X	7880	-0-	-156	-0-	288	1	7583	2	Y	8	8	1	1	8	8
							9	9									
03	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	335	1	9132	2	Y	-0-	7	1			1
04	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	324	1	9864	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	8897	X	2208	-0-	-6689	-0-	66	1	2142	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 213109 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14890 PERF.13950 - 13970

02	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	262	1	5688	2	Y	-0-					-0-
03	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	265	1	5707	2	Y	-0-					-0-
04	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	318	1	7107	2	Y	-0-					-0-
05	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	346	1	7107	2	Y	-0-					-0-
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-

LEWIS "B" WELL #: 12 RRCID -> 215768 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF.13028 - 14708

02	6608	X	6408	-0-	-200	-0-	234	1	6166	2	Y	7	6	1	1	8	7
							8	9									
03	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	298	1	8139	2	Y	-0-	6	1			1
04	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	242	1	7383	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	236	1	7641	2	Y	-0-					-0-
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-

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215784 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 14669 PERF. N/A

02	8988	X	2914	-0-	-6074	-0-	106	1	2805	2	Y	3	8	1			4
							3	9									
03	9951	X	9775	-0-	-176	-0-	346	1	9429	2	Y	-0-	3	1			1
04	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	287	1	8734	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	266	1	8629	2	Y	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 18 RRCID -> 216557 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF.13950 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	X	1493	-0-	-663	-0-	64	1	1383	2	Y	42	74	1	8	8	29
							46	9									
03	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	99	1	2142	2	Y	14	3	8			40
							15	9									
04	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	65	1	1454	2	Y	19	8	8			51
							21	9									
05	1643	X	1312	-0-	-331	-0-	61	1	1243	2	Y	7	2	8			56
							8	9									
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

HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216987 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. N/A

02	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	296	1	6417	2	Y	-0-					-0-
03	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	290	1	6259	2	Y	-0-					-0-
04	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	295	1	6581	2	Y	-0-					-0-
05	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	290	1	5944	2	Y	-0-					-0-
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-

LEWIS "B" WELL #: 13 RRCID -> 217561 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14977 PERF.13112 - 14790

02	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	133	1	3510	2	Y	4	9	1			5
							4	9									
03	3999	X	410	-0-	-3589	-0-	6	1	154	2	Y	227	5	1	12	8	215
							250	9									
04	3870	X	3135	-0-	-735	-0-	94	1	2879	2	Y	147	157	1	39	8	166
							162	9									
05	13154	X	13154	-0-	-0-	-0-	389	1	12612	2	Y	139	166	1	10	8	129
							153	9									
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									

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217563 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 14770 PERF.14490 - 14510

02	6468	X	4301	-0-	-2167	-0-	157	1	4138	2	Y	5	6	1			6
							6	9									
03	7347	X	5801	-0-	-1546	-0-	205	1	5596	2	Y	-0-	5	1			1
04	7110	X	6857	-0-	-253	-0-	218	1	6639	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	7347	X	6932	-0-	-415	-0-	208	1	6724	2	Y	-0-					-0-
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-

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217932 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14370 - 14390

02	4284	X	3722	-0-	-562	-0-	136	1	3584	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
03	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	202	1	5505	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	4590	X	4545	-0-	-45	-0-	144	1	4401	2	Y	-0-					-0-
05	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	174	1	5639	2	Y	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 19 RRCID -> 218107 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14786 - 14806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12040	X	7679	-0-	-4361	-0-	280	1	7390	2	Y	8	10	1	1	8	8
							9	9									
03	12028	X	6931	-0-	-5097	-0-	245	1	6686	2	Y	-0-	7	1			1
04	12900	X	6683	-0-	-6217	-0-	212	1	6471	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	13330	X	4665	-0-	-8665	-0-	140	1	4525	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLMES "A" WELL #: 6 RRCID -> 218111 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. N/A

02	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	364	1	7885	2	Y	-0-					-0-
03	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	408	1	8801	2	Y	-0-					-0-
04	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	348	1	7765	2	Y	-0-					-0-
05	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	382	1	7840	2	Y	-0-					-0-
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-

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 218862 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 14320

02	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	422	1	11134	2	Y	-0-					-0-
03	13503	X	13503	-0-	-0-	-0-	478	1	13025	2	Y	-0-					-0-
04	14493	X	14493	-0-	-0-	-0-	460	1	14033	2	Y	-0-					-0-
05	13760	X	13760	-0-	-0-	-0-	412	1	13348	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLMES "A" WELL #: 17 RRCID -> 220496 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 14150

02	1932	N	598	-0-	-1334	-0-	26	1	572	2	Y	-0-					22
03	2604	N	138	-0-	-2466	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					22
04	2250	N	161	-0-	-2089	-0-	7	1	154	2	Y	-0-					22
05	651	N	400	-0-	-251	-0-	19	1	380	2	Y	1					23
							1	9									
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

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 221014 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.14410 - 14430

02	9100	X	2584	-0-	-6516	-0-	94	1	2487	2	Y	3	7	1			4
							3	9									
03	10075	X	689	-0-	-9386	-0-	24	1	665	2	Y	-0-	3	1			1
04	9750	X	7556	-0-	-2194	-0-	240	1	7316	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	9951	X	8188	-0-	-1763	-0-	245	1	7943	2	Y	-0-					-0-
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-

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 221463 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14400 - 14502

02	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	227	1	5993	2	Y	7	8	1	1	8	7
							8	9									
03	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	367	1	10000	2	Y	-0-	6	1			1
04	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	273	1	8315	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	279	1	9056	2	Y	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 3 RRCID -> 221710 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 14740 PERF.14470 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10360	X	8185	-0-	-2175	-0-	299	1	7884	2	Y	2					40
							2	9									
03	11470	X	10429	-0-	-1041	-0-	368	1	10022	2	Y	35	57	1			18
							39	9									
04	11650	X	11650	-0-	-0-	-0-	370	1	11279	2	Y	1					19
							1	9									
05	10478	X	8816	-0-	-1662	-0-	264	1	8548	2	Y	4					23
							4	9									
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									

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 223602 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 14463 PERF.14150 - 14170

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	T. A.		52	-0-	52	52	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		17552	-0-	17552	17604	522	1	16901	2	Y	117					117
							129	9									
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									

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226281 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12162 - 13560

02	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	11380	2	8	9	N	7	1	8			101
03	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	11639	2	8	9	N	7					108
04	10562	X	10562	-0-	-0-	-0-	10558	2	4	9	N	4	1	8			111
05	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	10500	2	3	9	N	3					114
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

HOLMES "A" WELL #: 22 RRCID -> 226903 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF.13920 - 13940

02	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	464	1	10055	2	Y	-0-					-0-
03	12200	X	12200	-0-	-0-	-0-	541	1	11659	2	Y	-0-					-0-
04	11177	X	11177	-0-	-0-	-0-	479	1	10698	2	Y	-0-					-0-
05	11222	X	10221	-0-	-1001	-0-	475	1	9746	2	Y	-0-					-0-
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-

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 227151 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF.14290 - 14310

02	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	289	1	7608	2	Y	8	8	1	1	8	8
							9	9									
03	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	327	1	8921	2	Y	-0-	7	1			1
04	6390	X	4983	-0-	-1407	-0-	158	1	4825	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	6603	X	6495	-0-	-108	-0-	194	1	6301	2	Y	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227316 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	110	1	2390	2	Y	2	2	8			20
							2	9									
03	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	120	1	2590	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
04	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	104	1	2326	2	Y	2	2	8			20
							2	9									
05	2759	X	2568	-0-	-191	-0-	119	1	2441	2	Y	7					27
							8	9									
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

HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228096 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A

02	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	264	1	5716	2	Y	-0-	6	1			-0-
03	6572	X	5181	-0-	-1391	-0-	230	1	4951	2	Y	-0-					-0-
04	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	355	1	7916	2	Y	-0-					-0-
05	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	384	1	7877	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 229192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF.13920 - 13940

02	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	212	1	4591	2	Y	-0-					-0-
03	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	175	1	3764	2	Y	-0-					-0-
04	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	80	1	1793	2	Y	-0-					-0-
05	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	239	1	4894	2	Y	-0-					-0-
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-

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232110 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14366 - 14386

02	14228	X	14228	-0-	-0-	-0-	520	1	13698	2	Y	9					45
							10	9									
03	13206	X	12563	-0-	-643	-0-	444	1	12111	2	Y	7					52
							8	9									
04	14072	X	14072	-0-	-0-	-0-	446	1	13608	2	Y	16					68
							18	9									
05	13622	X	13622	-0-	-0-	-0-	408	1	13214	2	Y	-0-					68
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									

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233029 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF.14273 - 14459

02	15092	X	12549	-0-	-2543	-0-	459	1	12090	2	Y	-0-					-0-
03	15934	X	14959	-0-	-975	-0-	529	1	14430	2	Y	-0-					-0-
04	14850	X	12658	-0-	-2192	-0-	402	1	12256	2	Y	-0-					-0-
05	14415	X	13573	-0-	-842	-0-	406	1	13167	2	Y	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES"A" WELL #: 19 RRCID -> 233262 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	105	1	2274	2	Y	2	2	8			31
							2	9									
03	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	144	1	3105	2	Y	1	1	8			31
							1	9									
04	2940	X	2759	-0-	-181	-0-	118	1	2638	2	Y	3	3	8			31
							3	9									
05	3038	X	2467	-0-	-571	-0-	114	1	2346	2	Y	6					37
							7	9									
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

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233315 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14270 - 14398

02	5656	X	5274	-0-	-382	-0-	192	1	5061	2	N	19	2	8			107
							21	9									
03	6262	X	5428	-0-	-834	-0-	190	1	5179	2	N	54	1	8			160
							59	9									
04	6090	X	6020	-0-	-70	-0-	190	1	5804	2	N	24	5	8			179
							26	9									
05	6293	X	6139	-0-	-154	-0-	182	1	5898	2	N	54	182	1	1	8	50
							59	9									
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									

HOLMES "A" WELL #: 26 RRCID -> 233719 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 15131 PERF.14050 - 14070

02	4088	X	3660	-0-	-428	-0-	161	1	3499	2	Y	-0-					-0-
03	4371	X	3879	-0-	-492	-0-	172	1	3707	2	Y	-0-					-0-
04	4230	X	3850	-0-	-380	-0-	165	1	3685	2	Y	-0-					-0-
05	4371	X	3267	-0-	-1104	-0-	152	1	3115	2	Y	-0-					-0-
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-

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 234861 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12700 - 13520

02	8624	X	7605	-0-	-1019	-0-	278	1	7318	2	Y	8	10	1	1	8	8
							9	9									
03	9548	X	8470	-0-	-1078	-0-	300	1	8170	2	Y	-0-	7	1			1
04	9240	X	8141	-0-	-1099	-0-	259	1	7882	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	9548	X	8024	-0-	-1524	-0-	240	1	7784	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235959 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. N/A

02	6720	X	4949	-0-	-1771	-0-	218	1	4731	2	Y	-0-					-0-
03	7440	X	5991	-0-	-1449	-0-	266	1	5725	2	Y	-0-					-0-
04	7200	X	5327	-0-	-1873	-0-	228	1	5099	2	Y	-0-					-0-
05	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	388	1	7965	2	Y	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 236000 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11379 X	11379	-0-	-0-	-0-	502	1	10877	2	Y	-0-					-0-
03	12219 X	12219	-0-	-0-	-0-	542	1	11677	2	Y	-0-					-0-
04	12171 X	12171	-0-	-0-	-0-	522	1	11649	2	Y	-0-					-0-
05	11284 X	9630	-0-	-1654	-0-	447	1	9183	2	Y	-0-					-0-
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-

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241209 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 14850

02	16772 X	14729	-0-	-2043	-0-	14728	2	1	9	N	1	1	8			75
03	16926 X	16926	-0-	-0-	-0-	16924	2	2	9	N	2	2	8			75
04	14100 X	11688	-0-	-2412	-0-	10	1	11676	2	N	2	2	8			75
						2	9									
05	16306 X	12861	-0-	-3445	-0-	12860	2	1	9	N	1	1	8			75
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

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242941 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. N/A

02	12096 X	11029	-0-	-1067	-0-	403	1	10626	2	Y	-0-					-0-
03	13392 X	573	-0-	-12819	-0-	20	1	553	2	Y	-0-					-0-
04	12960 X	5098	-0-	-7862	-0-	162	1	4932	2	Y	4					4
						4	9									
05	13392 X	61	-0-	-13331	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					4
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

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243430 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. N/A

02	12236 X	4989	-0-	-7247	-0-	182	1	4801	2	Y	5	16	1	1	8	6
						6	9									
03	13547 X	13244	-0-	-303	-0-	468	1	12776	2	Y	-0-	5	1			1
04	13110 X	10145	-0-	-2965	-0-	322	1	9823	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	18680 X	18680	-0-	-0-	-0-	559	1	18121	2	Y	-0-					-0-
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-

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 243473 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14210 - 14230

02	28280 X	27962	-0-	-318	-0-	1022	1	26940	2	Y	-0-					-0-
03	31310 X	29579	-0-	-1731	-0-	1046	1	28533	2	Y	-0-					-0-
04	30300 X	27016	-0-	-3284	-0-	858	1	26158	2	Y	-0-					-0-
05	31310 X	28981	-0-	-2329	-0-	868	1	28113	2	Y	-0-					-0-
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-

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244637 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12791 - 14180

02	13553 X	13553	-0-	-0-	-0-	495	1	13052	2	Y	5					86
						6	9									
03	14239 X	14239	-0-	-0-	-0-	501	1	13654	2	Y	76	123	1			39
						84	9									
04	13170 X	12843	-0-	-327	-0-	408	1	12433	2	Y	2					41
						2	9									
05	13609 X	13529	-0-	-80	-0-	405	1	13114	2	Y	9					50
						10	9									
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									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
02	18592 X	17699	-0-	-893	-0-	647	1	17052	2	Y	-0-					-0-
03	20584 X	18971	-0-	-1613	-0-	671	1	18300	2	Y	-0-					-0-
04	19920 X	16290	-0-	-3630	-0-	517	1	15773	2	Y	-0-					-0-
05	20584 X	17886	-0-	-2698	-0-	535	1	17351	2	Y	-0-					-0-
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-

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245785 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. N/A

02	8367 X	8367	-0-	-0-	-0-	200	1	8157	2	Y	9	1	8			32
						10	9									
03	8926 X	8926	-0-	-0-	-0-	214	1	8677	2	Y	32	1	8			63
						35	9									
04	8550 X	8348	-0-	-202	-0-	244	1	8091	2	Y	12	3	8			72
						13	9									
05	8835 X	8478	-0-	-357	-0-	220	1	8258	2	Y	-0-					72
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

BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251126 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. N/A

02	T. A.	1581	-0-	1581	1581	58	1	1523	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1581					Y	-0-					-0-
04	19907 X	18326	-0-	-1581	-0-	582	1	17744	2	Y	-0-					-0-
05	20058 X	20058	-0-	-0-	-0-	600	1	19458	2	Y	-0-					-0-
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-

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251417 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. N/A

02	20048 X	10369	-0-	-9679	-0-	379	1	9978	2	Y	11	158	1	1	8	34
						12	9									
03	18693 X	14811	-0-	-3882	-0-	524	1	14287	2	Y	-0-	29	1			5
04	16770 X	7536	-0-	-9234	-0-	239	1	7297	2	Y	-0-	4	1			1
05	16368 X	12400	-0-	-3968	-0-	371	1	12029	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

LEWIS "B" WELL #: 21 RRCID -> 256007 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13765 PERF.12890 - 13530

02	5208 X	3934	-0-	-1274	-0-	144	1	3786	2	Y	4	5	1			5
						4	9									
03	5766 X	4774	-0-	-992	-0-	169	1	4605	2	Y	-0-	4	1			1
04	5580 X	5008	-0-	-572	-0-	159	1	4849	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	5766 X	4850	-0-	-916	-0-	145	1	4705	2	Y	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256027 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 13450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6832	X	6278	-0-	-554	-0-	229	1	6041	2	Y	7	6	1	1	8	7
							8	9									
03	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	305	1	8308	2	Y	-0-	6	1			1
04	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	241	1	7352	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	228	1	7389	2	Y	-0-					-0-
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-

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266182 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

02	21980	X	14822	-0-	-7158	-0-	541	1	14263	2	Y	16	40	1	2	8	20
							18	9									
03	38853	X	38853	-0-	-0-	-0-	1374	1	37479	2	Y	-0-	17	1			3
04	40003	X	40003	-0-	-0-	-0-	1270	1	38724	2	Y	8	2	1	8	8	1
							9	9									
05	37387	X	37387	-0-	-0-	-0-	1119	1	36268	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	34480	X	34480	-0-	-0-	-0-	1159	1	33321	2	Y	-0-					-0-
07	24335	X	NO RPT	-0-	-24335	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266197 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

02	53984	X	38300	-0-	-15684	-0-	1398	1	36857	2	Y	41	41	1	4	8	43
							45	9									
03	59768	X	32495	-0-	-27273	-0-	1149	1	31346	2	Y	-0-	37	1			6
04	50790	X	37832	-0-	-12958	-0-	1202	1	36630	2	Y	-0-	4	1			2
05	51522	X	37527	-0-	-13995	-0-	1123	1	36404	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	41040	X	35756	-0-	-5284	-0-	1202	1	34554	2	Y	-0-					-0-
07	42408	X	NO RPT	-0-	-42408	-0-					Y	NO RPT					-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

02	1764	N	1523	-0-	-241	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	2003	-0-	-12	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1925	-0-	-25	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
*07	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 072206 COMPL. DATE 03/26/1977 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10453 - 11400

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074732 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10959 - 11813

02	5012	X	1759	-0-	-3253	-0-	1759	2			N	-0-					74
03	5549	X	1762	-0-	-3787	-0-	1762	2			N	-0-					74
04	5370	X	2130	-0-	-3240	-0-	2130	2			N	-0-					74
05	5146	X	3312	-0-	-1834	-0-	3312	2			N	-0-					74
06	4260	X	3684	-0-	-576	-0-	3684	2			N	-0-					74
*07	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	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
02	2576	N	1960	-0-	-616	-0-	1960	2			N	-0-					142
03	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					142
04	2580	N	2484	-0-	-96	-0-	2484	2			N	-0-					142
05	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					142
06	2760	N	2510	-0-	-250	-0-	2510	2			N	-0-					142
07	2573	N	2279	-0-	-294	-0-	2279	2			N	-0-					142

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 075590 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 12337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	2438	-0-	-278	-0-	2432	2	6	9	N	5					143
03	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3300	2	8	9	N	7					150
04	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					150
05	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					150
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

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084331 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12398 - 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
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 100686 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 106918 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11917 - 13273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2300	-0-	-500	-0-	2300	2			N	-0-					34
03	3007	X	2395	-0-	-612	-0-	2395	2			N	-0-					34
04	2790	X	2660	-0-	-130	-0-	2660	2			N	-0-					34
05	2790	X	2571	-0-	-219	-0-	2571	2			N	-0-					34
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

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 112196 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13277 - 13489

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142066 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11532 - 12107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
*07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	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
02	1260	N	554	-0-	-706	-0-	554	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	889	-0-	-165	-0-	889	2			N	-0-					-0-
04	870	N	858	-0-	-12	-0-	858	2			N	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
06	870	N	628	-0-	-242	-0-	628	2			N	-0-					-0-
07	899	N	514	-0-	-385	-0-	514	2			N	-0-					-0-

SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 167188 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11129 - 12052

02	1848	N	1821	-0-	-27	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1882	-0-	-226	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1296	-0-	-714	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1802	-0-	-213	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1326	-0-	-504	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
*07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 167802 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11109 - 12071

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 176493 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11954 - 12106

02	588	N	572	-0-	-16	-0-	572	2			N	-0-					-0-
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
07	651	N	583	-0-	-68	-0-	583	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

02	4620	X	4461	-0-	-159	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4806	-0-	-123	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	3617	-0-	-1153	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	3675	-0-	-1254	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	3989	-0-	-781	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	3860	-0-	-1069	-0-	3860	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185304 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10555 - 12953

02	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					50
03	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					50
04	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					50
05	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					50
06	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					50
*07	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					50

HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 185688 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 13204

02	2800	N	7108	-0-	4308	4308	7108	2			N	-0-					20
03	3100	N	7679	-0-	4579	8887	7679	2			N	-0-					20
04	16239	X	7352	-0-	-8887	-0-	7352	2			N	-0-					20
05	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	7779	2			N	-0-					20
06	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7378	2			N	-0-					20
*07	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7448	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
02	2604	X	2347	-0-	-257	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
03	2821	N	1992	-0-	-829	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	2295	-0-	-315	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2593	-0-	-11	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1757	-0-	-163	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	1419	-0-	-968	-0-	1419	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

02	3584	X	3143	-0-	-441	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3650	-0-	-318	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
04	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3959	-0-	-9	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
06	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
*07	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 187178 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 13521

02	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	2			N	-0-					105
03	4743	X	4125	-0-	-618	-0-	4125	2			N	-0-					105
04	4590	X	3731	-0-	-859	-0-	3731	2			N	-0-					105
05	4743	X	3461	-0-	-1282	-0-	3449	2	12	9	N	11					116
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

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 187185 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11034 - 13284

02	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	2			N	-0-					41
03	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6925	2	42	9	N	38					79
04	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	2			N	-0-					79
05	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	2			N	-0-					79
06	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6924	2			N	-0-					79
*07	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6852	2			N	-0-					79

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187684 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 14254

02	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6920	2			N	-0-					140
03	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	2			N	-0-					140
04	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					140
05	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2			N	-0-					140
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

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187700 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11515 - 12834

02	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-					85
03	5673	X	5493	-0-	-180	-0-	5493	2			N	-0-					85
04	5490	X	5288	-0-	-202	-0-	5288	2			N	-0-					85
05	5673	X	5377	-0-	-296	-0-	5377	2			N	-0-					85
06	5490	X	5093	-0-	-397	-0-	5093	2			N	-0-					85
07	5673	X	5386	-0-	-287	-0-	5386	2			N	-0-					85

GIBSON WELL #: 4 RRCID -> 188083 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13742

02	6216	X	5923	-0-	-293	-0-	5923	2			N	-0-					180
03	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7291	2			N	-0-					180
04	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	8526	2			N	-0-					180
05	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	8430	2			N	-0-					180
06	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	8621	2			N	-0-					180
07	6882	X	6862	-0-	-20	-0-	6862	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
02	3640 X	3599	-0-	-41	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
03	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
04	3900 X	3750	-0-	-150	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
05	3999 X	3960	-0-	-39	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
06	3900 X	3828	-0-	-72	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
07	4030 X	3459	-0-	-571	-0-	3459	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188788 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10731 - 13084

02	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2			N	-0-					67
03	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					67
04	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-					67
05	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2			N	-0-					67
06	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2			N	-0-					67
*07	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2			N	-0-					67

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 189189 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 12780

02	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					230
03	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					230
04	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					230
05	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					230
06	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					230
*07	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					230

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189208 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 14104

02	9128 X	8876	-0-	-252	-0-	8876	2			N	-0-					213
03	10106 X	9921	-0-	-185	-0-	9921	2			N	-0-					213
04	9780 X	9072	-0-	-708	-0-	9072	2			N	-0-					213
05	10106 X	8413	-0-	-1693	-0-	8413	2			N	-0-					213
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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189450 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11495 - 13992

02	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					13
03	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			N	-0-					13
04	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					13
05	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2			N	-0-					13
06	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2			N	-0-					13
*07	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					13

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 189704 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 12801

02	5908 X	5557	-0-	-351	-0-	5557	2			N	-0-					150
03	6541 X	6173	-0-	-368	-0-	6173	2			N	-0-					150
04	6330 X	6025	-0-	-305	-0-	6025	2			N	-0-					150
05	6541 X	6155	-0-	-386	-0-	6155	2			N	-0-					150
06	6180 X	6103	-0-	-77	-0-	6103	2			N	-0-					150
*07	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	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

02	3360 X	3216	-0-	-144	-0-	3216	2			N	-0-					132
03	3720 X	3590	-0-	-130	-0-	3590	2			N	-0-					132
04	3600 X	3282	-0-	-318	-0-	3282	2			N	-0-					132
05	3720 X	3243	-0-	-477	-0-	3243	2			N	-0-					132
06	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					132
*07	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	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
02	336	N	194	-0-	-142	-0-	194	2			N	-0-					120
03	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					120
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					120
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					120
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					120
07	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					120

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190801 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11242 - 13661

02	2436	N	2248	-0-	-188	-0-	2248	2			N	-0-					38
03	2542	N	2476	-0-	-66	-0-	2428	2	48	9	N	44					82
04	2430	N	2353	-0-	-77	-0-	2353	2			N	-0-					82
05	2480	N	2367	-0-	-113	-0-	2367	2			N	-0-					82
06	2400	N	2356	-0-	-44	-0-	2356	2			N	-0-					82
*07	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	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

02	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2			N	-0-					51
03	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	2			N	-0-					51
04	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2			N	-0-					51
05	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					51
06	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					51
*07	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					51

HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 190903 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 12326

02	1204	X	122	-0-	-1082	-0-	122	2			N	-0-					171
03	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					171
04	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					171
05	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					171
06	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-					171
*07	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	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

02	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
03	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
04	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2391	-0-	-306	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2606	-0-	-4	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2449	-0-	-248	-0-	2449	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

02	5040	X	4884	-0-	-156	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5231	-0-	-349	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5269	-0-	-131	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4718	-0-	-676	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
06	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
*07	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643

02	3724	X	2803	-0-	-921	-0-	2803	2			N	-0-					49
03	4123	X	3609	-0-	-514	-0-	3609	2			N	-0-					49
04	3990	X	3421	-0-	-569	-0-	3421	2			N	-0-					49
05	4030	X	3637	-0-	-393	-0-	3637	2			N	-0-					49
06	3690	X	3291	-0-	-399	-0-	3291	2			N	-0-					49
07	3596	X	3250	-0-	-346	-0-	3250	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
02	8568 X	7807	-0-	-761	-0-	7807	2			N	-0-					28
03	9486 X	7763	-0-	-1723	-0-	7715	2	48	9	N	44					72
04	9180 X	8086	-0-	-1094	-0-	8086	2			N	-0-					72
05	9300 X	4651	-0-	-4649	-0-	4651	2			N	-0-					72
06	8370 X	7985	-0-	-385	-0-	7985	2			N	-0-					72
07	8649 X	7911	-0-	-738	-0-	7911	2			N	-0-					72

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 192735 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11572 - 12211

02	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3638	2	61	9	N	55					155
03	3968 X	3739	-0-	-229	-0-	3739	2			N	-0-					155
04	3780 X	3400	-0-	-380	-0-	3400	2			N	-0-					155
05	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-					155
06	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					155
07	3968 X	3751	-0-	-217	-0-	3751	2			N	-0-					155

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 192828 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11316 - 12668

02	4340 X	3677	-0-	-663	-0-	3677	2			N	-0-					180
03	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2			N	-0-					180
04	4650 X	4394	-0-	-256	-0-	4394	2			N	-0-					180
05	4805 X	4785	-0-	-20	-0-	4785	2			N	-0-					180
06	4650 X	4361	-0-	-289	-0-	4361	2			N	-0-					180
07	4805 X	4426	-0-	-379	-0-	4426	2			N	-0-					180

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 192922 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 13422 PERF.11584 - 12228

02	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			N	-0-					108
03	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	2			N	-0-					108
04	5340 X	5111	-0-	-229	-0-	5111	2			N	-0-					108
05	5518 X	4822	-0-	-696	-0-	4822	2			N	-0-					108
06	5340 X	3865	-0-	-1475	-0-	3865	2			N	-0-					108
07	5518 X	5481	-0-	-37	-0-	5481	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

02	3416 X	3260	-0-	-156	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
03	3782 X	3566	-0-	-216	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
04	3660 X	3441	-0-	-219	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
05	3720 X	2203	-0-	-1517	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
06	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
*07	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 193057 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8851 - 13102

02	3248 X	2570	-0-	-678	-0-	2570	2			N	-0-					25
03	3596 X	2934	-0-	-662	-0-	2934	2			N	-0-					25
04	3480 X	2883	-0-	-597	-0-	2883	2			N	-0-					25
05	3596 X	2296	-0-	-1300	-0-	2296	2			N	-0-					25
06	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					25
*07	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			N	-0-					25

HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 193061 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 12442

02	8512 X	2085	-0-	-6427	-0-	2085	2			N	-0-					40
03	9424 X	8577	-0-	-847	-0-	8577	2			N	-0-					40
04	9120 X	6947	-0-	-2173	-0-	6947	2			N	-0-					40
05	8897 X	1329	-0-	-7568	-0-	1329	2			N	-0-					40
06	8310 X	3133	-0-	-5177	-0-	3133	2			N	-0-					40
07	8587 X	3353	-0-	-5234	-0-	3353	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
02	1708	X	1150	-0-	-558	-0-	1150	2			N	-0-					44
03	1891	X	508	-0-	-1383	-0-	508	2			N	-0-					44
04	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	7562	2			N	-0-					44
05	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	7513	2			N	-0-					44
06	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			N	-0-					44
*07	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2			N	-0-					44

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193064 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5936	X	5259	-0-	-677	-0-	5259	2			N	-0-					75
03	6572	X	6550	-0-	-22	-0-	6550	2			N	-0-					75
04	6360	X	5577	-0-	-783	-0-	5577	2			N	-0-					75
05	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	2			N	-0-					75
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

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 193306 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11071 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
03	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
04	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
05	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
06	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
*07	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 193473 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 12257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	4955	2	61	9	N	55					80
03	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					80
04	6480	X	1617	-0-	-4863	-0-	1617	2			N	-0-					80
05	6696	X	1949	-0-	-4747	-0-	1949	2			N	-0-					80
06	6480	X	1431	-0-	-5049	-0-	1431	2			N	-0-					80
07	5549	X	2429	-0-	-3120	-0-	2429	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	424	-0-	-192	-0-	424	2			N	-0-					-0-
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
04	300	N	219	-0-	-81	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	465	N	198	-0-	-267	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	660	N	134	-0-	-526	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193739 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					45
03	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					45
04	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					45
05	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					45
06	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					45
*07	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1615	-0-	-345	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2089	-0-	-112	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1637	-0-	-283	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1612	-0-	-398	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1593	-0-	-112	-0-	1593	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
02	4984 X	4886	-0-	-98	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
03	5518 X	5328	-0-	-190	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
04	5340 X	5121	-0-	-219	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
05	5518 X	4862	-0-	-656	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
06	5250 X	3492	-0-	-1758	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
07	5425 X	3816	-0-	-1609	-0-	3816	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560

02	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					60
03	3100 X	2860	-0-	-240	-0-	2860	2			N	-0-					60
04	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					60
05	3100 X	2793	-0-	-307	-0-	2793	2			N	-0-					60
06	3000 X	2944	-0-	-56	-0-	2944	2			N	-0-					60
*07	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					60

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 194759 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11122 - 13468

02	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					145
03	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					145
04	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					145
05	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					145
06	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					145
*07	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					145

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194794 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 12997

02	4144 X	3124	-0-	-1020	-0-	3116	2	8	9	N	7					40
03	4588 X	4126	-0-	-462	-0-	4126	2			N	-0-					40
04	4440 X	3907	-0-	-533	-0-	3907	2			N	-0-					40
05	4557 X	3856	-0-	-701	-0-	3856	2			N	-0-					40
06	4020 X	3063	-0-	-957	-0-	3063	2			N	-0-					40
07	4123 X	3602	-0-	-521	-0-	3602	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

02	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					120
03	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					120
04	2490 N	2483	-0-	-7	-0-	2483	2			N	-0-					120
05	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					120
06	2490 N	2368	-0-	-122	-0-	2368	2			N	-0-					120
*07	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	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

02	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
03	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
04	4440 X	4042	-0-	-398	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
05	4588 X	4019	-0-	-569	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
06	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
*07	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	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

02	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2			N	-0-					40
03	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	2			N	-0-					40
04	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-					40
05	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	2			N	-0-					40
06	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2			N	-0-					40
*07	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			N	-0-					40

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
02	6636 X	5818	-0-	-818	-0-	5818	2			N	-0-					215
03	7347 X	6394	-0-	-953	-0-	6394	2			N	-0-					215
04	7110 X	6029	-0-	-1081	-0-	6029	2			N	-0-					215
05	6448 X	5958	-0-	-490	-0-	5958	2			N	-0-					215
06	6240 X	5903	-0-	-337	-0-	5903	2			N	-0-					215
07	6448 X	5636	-0-	-812	-0-	5636	2			N	-0-					215

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196046 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 11483

02	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
03	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
04	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
05	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
06	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
*07	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	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

02	5040 X	4606	-0-	-434	-0-	4606	2			N	-0-					176
03	5580 X	5376	-0-	-204	-0-	5376	2			N	-0-					176
04	5400 X	4672	-0-	-728	-0-	4672	2			N	-0-					176
05	5487 X	5240	-0-	-247	-0-	5240	2			N	-0-					176
06	5190 X	4897	-0-	-293	-0-	4897	2			N	-0-					176
07	5363 X	4723	-0-	-640	-0-	4723	2			N	-0-					176

HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196116 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 12294

02	672 X	522	-0-	-150	-0-	522	2			N	-0-					40
03	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					40
04	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	2			N	-0-					40
05	3100 N	6403	-0-	3303	3303	6403	2			N	-0-					40
06	3000 N	5965	-0-	2965	6268	5965	2			N	-0-					40
*07	12489 X	6221	-0-	-6268	-0-	6221	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

02	2660 X	2607	-0-	-53	-0-	2607	2			N	-0-					62
03	2945 X	2797	-0-	-148	-0-	2797	2			N	-0-					62
04	2850 X	2184	-0-	-666	-0-	2184	2			N	-0-					62
05	2945 X	2495	-0-	-450	-0-	2495	2			N	-0-					62
06	2790 X	2246	-0-	-544	-0-	2246	2			N	-0-					62
*07	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					62

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196129 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 12697

02	11732 X	11529	-0-	-203	-0-	11529	2			N	-0-					160
03	12989 X	12266	-0-	-723	-0-	12266	2			N	-0-					160
04	12540 X	11710	-0-	-830	-0-	11710	2			N	-0-					160
05	12834 X	11987	-0-	-847	-0-	11987	2			N	-0-					160
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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196238 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 12918

02	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					27
03	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					27
04	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					27
05	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					27
06	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					27
*07	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	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
02	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					92
03	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					92
04	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-					92
05	4092 X	3950	-0-	-142	-0-	3947	2	3	9	N	3					95
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

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196570 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 12093

02	4256 X	3662	-0-	-594	-0-	3662	2			N	-0-					52
03	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	2			N	-0-					52
04	5190 X	4918	-0-	-272	-0-	4918	2			N	-0-					52
05	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	2			N	-0-					52
06	5190 X	4528	-0-	-662	-0-	4528	2			N	-0-					52
07	5363 X	4101	-0-	-1262	-0-	4101	2			N	-0-					52

HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196572 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 12232

02	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-					160
03	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					160
04	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					160
05	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			N	-0-					160
06	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					160
*07	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					160

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196611 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 13030

02	4564 X	4171	-0-	-393	-0-	4171	2			N	-0-					149
03	5053 X	4522	-0-	-531	-0-	4522	2			N	-0-					149
04	4830 X	3938	-0-	-892	-0-	3938	2			N	-0-					149
05	4898 X	4190	-0-	-708	-0-	4190	2			N	-0-					149
06	4470 X	3850	-0-	-620	-0-	3850	2			N	-0-					149
07	4619 X	4119	-0-	-500	-0-	4119	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

02	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					121
03	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					121
04	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					121
05	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					121
06	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					121
*07	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					121

HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 197094 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8728 - 12343

02	7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	2			N	-0-					132
03	10026 X	10026	-0-	-0-	-0-	10026	2			N	-0-					132
04	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	6269	2			N	-0-					132
05	12497 X	12497	-0-	-0-	-0-	12497	2			N	-0-					132
06	11493 X	11493	-0-	-0-	-0-	11493	2			N	-0-					132
*07	8767 X	8767	-0-	-0-	-0-	8767	2			N	-0-					132

HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197122 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 12439

02	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					122
03	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					122
04	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					122
05	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					122
06	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					122
*07	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	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
02	9576	X	9250	-0-	-326	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	10129	-0-	-473	-0-	10129	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	9740	-0-	-520	-0-	9740	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	9996	-0-	-327	-0-	9996	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	9579	-0-	-411	-0-	9579	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	8339	-0-	-1891	-0-	8339	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197226 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7617	2			N	-0-					29
03	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	8001	2			N	-0-					29
04	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7605	2	41	9	N	37					66
05	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2			N	-0-					66
06	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2			N	-0-					66
*07	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	2			N	-0-					66

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197697 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 12361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
03	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
04	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
05	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
06	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
*07	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 197717 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9828	X	9564	-0-	-264	-0-	9564	2			N	-0-					75
03	10881	X	10448	-0-	-433	-0-	10448	2			N	-0-					75
04	10500	X	10032	-0-	-468	-0-	10032	2			N	-0-					75
05	10757	X	10257	-0-	-500	-0-	10257	2			N	-0-					75
06	10290	X	9774	-0-	-516	-0-	9774	2			N	-0-					75
07	10602	X	7153	-0-	-3449	-0-	7153	2			N	-0-					75

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 198051 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 13219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	9084	2			N	-0-					25
03	11360	X	11360	-0-	-0-	-0-	11360	2			N	-0-					25
04	13200	X	9848	-0-	-3352	-0-	9848	2			N	-0-					25
05	12276	X	10487	-0-	-1789	-0-	10486	2	1	9	N	1					26
06	10980	X	9493	-0-	-1487	-0-	9493	2			N	-0-					26
07	11346	X	9331	-0-	-2015	-0-	9331	2			N	-0-					26

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198118 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 12648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			N	-0-					25
03	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4797	2	169	9	N	154					179
04	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4636	2	40	9	N	36					215
05	4712	X	4298	-0-	-414	-0-	4298	2			N	-0-					215
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

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					55
03	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					55
04	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					55
05	1798	X	1388	-0-	-410	-0-	1388	2			N	-0-					55
06	1740	X	1678	-0-	-62	-0-	1678	2			N	-0-					55
*07	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	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
02	1904 X	1594	-0-	-310	-0-	1594	2		N	-0-			160
03	2108 X	1901	-0-	-207	-0-	1901	2		N	-0-			160
04	2040 X	1809	-0-	-231	-0-	1809	2		N	-0-			160
05	2108 X	1881	-0-	-227	-0-	1881	2		N	-0-			160
06	2040 X	1693	-0-	-347	-0-	1693	2		N	-0-			160
07	1891 X	1415	-0-	-476	-0-	1415	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

02	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2		N	-0-			27
03	4247 X	3881	-0-	-366	-0-	3881	2		N	-0-			27
04	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2		N	-0-			27
05	4247 X	4051	-0-	-196	-0-	4051	2		N	-0-			27
06	4110 X	3429	-0-	-681	-0-	3429	2		N	-0-			27
*07	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2		N	-0-			27

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 198642 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 13568

02	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2		N	-0-			120
03	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2		N	-0-			120
04	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2		N	-0-			120
05	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2		N	-0-			120
06	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2		N	-0-			120
*07	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2		N	-0-			120

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 2 RRCID -> 198798 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11164 - 12483

02	4396 X	4077	-0-	-319	-0-	4077	2		N	-0-			-0-
03	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2		N	-0-			-0-
04	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2		N	-0-			-0-
05	4867 X	4715	-0-	-152	-0-	4715	2		N	-0-			-0-
06	4710 X	4580	-0-	-130	-0-	4580	2		N	-0-			-0-
07	4867 X	4753	-0-	-114	-0-	4753	2		N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198800 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839

02	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2		N	-0-			67
03	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2		N	-0-			67
04	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3612	2	36 9	N	33			100
05	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2		N	-0-			100
06	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2		N	-0-			100
*07	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	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

02	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2		N	-0-			55
03	2356 N	2351	-0-	-5	-0-	2351	2		N	-0-			55
04	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2		N	-0-			55
05	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2		N	-0-			55
06	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2		N	-0-			55
07	2418 N	2387	-0-	-31	-0-	2387	2		N	-0-			55

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 199053 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198

02	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2		N	-0-			34
03	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2		N	-0-			34
04	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2		N	-0-			34
05	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2		N	-0-			34
06	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2		N	-0-			34
07	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-				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
02	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			N	-0-					177
03	4681	X	4587	-0-	-94	-0-	4587	2			N	-0-					177
04	4530	X	4519	-0-	-11	-0-	4519	2			N	-0-					177
05	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					177
06	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2			N	-0-					177
07	4681	X	4665	-0-	-16	-0-	4665	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-					69
03	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			N	-0-					69
04	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					69
05	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					69
06	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					69
*07	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					69

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6944	X	6910	-0-	-34	-0-	6910	2			N	-0-					67
03	7688	X	7116	-0-	-572	-0-	7116	2			N	-0-					67
04	7440	X	7194	-0-	-246	-0-	7194	2			N	-0-					67
05	7657	X	6477	-0-	-1180	-0-	6477	2			N	-0-					67
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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	6907	2			N	-0-					100
03	6634	X	4905	-0-	-1729	-0-	4905	2			N	-0-					100
04	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7444	2			N	-0-					100
05	6727	X	4719	-0-	-2008	-0-	4719	2			N	-0-					100
06	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	2			N	-0-					100
07	6727	X	5049	-0-	-1678	-0-	5049	2			N	-0-					100

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11248 - 13576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	N	2517	-0-	-199	-0-	2491	2	26	9	N	24					42
03	2914	N	2785	-0-	-129	-0-	2749	2	36	9	N	33					75
04	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					75
05	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					75
06	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					75
07	2914	N	2587	-0-	-327	-0-	2587	2			N	-0-					75

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 199720 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10248	X	5003	-0-	-5245	-0-	5003	2			N	-0-					140
03	11346	X	8883	-0-	-2463	-0-	8883	2			N	-0-					140
04	10920	X	2845	-0-	-8075	-0-	2845	2			N	-0-					140
05	7502	X	2890	-0-	-4612	-0-	2890	2			N	-0-					140
06	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	10952	2			N	-0-					140
07	8897	X	5734	-0-	-3163	-0-	5734	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9184	X	9111	-0-	-73	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	9786	-0-	-382	-0-	9786	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	9565	-0-	-275	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	9727	-0-	-441	-0-	9727	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	9420	-0-	-420	-0-	9420	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	9614	-0-	-461	-0-	9614	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
02	2492 X	2396	-0-	-96	-0-	2396 2		N	-0-			100
03	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879 2		N	-0-			100
04	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343 2		N	-0-			100
05	2666 X	1715	-0-	-951	-0-	1712 2	3 9	N	3			103
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

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829

02	1568 X	43	-0-	-1525	-0-	43 2		N	-0-			-0-
03	1736 X	74	-0-	-1662	-0-	74 2		N	-0-			-0-
04	1650 X	82	-0-	-1568	-0-	82 2		N	-0-			-0-
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 2		N	-0-			-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2		N	-0-			-0-
07	93 N	21	-0-	-72	-0-	21 2		N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 200274 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11186 - 13586

02	2548 X	2143	-0-	-405	-0-	2143 2		N	-0-			77
03	2821 X	2509	-0-	-312	-0-	2462 2	47 9	N	43			120
04	2730 X	2589	-0-	-141	-0-	2589 2		N	-0-			120
05	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2763 2		N	-0-			120
06	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2453 2		N	-0-			120
07	2666 X	2607	-0-	-59	-0-	2607 2		N	-0-			120

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 200619 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 14103

02	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4735 2		N	-0-			148
03	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4923 2		N	-0-			148
04	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	4823 2		N	-0-			148
05	4743 X	4665	-0-	-78	-0-	4665 2		N	-0-			148
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

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200639 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614

02	8040 X	8040	-0-	-0-	-0-	8040 2		N	-0-			165
03	8489 X	8489	-0-	-0-	-0-	8454 2	35 9	N	32			197
04	8452 X	8452	-0-	-0-	-0-	8432 2	20 9	N	18			215
05	8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	8476 2	14 9	N	13	192 1		36
06	7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	7582 2		N	-0-			36
*07	8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	8227 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

02	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	5603 2		N	-0-			-0-
03	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	6139 2		N	-0-			-0-
04	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	6078 2		N	-0-			-0-
05	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	6200 2		N	-0-			-0-
06	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	6028 2		N	-0-			-0-
*07	6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	6307 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

02	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	5356 2		N	-0-			146
03	5518 X	4849	-0-	-669	-0-	4849 2		N	-0-			146
04	5340 X	4912	-0-	-428	-0-	4912 2		N	-0-			146
05	5735 X	4497	-0-	-1238	-0-	4497 2		N	-0-			146
06	5550 X	4474	-0-	-1076	-0-	4474 2		N	-0-			146
07	5735 X	5122	-0-	-613	-0-	5122 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
02	3864 X	3704	-0-	-160	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
03	4278 X	4090	-0-	-188	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
04	4140 X	4003	-0-	-137	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
05	4092 X	3850	-0-	-242	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
06	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
07	4123 X	3724	-0-	-399	-0-	3724	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

02	6496 X	4576	-0-	-1920	-0-	4576	2			N	-0-					140
03	7192 X	4009	-0-	-3183	-0-	4009	2			N	-0-					140
04	6960 X	5282	-0-	-1678	-0-	5282	2			N	-0-					140
05	7099 X	4542	-0-	-2557	-0-	4542	2			N	-0-					140
06	6000 X	5253	-0-	-747	-0-	5253	2			N	-0-					140
07	5456 X	4439	-0-	-1017	-0-	4439	2			N	-0-					140

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 201564 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 14272 PERF.11136 - 14150

02	4872 X	4641	-0-	-231	-0-	4641	2			N	-0-					50
03	5394 X	4918	-0-	-476	-0-	4918	2			N	-0-					50
04	5220 X	4311	-0-	-909	-0-	4311	2			N	-0-					50
05	5146 X	4816	-0-	-330	-0-	4816	2			N	-0-					50
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

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201723 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12048 - 12730

02	5376 X	5320	-0-	-56	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
03	5952 X	5567	-0-	-385	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
04	5760 X	5138	-0-	-622	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
05	5890 X	4639	-0-	-1251	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
06	5700 X	5582	-0-	-118	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
07	5890 X	4950	-0-	-940	-0-	4950	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

02	9000 X	9000	-0-	-0-	-0-	9000	2			N	-0-					30
03	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					30
04	9370 X	9370	-0-	-0-	-0-	9370	2			N	-0-					30
05	8054 X	8054	-0-	-0-	-0-	8054	2			N	-0-					30
06	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	2			N	-0-					30
*07	8835 X	8835	-0-	-0-	-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

02	4900 X	4396	-0-	-504	-0-	4396	2			N	-0-					137
03	5425 X	34	-0-	-5391	-0-	34	2			N	-0-					137
04	5250 X	1919	-0-	-3331	-0-	1919	2			N	-0-					137
05	5425 X	4639	-0-	-786	-0-	4639	2			N	-0-					137
06	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			N	-0-					137
*07	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-					137

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 14030

02	7700 X	6141	-0-	-1559	-0-	6141	2			N	-0-					180
03	8928 X	5909	-0-	-3019	-0-	5909	2			N	-0-					180
04	8640 X	5017	-0-	-3623	-0-	5017	2			N	-0-					180
05	8928 X	4563	-0-	-4365	-0-	4563	2			N	-0-					180
06	7980 X	4271	-0-	-3709	-0-	4271	2			N	-0-					180
07	6789 X	5025	-0-	-1764	-0-	5025	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
02	3640 X	3495	-0-	-145	-0-	3454	2	41	9	N	37	192	1			40
03	4030 X	3836	-0-	-194	-0-	3755	2	81	9	N	74					114
04	3900 X	3626	-0-	-274	-0-	3604	2	22	9	N	20					134
05	3968 X	3707	-0-	-261	-0-	3667	2	40	9	N	36					170
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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 202262 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390

02	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					100
03	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			N	-0-					100
04	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					100
05	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4794	2	26	9	N	24					124
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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202637 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12038 - 12657

02	5180 X	4983	-0-	-197	-0-	4966	2	17	9	N	15					125
03	5735 X	5249	-0-	-486	-0-	5162	2	87	9	N	79					204
04	5550 X	3637	-0-	-1913	-0-	3620	2	17	9	N	15					219
05	5549 X	5338	-0-	-211	-0-	5335	2	3	9	N	3					222
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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202638 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944

02	5404 X	2810	-0-	-2594	-0-	2810	2			N	-0-					140
03	5983 X	2430	-0-	-3553	-0-	2430	2			N	-0-					140
04	5790 X	2781	-0-	-3009	-0-	2781	2			N	-0-					140
05	5983 X	2443	-0-	-3540	-0-	2443	2			N	-0-					140
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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 202965 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10967 - 13197

02	3612 X	1262	-0-	-2350	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
03	3999 X	701	-0-	-3298	-0-	701	2			N	-0-					-0-
04	6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
05	7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
06	6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
*07	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 202972 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978

02	7084 X	5919	-0-	-1165	-0-	5919	2			N	-0-					83
03	7843 X	6755	-0-	-1088	-0-	6755	2			N	-0-					83
04	7590 X	6147	-0-	-1443	-0-	6147	2			N	-0-					83
05	7068 X	6425	-0-	-643	-0-	6425	2			N	-0-					83
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

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203912 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 13624

02	7644 X	6817	-0-	-827	-0-	6817	2			N	-0-					-0-
03	8463 X	7483	-0-	-980	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
04	8190 X	7018	-0-	-1172	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
05	7781 X	5667	-0-	-2114	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
06	7290 X	6165	-0-	-1125	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
07	7533 X	6858	-0-	-675	-0-	6858	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
02	8428 X	4625	-0-	-3803	-0-	4625	2			N	-0-					29
03	9331 X	4687	-0-	-4644	-0-	4687	2			N	-0-					29
04	8670 X	1714	-0-	-6956	-0-	1714	2			N	-0-					29
05	6417 X	3577	-0-	-2840	-0-	3577	2			N	-0-					29
06	6210 X	4471	-0-	-1739	-0-	4471	2			N	-0-					29
*07	9751 X	9751	-0-	-0-	-0-	9751	2			N	-0-					29

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370

02	2856 X	2797	-0-	-59	-0-	2797	2			N	-0-					54
03	3162 X	2556	-0-	-606	-0-	2556	2			N	-0-					54
04	3060 X	1242	-0-	-1818	-0-	1242	2			N	-0-					54
05	3162 X	2909	-0-	-253	-0-	2909	2			N	-0-					54
06	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					54
07	3100 X	2691	-0-	-409	-0-	2691	2			N	-0-					54

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.11468 - 12862

02	6384 X	6214	-0-	-170	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
03	7068 X	6711	-0-	-357	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
04	6840 X	6343	-0-	-497	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
05	7068 X	6640	-0-	-428	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
06	6840 X	4308	-0-	-2532	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
07	6882 X	4764	-0-	-2118	-0-	4764	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 204030 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 12979

02	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					149
03	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					149
04	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2550	2	47	9	N	43					192
05	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2705	2	20	9	N	18	186	1			24
06	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					24
*07	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	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

02	23426 X	23426	-0-	-0-	-0-	23426	2			N	-0-					-0-
03	25327 X	23927	-0-	-1400	-0-	23927	2			N	-0-					-0-
04	24510 X	23772	-0-	-738	-0-	23772	2			N	-0-					-0-
05	25327 X	22496	-0-	-2831	-0-	22496	2			N	-0-					-0-
06	24510 X	22151	-0-	-2359	-0-	22151	2			N	-0-					-0-
*07	25995 X	25995	-0-	-0-	-0-	25995	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

02	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					115
03	4092 X	3148	-0-	-944	-0-	3148	2			N	-0-					115
04	3960 X	3315	-0-	-645	-0-	3315	2			N	-0-					115
05	4092 X	3496	-0-	-596	-0-	3496	2			N	-0-					115
06	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					115
*07	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			N	-0-					115

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 14386

02	4452 X	4153	-0-	-299	-0-	4153	2			N	-0-					69
03	4929 X	4361	-0-	-568	-0-	4361	2			N	-0-					69
04	4770 X	3846	-0-	-924	-0-	3846	2			N	-0-					69
05	4588 X	4066	-0-	-522	-0-	4066	2			N	-0-					69
06	4440 X	4011	-0-	-429	-0-	4011	2			N	-0-					69
07	4588 X	4128	-0-	-460	-0-	4128	2			N	-0-					69

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
02	1988 N	1872	-0-	-116	-0-	1872	2			N	-0-					215
03	2201 N	2174	-0-	-27	-0-	2174	2			N	-0-					215
04	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					215
05	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					215
06	2100 N	2036	-0-	-64	-0-	2036	2			N	-0-					215
07	2139 N	2052	-0-	-87	-0-	2052	2			N	-0-					215

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11014 - 12402

02	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
03	6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
04	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
05	7583 X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
06	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
*07	6998 X	6998	-0-	-0-	-0-	6998	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 205504 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11196 - 13648

02	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					7
03	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	1996	2	14	9	N	13					20
04	1890 N	1523	-0-	-367	-0-	1523	2			N	-0-					20
05	1860 N	1172	-0-	-688	-0-	1172	2			N	-0-					20
06	1950 N	1299	-0-	-651	-0-	1299	2			N	-0-					20
07	1581 N	1533	-0-	-48	-0-	1533	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

02	4228 X	2387	-0-	-1841	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
03	4681 X	2219	-0-	-2462	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
04	4530 X	1442	-0-	-3088	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
05	2883 X	1255	-0-	-1628	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
06	2700 X	1266	-0-	-1434	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
07	2635 X	1911	-0-	-724	-0-	1911	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 205573 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11037 - 13379

02	6216 X	5784	-0-	-432	-0-	5784	2			N	-0-					160
03	6882 X	6348	-0-	-534	-0-	6348	2			N	-0-					160
04	6660 X	6069	-0-	-591	-0-	6069	2			N	-0-					160
05	6634 X	6207	-0-	-427	-0-	6207	2			N	-0-					160
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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206179 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11420 - 12774

02	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
03	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
04	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
05	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
06	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
*07	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF.10959 - 12245

02	3864 X	3750	-0-	-114	-0-	3750	2			N	-0-					30
03	4278 X	4181	-0-	-97	-0-	4181	2			N	-0-					30
04	4140 X	3872	-0-	-268	-0-	3872	2			N	-0-					30
05	4278 X	4106	-0-	-172	-0-	4096	2	10	9	N	9					39
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

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
02	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	6377	2			N	-0-					62
03	6975	X	6415	-0-	-560	-0-	6415	2			N	-0-					62
04	6750	X	5998	-0-	-752	-0-	5998	2			N	-0-					62
05	6975	X	3735	-0-	-3240	-0-	3735	2			N	-0-					62
06	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	7693	2			N	-0-					62
07	6975	X	4843	-0-	-2132	-0-	4843	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

02	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6188	2			N	-0-					164
03	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2			N	-0-					164
04	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	2			N	-0-					164
05	6169	X	5674	-0-	-495	-0-	5674	2			N	-0-					164
06	5970	X	5849	-0-	-121	-0-	5849	2			N	-0-					164
*07	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	6820	2			N	-0-					164

REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536

02	4732	X	4473	-0-	-259	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	3778	-0-	-1461	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	5040	-0-	-30	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	5197	-0-	-42	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4976	-0-	-4	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4575	-0-	-633	-0-	4575	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 207467 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11992 - 13720

02	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					74
03	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4701	2	11	9	N	10					84
04	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2			N	-0-					84
05	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					84
06	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2			N	-0-					84
*07	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					84

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207490 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362

02	7672	X	6535	-0-	-1137	-0-	6535	2			N	-0-					141
03	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	9496	2			N	-0-					141
04	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	9262	2			N	-0-					141
05	8897	X	6928	-0-	-1969	-0-	6928	2			N	-0-					141
06	8610	X	7181	-0-	-1429	-0-	7181	2			N	-0-					141
07	8897	X	5452	-0-	-3445	-0-	5452	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

02	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	11811	2			N	-0-					-0-
03	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	9932	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	851	-0-	-2719	-0-	851	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	12	-0-	-3677	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	822	-0-	-2748	-0-	822	2			N	-0-					-0-
*07	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	11025	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 208409 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11090 - 13508

02	5712	X	5648	-0-	-64	-0-	5648	2			N	-0-					181
03	6262	X	6090	-0-	-172	-0-	6090	2			N	-0-					181
04	6120	X	5832	-0-	-288	-0-	5832	2			N	-0-					181
05	6324	X	6229	-0-	-95	-0-	6229	2			N	-0-					181
06	6120	X	5929	-0-	-191	-0-	5929	2			N	-0-					181
07	6262	X	6126	-0-	-136	-0-	6126	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
02	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					90
03	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					90
04	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					90
05	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					90
06	2730 X	2166	-0-	-564	-0-	2166	2			N	-0-					90
*07	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					90

HALL, F.L. WELL #: 17 RRCID -> 209288 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11396 - 12525

02	1792 N	1484	-0-	-308	-0-	1484	2			N	-0-					82
03	2046 N	1775	-0-	-271	-0-	1775	2			N	-0-					82
04	2010 N	1906	-0-	-104	-0-	1906	2			N	-0-					82
05	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					82
06	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					82
07	1984 N	1703	-0-	-281	-0-	1703	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

02	5264 X	4991	-0-	-273	-0-	4991	2			N	-0-					70
03	5828 X	5252	-0-	-576	-0-	5252	2			N	-0-					70
04	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	2			N	-0-					70
05	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			N	-0-					70
06	5640 X	4577	-0-	-1063	-0-	4577	2			N	-0-					70
*07	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	2			N	-0-					70

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209594 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626

02	3360 X	3249	-0-	-111	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
03	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
04	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
05	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
06	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
*07	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680

02	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					27
03	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					27
04	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					27
05	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					27
06	2370 X	1768	-0-	-602	-0-	1768	2			N	-0-					27
07	2449 X	2076	-0-	-373	-0-	2076	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

02	8923 X	8923	-0-	-0-	-0-	8923	2			N	-0-					83
03	13992 X	13992	-0-	-0-	-0-	13992	2			N	-0-					83
04	9420 X	6822	-0-	-2598	-0-	6822	2			N	-0-					83
05	9734 X	5670	-0-	-4064	-0-	5670	2			N	-0-					83
06	9420 X	5700	-0-	-3720	-0-	5700	2			N	-0-					83
07	9734 X	5708	-0-	-4026	-0-	5708	2			N	-0-					83

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313

02	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					70
03	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					70
04	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					70
05	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-					70
06	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					70
*07	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	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
02	4816 X	3411	-0-	-1405	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
03	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
04	5160 X	4210	-0-	-950	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
05	5332 X	3419	-0-	-1913	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
06	5160 X	3782	-0-	-1378	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
07	5332 X	4494	-0-	-838	-0-	4494	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

02	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
03	6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
04	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
05	6262 X	6098	-0-	-164	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
06	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
*07	6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	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

02	6412 X	5660	-0-	-752	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
03	7099 X	6170	-0-	-929	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
04	6840 X	5950	-0-	-890	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
05	6603 X	5922	-0-	-681	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
06	6180 X	5645	-0-	-535	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
07	6262 X	5750	-0-	-512	-0-	5750	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 210909 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 13569

02	7000 X	3478	-0-	-3522	-0-	3478	2			N	-0-					195
03	7750 X	6522	-0-	-1228	-0-	6522	2			N	-0-					195
04	7500 X	6070	-0-	-1430	-0-	6070	2			N	-0-					195
05	7750 X	5924	-0-	-1826	-0-	5924	2			N	-0-					195
06	6300 X	5682	-0-	-618	-0-	5682	2			N	-0-					195
07	6510 X	5474	-0-	-1036	-0-	5474	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

02	2324 N	2257	-0-	-67	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
03	2573 N	2565	-0-	-8	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
04	2460 N	2340	-0-	-120	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
05	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
06	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
*07	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210934 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429

02	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					135
03	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2			N	-0-					135
04	3000 N	3784	-0-	784	784	3784	2			N	-0-					135
05	4487 X	3703	-0-	-784	-0-	3703	2			N	-0-					135
06	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					135
*07	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					135

TUMLINSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 211426 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12191 - 12590

02	4424 X	3789	-0-	-635	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
03	4898 X	4707	-0-	-191	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
04	4740 X	3212	-0-	-1528	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
05	4867 X	4859	-0-	-8	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
06	4560 X	3915	-0-	-645	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
07	4712 X	4301	-0-	-411	-0-	4301	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
02	5796	X	5626	-0-	-170	-0-	5626	2			N	-0-					13
03	6417	X	5910	-0-	-507	-0-	5910	2			N	-0-					13
04	6210	X	6155	-0-	-55	-0-	6155	2			N	-0-					13
05	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	2			N	-0-					13
06	6210	X	5375	-0-	-835	-0-	5375	2			N	-0-					13
07	6355	X	5904	-0-	-451	-0-	5904	2			N	-0-					13

BATTLE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211766 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10746 - 13392

02	812	N	743	-0-	-69	-0-	743	2			N	-0-					-0-
03	899	N	810	-0-	-89	-0-	810	2			N	-0-					-0-
04	810	N	770	-0-	-40	-0-	770	2			N	-0-					-0-
05	837	N	750	-0-	-87	-0-	750	2			N	-0-					-0-
06	780	N	741	-0-	-39	-0-	741	2			N	-0-					-0-
*07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	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

02	8568	X	4915	-0-	-3653	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	8857	-0-	-629	-0-	8857	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	7946	-0-	-1234	-0-	7946	2			N	-0-					-0-
05	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	7824	-0-	-756	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	7610	-0-	-1256	-0-	7610	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

02	6580	X	6367	-0-	-213	-0-	6367	2			N	-0-					39
03	7285	X	5930	-0-	-1355	-0-	5930	2			N	-0-					39
04	6720	X	6234	-0-	-486	-0-	6234	2			N	-0-					39
05	7037	X	5405	-0-	-1632	-0-	5405	2			N	-0-					39
06	6810	X	6096	-0-	-714	-0-	6096	2			N	-0-					39
07	7037	X	5225	-0-	-1812	-0-	5225	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

02	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
03	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
04	2100	X	2071	-0-	-29	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
06	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1905	-0-	-234	-0-	1905	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212678 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 12463

02	1876	N	1682	-0-	-194	-0-	1682	2			N	-0-					70
03	2046	N	1712	-0-	-334	-0-	1712	2			N	-0-					70
04	1800	N	1591	-0-	-209	-0-	1591	2			N	-0-					70
05	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					70
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					70
*07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					70

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11459 - 13867

02	16576	X	15206	-0-	-1370	-0-	15206	2			N	-0-					-0-
03	18352	X	12151	-0-	-6201	-0-	12151	2			N	-0-					-0-
04	17760	X	11603	-0-	-6157	-0-	11603	2			N	-0-					-0-
05	18352	X	14626	-0-	-3726	-0-	14626	2			N	-0-					-0-
06	17760	X	2308	-0-	-15452	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
07	16833	X	5246	-0-	-11587	-0-	5246	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
02	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2			N	-0-					98
03	6262 X	5650	-0-	-612	-0-	5650	2			N	-0-					98
04	6060 X	6019	-0-	-41	-0-	6019	2			N	-0-					98
05	6262 X	6012	-0-	-250	-0-	6012	2			N	-0-					98
06	6060 X	5703	-0-	-357	-0-	5703	2			N	-0-					98
07	6262 X	5518	-0-	-744	-0-	5518	2			N	-0-					98

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 212911 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13255 PERF.10809 - 13076

02	5740 X	5667	-0-	-73	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
03	6355 X	6094	-0-	-261	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
04	6150 X	5902	-0-	-248	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
05	6355 X	6083	-0-	-272	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
06	6150 X	5745	-0-	-405	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
07	6262 X	5870	-0-	-392	-0-	5870	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213235 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401

02	4424 X	1705	-0-	-2719	-0-	1705	2			N	-0-					129
03	4433 X	470	-0-	-3963	-0-	470	2			N	-0-					129
04	4290 X	420	-0-	-3870	-0-	420	2			N	-0-					129
05	3038 X	189	-0-	-2849	-0-	189	2			N	-0-					129
06	1830 X	76	-0-	-1754	-0-	76	2			N	-0-					129
07	1891 X	2	-0-	-1889	-0-	2	2			N	-0-					129

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 214628 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 12642

02	7896 X	7896	-0-	-0-	-0-	7896	2			N	-0-					-0-
03	8515 X	8515	-0-	-0-	-0-	8515	2			N	-0-					-0-
04	8711 X	8711	-0-	-0-	-0-	8711	2			N	-0-					-0-
05	7998 X	5621	-0-	-2377	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
06	7740 X	5966	-0-	-1774	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
07	7998 X	5624	-0-	-2374	-0-	5624	2			N	-0-					-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 214887 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10992 - 13344

02	7000 X	6975	-0-	-25	-0-	6975	2			N	-0-					163
03	7750 X	7481	-0-	-269	-0-	7481	2			N	-0-					163
04	7500 X	7289	-0-	-211	-0-	7289	2			N	-0-					163
05	7750 X	7559	-0-	-191	-0-	7559	2			N	-0-					163
06	7500 X	6518	-0-	-982	-0-	6518	2			N	-0-					163
07	7719 X	7196	-0-	-523	-0-	7196	2			N	-0-					163

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 215522 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378

02	5348 X	4795	-0-	-553	-0-	4795	2			N	-0-					90
03	5921 X	4798	-0-	-1123	-0-	4798	2			N	-0-					90
04	5730 X	5102	-0-	-628	-0-	5102	2			N	-0-					90
05	5921 X	5059	-0-	-862	-0-	5059	2			N	-0-					90
06	5130 X	4385	-0-	-745	-0-	4385	2			N	-0-					90
07	5301 X	4588	-0-	-713	-0-	4588	2			N	-0-					90

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 10 RRCID -> 215540 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 13686

02	3724 X	3475	-0-	-249	-0-	3475	2			N	-0-					52
03	4123 X	3880	-0-	-243	-0-	3880	2			N	-0-					52
04	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					52
05	4123 X	3664	-0-	-459	-0-	3664	2			N	-0-					52
06	3990 X	2847	-0-	-1143	-0-	2847	2			N	-0-					52
07	4123 X	2590	-0-	-1533	-0-	2590	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
02	7336	X	6960	-0-	-376	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7362	-0-	-760	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	5253	-0-	-2607	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	5513	-0-	-2268	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	5234	-0-	-2296	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
*07	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	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

02	4844	X	4553	-0-	-291	-0-	4553	2			N	-0-					48
03	5363	X	4514	-0-	-849	-0-	4514	2			N	-0-					48
04	5190	X	4940	-0-	-250	-0-	4940	2			N	-0-					48
05	5301	X	5024	-0-	-277	-0-	5024	2			N	-0-					48
06	4950	X	4718	-0-	-232	-0-	4718	2			N	-0-					48
07	5115	X	4933	-0-	-182	-0-	4933	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

02	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
03	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	8298	2			N	-0-					-0-
04	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
05	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
06	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
*07	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	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

02	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5294	-0-	-69	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	5020	-0-	-170	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	5172	-0-	-191	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4705	-0-	-485	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	5211	-0-	-152	-0-	5211	2			N	-0-					-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 216530 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 13474 PERF.10948 - 13314

02	6132	X	5791	-0-	-341	-0-	5791	2			N	-0-					77
03	6789	X	6077	-0-	-712	-0-	6030	2	47	9	N	43					120
04	6570	X	5275	-0-	-1295	-0-	5275	2			N	-0-					120
05	6479	X	5123	-0-	-1356	-0-	5123	2			N	-0-					120
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

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 216750 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 13682 PERF.11202 - 13424

02	4228	X	3590	-0-	-638	-0-	3590	2			N	-0-					44
03	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-					44
04	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					44
05	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					44
06	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-					44
07	4681	X	4526	-0-	-155	-0-	4526	2			N	-0-					44

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216932 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11848 - 13658

02	7812	X	6831	-0-	-981	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	8405	-0-	-244	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	6637	-0-	-1733	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	6608	-0-	-2041	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	6346	-0-	-1934	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	6560	-0-	-1841	-0-	6560	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
02	7168	X	6656	-0-	-512	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7069	-0-	-867	-0-	7069	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	6198	-0-	-1482	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	2240	-0-	-5696	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	77	-0-	-7183	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*07	13345	X	13345	-0-	-0-	-0-	13345	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632

02	4004	X	3553	-0-	-451	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	3366	-0-	-1067	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3011	-0-	-1249	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	2762	-0-	-1330	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	2806	-0-	-1154	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	2336	-0-	-1601	-0-	2336	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751

*08	3100	N	3265	-0-	165	165	3265	2			N	-0-					81
*09	3260	X	3095	-0-	-165	-0-	3095	2			N	-0-					81
*10	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					81
*11	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					81
*12	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					81
*01	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					81
*02	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					81
*03	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					81
*04	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					81
*05	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					81
*06	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					81
*07	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					81

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 217990 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 13592

02	476	X	31	-0-	-445	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	217	X	23	-0-	-194	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	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

02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
03	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
04	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
05	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2968	-0-	-32	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
*07	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 218106 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11610 - 14009

02	12712	X	11567	-0-	-1145	-0-	11567	2			N	-0-					107
03	14074	X	12504	-0-	-1570	-0-	12504	2			N	-0-					107
04	13590	X	11953	-0-	-1637	-0-	11953	2			N	-0-					107
05	13671	X	12101	-0-	-1570	-0-	12101	2			N	-0-					107
06	12660	X	11453	-0-	-1207	-0-	11453	2			N	-0-					107
07	12803	X	11631	-0-	-1172	-0-	11631	2			N	-0-					107

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 218264 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2			N	-0-					166
03	7905 X	7523	-0-	-382	-0-	7523	2			N	-0-					166
04	7650 X	7037	-0-	-613	-0-	7037	2			N	-0-					166
05	7905 X	6463	-0-	-1442	-0-	6463	2			N	-0-					166
06	7650 X	6438	-0-	-1212	-0-	6438	2			N	-0-					166
07	7905 X	6616	-0-	-1289	-0-	6616	2			N	-0-					166

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 218265 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531

02	2660 X	2503	-0-	-157	-0-	2503	2			N	-0-					37
03	2945 X	2821	-0-	-124	-0-	2818	2	3	9	N	3					40
04	2850 X	2688	-0-	-162	-0-	2688	2			N	-0-					40
05	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					40
06	2730 N	2726	-0-	-4	-0-	2726	2			N	-0-					40
*07	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					40

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858

02	9352 X	9253	-0-	-99	-0-	9253	2			N	-0-					57
03	10354 X	9469	-0-	-885	-0-	9469	2			N	-0-					57
04	9960 X	9654	-0-	-306	-0-	9654	2			N	-0-					57
05	10230 X	9346	-0-	-884	-0-	9346	2			N	-0-					57
06	9900 X	8885	-0-	-1015	-0-	8885	2			N	-0-					57
07	10230 X	8410	-0-	-1820	-0-	8410	2			N	-0-					57

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 218289 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666

02	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
03	4495 X	3677	-0-	-818	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
04	4350 X	2950	-0-	-1400	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
05	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
06	4350 X	3273	-0-	-1077	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
07	4495 X	80	-0-	-4415	-0-	80	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

02	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
03	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
04	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
05	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
06	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
*07	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 219547 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 13570

02	6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
03	8963 X	8963	-0-	-0-	-0-	8963	2			N	-0-					-0-
04	8332 X	8332	-0-	-0-	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
05	8424 X	8424	-0-	-0-	-0-	8424	2			N	-0-					-0-
06	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
*07	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 219550 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.12090 - 13809

02	8344 X	6313	-0-	-2031	-0-	6313	2			N	-0-					40
03	9238 X	7433	-0-	-1805	-0-	7433	2			N	-0-					40
04	8940 X	6650	-0-	-2290	-0-	6650	2			N	-0-					40
05	8401 X	6722	-0-	-1679	-0-	6722	2			N	-0-					40
06	7560 X	6506	-0-	-1054	-0-	6506	2			N	-0-					40
07	7440 X	5797	-0-	-1643	-0-	5797	2			N	-0-					40

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219821 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 13604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
03	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
04	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
05	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
*07	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219822 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 14460 PERF.11528 - 13710

02	7084	X	5721	-0-	-1363	-0-	5721	2			N	-0-					100
03	7843	X	6774	-0-	-1069	-0-	6774	2			N	-0-					100
04	7590	X	5162	-0-	-2428	-0-	5153	2	9	9	N	8					108
05	7657	X	6722	-0-	-935	-0-	6722	2			N	-0-					108
06	7170	X	4725	-0-	-2445	-0-	4725	2			N	-0-					108
07	6789	X	5606	-0-	-1183	-0-	5606	2			N	-0-					108

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 220632 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13926 PERF.11372 - 13759

02	6720	X	6051	-0-	-669	-0-	6051	2			N	-0-					174
03	7440	X	6527	-0-	-913	-0-	6479	2	48	9	N	44					218
04	7200	X	6256	-0-	-944	-0-	6256	2			N	-0-					218
05	7006	X	6421	-0-	-585	-0-	6421	2			N	-0-					218
06	6570	X	6196	-0-	-374	-0-	6196	2			N	-0-					218
07	6696	X	6193	-0-	-503	-0-	6193	2			N	-0-					218

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 220648 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11629 - 14178

02	7028	X	6703	-0-	-325	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	7743	-0-	-38	-0-	7743	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	7443	-0-	-87	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	7625	-0-	-156	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	7228	-0-	-272	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7155	-0-	-595	-0-	7155	2			N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220925 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 13879 PERF.11224 - 13684

02	8148	X	7871	-0-	-277	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8054	-0-	-967	-0-	8054	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	7885	-0-	-845	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	8842	-0-	-55	-0-	8842	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	8237	-0-	-373	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	6170	-0-	-2541	-0-	6170	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 221047 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 13742

02	6132	X	5648	-0-	-484	-0-	5648	2			N	-0-					196
03	6789	X	6404	-0-	-385	-0-	6404	2			N	-0-					196
04	6570	X	6128	-0-	-442	-0-	6128	2			N	-0-					196
05	6727	X	6214	-0-	-513	-0-	6214	2			N	-0-					196
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

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 221703 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 13720

02	5348	X	5315	-0-	-33	-0-	5315	2			N	-0-					32
03	5921	X	5831	-0-	-90	-0-	5785	2	46	9	N	42					74
04	5730	X	5261	-0-	-469	-0-	5261	2			N	-0-					74
05	5921	X	5821	-0-	-100	-0-	5821	2			N	-0-					74
06	5730	X	5388	-0-	-342	-0-	5388	2			N	-0-					74
07	5890	X	5630	-0-	-260	-0-	5630	2			N	-0-					74

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 221707 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11492 - 13834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5516 X	4758	-0-	-758	-0-	4758	2			N	-0-					47
03	6107 X	5162	-0-	-945	-0-	5162	2			N	-0-					47
04	5910 X	4605	-0-	-1305	-0-	4605	2			N	-0-					47
05	5549 X	4994	-0-	-555	-0-	4994	2			N	-0-					47
06	5100 X	4957	-0-	-143	-0-	4957	2			N	-0-					47
07	5270 X	3759	-0-	-1511	-0-	3759	2			N	-0-					47

LOFTIN CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221712 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10554 - 11898

02	3248 X	3223	-0-	-25	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
03	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
04	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
05	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
06	3540 X	2646	-0-	-894	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
07	3658 X	2914	-0-	-744	-0-	2914	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222630 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 13580

02	4172 X	3928	-0-	-244	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
03	4619 X	4403	-0-	-216	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
04	4470 X	3501	-0-	-969	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
05	4619 X	4439	-0-	-180	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
06	4470 X	3743	-0-	-727	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
07	4402 X	3781	-0-	-621	-0-	3781	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

02	3836 X	3282	-0-	-554	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
03	4247 X	3827	-0-	-420	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
04	4110 X	3412	-0-	-698	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
05	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
06	4110 X	3930	-0-	-180	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
*07	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 222986 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 13674

02	4788 X	4451	-0-	-337	-0-	4451	2			N	-0-					93
03	5301 X	4808	-0-	-493	-0-	4798	2	10	9	N	9					102
04	5130 X	4770	-0-	-360	-0-	4770	2			N	-0-					102
05	4991 X	4526	-0-	-465	-0-	4526	2			N	-0-					102
06	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			N	-0-					102
*07	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	2			N	-0-					102

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222990 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF. 8328 - 12212

02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223245 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 13637 PERF.10938 - 13458

02	2492 N	2452	-0-	-40	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
03	2883 N	2666	-0-	-217	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
04	2760 N	2595	-0-	-165	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
05	2728 N	2647	-0-	-81	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
06	2580 N	2127	-0-	-453	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
*07	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 224359 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11208 - 13660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	1895	-0-	-541	-0-	1895	2			N	-0-					33
03	2697	X	2183	-0-	-514	-0-	2172	2	11	9	N	10					43
04	2610	X	1755	-0-	-855	-0-	1755	2			N	-0-					43
05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					43
06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					43
*07	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					43

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225335 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11364 - 13698

02	1064	N	856	-0-	-208	-0-	856	2			N	-0-					-0-
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
*07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225594 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 13740

02	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					70
03	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					70
04	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					70
05	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2			N	-0-					70
06	3810	X	3424	-0-	-386	-0-	3424	2			N	-0-					70
*07	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					70

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225648 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 12522

02	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7195	2			N	-0-					140
03	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	8886	2			N	-0-					140
04	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	7097	2			N	-0-					140
05	7006	X	6489	-0-	-517	-0-	6489	2			N	-0-					140
06	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	9524	2			N	-0-					140
07	7006	X	4233	-0-	-2773	-0-	4233	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

02	5460	X	4036	-0-	-1424	-0-	4036	2			N	-0-					85
03	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	9225	2			N	-0-					85
04	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	9290	2			N	-0-					85
05	6820	X	3216	-0-	-3604	-0-	3216	2			N	-0-					85
06	6600	X	3734	-0-	-2866	-0-	3734	2			N	-0-					85
*07	16143	X	16143	-0-	-0-	-0-	16143	2			N	-0-					85

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225714 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 13598

02	8736	X	8254	-0-	-482	-0-	8254	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	8634	-0-	-1038	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	7835	-0-	-1525	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	8952	-0-	-720	-0-	8952	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	8596	-0-	-764	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	9083	-0-	-62	-0-	9083	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226053 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 14161

02	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					60
03	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					60
04	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			N	-0-					60
05	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					60
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 226513 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 13497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4844 X	4450	-0-	-394	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
03	5363 X	4473	-0-	-890	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
04	5190 X	4599	-0-	-591	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
05	5146 X	4235	-0-	-911	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
06	4800 X	4266	-0-	-534	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
07	4929 X	3128	-0-	-1801	-0-	3128	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227141 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13705 PERF.11032 - 12118

02	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
03	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
04	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
05	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
06	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
*07	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227160 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 14132 PERF.11668 - 14061

02	12992 X	12379	-0-	-613	-0-	12379	2			N	-0-					-0-
03	14384 X	13001	-0-	-1383	-0-	13001	2			N	-0-					-0-
04	13920 X	12602	-0-	-1318	-0-	12602	2			N	-0-					-0-
05	14167 X	11883	-0-	-2284	-0-	11883	2			N	-0-					-0-
06	13260 X	9551	-0-	-3709	-0-	9551	2			N	-0-					-0-
07	13702 X	12992	-0-	-710	-0-	12992	2			N	-0-					-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227170 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12595 - 14448

02	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
03	9159 X	9159	-0-	-0-	-0-	9159	2			N	-0-					-0-
04	10666 X	10666	-0-	-0-	-0-	10666	2			N	-0-					-0-
05	11411 X	11411	-0-	-0-	-0-	11411	2			N	-0-					-0-
06	9871 X	9871	-0-	-0-	-0-	9871	2			N	-0-					-0-
*07	9574 X	9574	-0-	-0-	-0-	9574	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

02	3612 X	3137	-0-	-475	-0-	3137	2			N	-0-					105
03	3999 X	3248	-0-	-751	-0-	3248	2			N	-0-					105
04	3840 X	2984	-0-	-856	-0-	2984	2			N	-0-					105
05	3937 X	3216	-0-	-721	-0-	3216	2			N	-0-					105
06	3720 X	2890	-0-	-830	-0-	2890	2			N	-0-					105
07	3472 X	3092	-0-	-380	-0-	3092	2			N	-0-					105

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 228165 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14250 - 15152

02	5376 X	4645	-0-	-731	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
03	5952 X	5440	-0-	-512	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
04	5760 X	5163	-0-	-597	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
05	5828 X	4755	-0-	-1073	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
06	5430 X	4436	-0-	-994	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
07	5425 X	4598	-0-	-827	-0-	4598	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228217 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590

02	10276 X	9802	-0-	-474	-0-	9802	2			N	-0-					85
03	11377 X	10268	-0-	-1109	-0-	10268	2			N	-0-					85
04	11010 X	9379	-0-	-1631	-0-	9379	2			N	-0-					85
05	11067 X	9393	-0-	-1674	-0-	9393	2			N	-0-					85
06	10500 X	7757	-0-	-2743	-0-	7757	2			N	-0-					85
07	10850 X	8041	-0-	-2809	-0-	8041	2			N	-0-					85

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228883 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164 X	2771	-0-	-393	-0-	2771	2			N	-0-					101
03	3503 X	3338	-0-	-165	-0-	3338	2			N	-0-					101
04	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					101
05	3255 X	3066	-0-	-189	-0-	3066	2			N	-0-					101
06	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					101
07	3379 X	3255	-0-	-124	-0-	3255	2			N	-0-					101

SHORTER, N.E. WELL #: 3 RRCID -> 229198 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828

02	8010 X	8010	-0-	-0-	-0-	8010	2			N	-0-					144
03	8668 X	8668	-0-	-0-	-0-	8668	2			N	-0-					144
04	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	7065	2			N	-0-					144
05	7099 X	6193	-0-	-906	-0-	6193	2			N	-0-					144
06	6870 X	5003	-0-	-1867	-0-	5003	2			N	-0-					144
07	7099 X	7038	-0-	-61	-0-	7038	2			N	-0-					144

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229209 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14214 - 14421

02	15736 X	13552	-0-	-2184	-0-	13552	2			N	-0-					-0-
03	17422 X	14907	-0-	-2515	-0-	14907	2			N	-0-					-0-
04	16440 X	14056	-0-	-2384	-0-	14056	2			N	-0-					-0-
05	15903 X	13983	-0-	-1920	-0-	13983	2			N	-0-					-0-
06	14700 X	12717	-0-	-1983	-0-	12717	2			N	-0-					-0-
07	15004 X	13279	-0-	-1725	-0-	13279	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 229210 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11514 - 12657

02	6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	6806	2			N	-0-					109
03	7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	2			N	-0-					109
04	7612 X	7612	-0-	-0-	-0-	7612	2			N	-0-					109
05	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2			N	-0-					109
06	6750 X	6567	-0-	-183	-0-	6567	2			N	-0-					109
07	6975 X	5724	-0-	-1251	-0-	5724	2			N	-0-					109

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 229215 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 12511

02	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					40
03	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					40
04	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					40
05	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					40
06	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					40
*07	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					40

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229220 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 13212

02	10980 X	10980	-0-	-0-	-0-	10980	2			N	-0-					304
03	11510 X	11510	-0-	-0-	-0-	11510	2			N	-0-					304
04	11100 X	10904	-0-	-196	-0-	10904	2			N	-0-					304
05	11470 X	10898	-0-	-572	-0-	10898	2			N	-0-					304
06	11100 X	11055	-0-	-45	-0-	11055	2			N	-0-					304
*07	11671 X	11671	-0-	-0-	-0-	11671	2			N	-0-					304

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229518 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 13754

02	11650 X	11650	-0-	-0-	-0-	11650	2			N	-0-					44
03	11532 X	11453	-0-	-79	-0-	11267	2	186	9	N	169	181	1			32
04	12048 X	12048	-0-	-0-	-0-	12048	2			N	-0-					32
05	12620 X	12620	-0-	-0-	-0-	12620	2			N	-0-					32
06	11923 X	11923	-0-	-0-	-0-	11923	2			N	-0-					32
*07	11889 X	11889	-0-	-0-	-0-	11889	2			N	-0-					32

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229527 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 12603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11760 X	5909	-0-	-5851	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
03	13020 X	6351	-0-	-6669	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
04	12600 X	7372	-0-	-5228	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
05	10119 X	10119	-0-	-0-	-0-	10119	2			N	-0-					-0-
06	6450 X	4153	-0-	-2297	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
*07	8444 X	8444	-0-	-0-	-0-	8444	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229540 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 13316

02	5068 X	3688	-0-	-1380	-0-	3688	2			N	-0-					194
03	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	2			N	-0-					194
04	5430 X	5032	-0-	-398	-0-	5032	2			N	-0-					194
05	5611 X	5035	-0-	-576	-0-	5035	2			N	-0-					194
06	6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	2			N	-0-					194
07	5611 X	4999	-0-	-612	-0-	4999	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

02	7392 X	6196	-0-	-1196	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
03	8458 X	8458	-0-	-0-	-0-	8458	2			N	-0-					-0-
04	7950 X	7587	-0-	-363	-0-	7587	2			N	-0-					-0-
05	8215 X	7906	-0-	-309	-0-	7906	2			N	-0-					-0-
06	7950 X	7445	-0-	-505	-0-	7445	2			N	-0-					-0-
07	8215 X	7664	-0-	-551	-0-	7664	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 18 RRCID -> 229680 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10973 - 13385

02	5964 X	5136	-0-	-828	-0-	5136	2			N	-0-					54
03	6603 X	4800	-0-	-1803	-0-	4800	2			N	-0-					54
04	6390 X	2015	-0-	-4375	-0-	2015	2			N	-0-					54
05	7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	7449	2			N	-0-					54
06	8004 X	8004	-0-	-0-	-0-	8004	2			N	-0-					54
*07	7283 X	7283	-0-	-0-	-0-	7283	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

02	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-					186
03	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					186
04	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	2			N	-0-					186
05	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2			N	-0-					186
06	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2			N	-0-					186
*07	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	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

02	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					65
03	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	2			N	-0-					65
04	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			N	-0-					65
05	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					65
06	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	2			N	-0-					65
*07	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-					65

FOLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229866 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12554 - 14607

02	11004 X	10801	-0-	-203	-0-	10801	2			N	-0-					-0-
03	12152 X	11734	-0-	-418	-0-	11734	2			N	-0-					-0-
04	11790 X	10945	-0-	-845	-0-	10945	2			N	-0-					-0-
05	12183 X	10164	-0-	-2019	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
06	11790 X	9146	-0-	-2644	-0-	9146	2			N	-0-					-0-
07	11966 X	9466	-0-	-2500	-0-	9466	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229893 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13720	X	11171	-0-	-2549	-0-	11171	2			N	-0-					131
03	15190	X	9203	-0-	-5987	-0-	9203	2			N	-0-					131
04	14700	X	11286	-0-	-3414	-0-	11286	2			N	-0-					131
05	14446	X	10713	-0-	-3733	-0-	10713	2			N	-0-					131
06	12510	X	7890	-0-	-4620	-0-	7890	2			N	-0-					131
07	12369	X	7829	-0-	-4540	-0-	7829	2			N	-0-					131

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 229924 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13900 - 15902

02	3864	X	3591	-0-	-273	-0-	3591	2			N	-0-					8
03	4278	X	3887	-0-	-391	-0-	3885	2	2	9	N	2					10
04	4140	X	3679	-0-	-461	-0-	3679	2			N	-0-					10
05	4030	X	3200	-0-	-830	-0-	3200	2			N	-0-					10
06	3900	X	3603	-0-	-297	-0-	3603	2			N	-0-					10
07	3968	X	3851	-0-	-117	-0-	3851	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

02	17556	X	16335	-0-	-1221	-0-	16335	2			N	-0-					100
03	19437	X	18002	-0-	-1435	-0-	18002	2			N	-0-					100
04	18810	X	16890	-0-	-1920	-0-	16890	2			N	-0-					100
05	19437	X	17064	-0-	-2373	-0-	17064	2			N	-0-					100
06	18660	X	16288	-0-	-2372	-0-	16288	2			N	-0-					100
07	18073	X	16875	-0-	-1198	-0-	16875	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

02	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
03	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	10407	2			N	-0-					-0-
04	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
05	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	9989	2			N	-0-					-0-
06	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	9458	2			N	-0-					-0-
*07	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	9511	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

02	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2			N	-0-					65
03	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	2			N	-0-					65
04	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5829	2	39	9	N	35					100
05	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			N	-0-					100
06	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	2			N	-0-					100
*07	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	2			N	-0-					100

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079

02	84	N	50	-0-	-34	-0-	50	2			N	-0-					42
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					42
04	120	N	27	-0-	-93	-0-	27	2			N	-0-					42
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					42
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					42
*07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					42

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648

02	11256	X	4785	-0-	-6471	-0-	4785	2			N	-0-					206
03	17075	X	17075	-0-	-0-	-0-	17075	2			N	-0-					206
04	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	12341	2			N	-0-					206
05	14548	X	14548	-0-	-0-	-0-	14548	2			N	-0-					206
06	13750	X	13750	-0-	-0-	-0-	13750	2			N	-0-					206
*07	15941	X	15941	-0-	-0-	-0-	15941	2			N	-0-					206

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230318 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9660	X	9119	-0-	-541	-0-	9119	2			N	-0-					85
03	10695	X	8792	-0-	-1903	-0-	8774	2	18	9	N	16					101
04	10350	X	8695	-0-	-1655	-0-	8695	2			N	-0-					101
05	10106	X	9398	-0-	-708	-0-	9398	2			N	-0-					101
06	9780	X	5888	-0-	-3892	-0-	5888	2			N	-0-					101
07	10106	X	949	-0-	-9157	-0-	949	2			N	-0-					101

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11588 - 14256

02	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	2			N	-0-					172
03	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-					172
04	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	7711	2			N	-0-					172
05	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6400	2			N	-0-					172
06	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	2			N	-0-					172
*07	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	2			N	-0-					172

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568

02	4648	X	4466	-0-	-182	-0-	4466	2			N	-0-					154
03	5146	X	4585	-0-	-561	-0-	4585	2			N	-0-					154
04	4980	X	4149	-0-	-831	-0-	4149	2			N	-0-					154
05	5053	X	4124	-0-	-929	-0-	4124	2			N	-0-					154
06	4830	X	3856	-0-	-974	-0-	3856	2			N	-0-					154
07	4960	X	4449	-0-	-511	-0-	4449	2			N	-0-					154

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230639 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 12462

02	6580	X	3906	-0-	-2674	-0-	3906	2			N	-0-					172
03	7285	X	5330	-0-	-1955	-0-	5330	2			N	-0-					172
04	7050	X	5046	-0-	-2004	-0-	5046	2			N	-0-					172
05	6479	X	3421	-0-	-3058	-0-	3421	2			N	-0-					172
06	6270	X	4423	-0-	-1847	-0-	4423	2			N	-0-					172
07	5332	X	5146	-0-	-186	-0-	5146	2			N	-0-					172

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230645 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 13043

02	11288	X	11288	-0-	-0-	-0-	11288	2			N	-0-					62
03	11991	X	11991	-0-	-0-	-0-	11991	2			N	-0-					62
04	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	11693	2			N	-0-					62
05	11665	X	11665	-0-	-0-	-0-	11665	2			N	-0-					62
06	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	11303	2			N	-0-					62
*07	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	10232	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

02	6832	X	6068	-0-	-764	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7343	-0-	-221	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6901	-0-	-419	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	7098	-0-	-280	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6829	-0-	-311	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6943	-0-	-404	-0-	6943	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259

02	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	8785	2	39	9	N	35					96
03	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	8453	2			N	-0-					96
04	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			N	-0-					96
05	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	2			N	-0-					96
06	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					96
07	2697	X	2036	-0-	-661	-0-	2036	2			N	-0-					96

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230765 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					37
03	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					37
04	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					37
05	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					37
06	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					37
*07	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-					37

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231790 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 12642

02	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-					42
03	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					42
04	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					42
05	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					42
06	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					42
*07	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			N	-0-					42

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925

02	14101	X	14101	-0-	-0-	-0-	14101	2			N	-0-					29
03	14686	X	14686	-0-	-0-	-0-	14686	2			N	-0-					29
04	3000	N	12813	-0-	9813	9813	12813	2			N	-0-					29
05	21525	X	11712	-0-	-9813	-0-	11712	2			N	-0-					29
06	11528	X	11528	-0-	-0-	-0-	11528	2			N	-0-					29
*07	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	8344	2			N	-0-					29

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 9 RRCID -> 231937 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11293 - 13781

02	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6339	2	28	9	N	25					172
03	6882	X	6795	-0-	-87	-0-	6738	2	57	9	N	52	179	1			45
04	6660	X	5945	-0-	-715	-0-	5928	2	17	9	N	15					60
05	6913	X	6316	-0-	-597	-0-	6310	2	6	9	N	5					65
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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232014 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381

02	6832	X	6295	-0-	-537	-0-	6295	2			N	-0-					216
03	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	8496	2			N	-0-					216
04	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	2			N	-0-					216
05	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	2			N	-0-					216
06	7560	X	6471	-0-	-1089	-0-	6471	2			N	-0-					216
07	7812	X	6210	-0-	-1602	-0-	6210	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

02	12516	X	11826	-0-	-690	-0-	11826	2			N	-0-					56
03	13857	X	12854	-0-	-1003	-0-	12854	2			N	-0-					56
04	13410	X	10143	-0-	-3267	-0-	10143	2			N	-0-					56
05	13640	X	11560	-0-	-2080	-0-	11560	2			N	-0-					56
06	12660	X	11623	-0-	-1037	-0-	11623	2			N	-0-					56
07	13082	X	12218	-0-	-864	-0-	12218	2			N	-0-					56

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232370 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355

02	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	10415	2			N	-0-					166
03	8959	X	8650	-0-	-309	-0-	8650	2			N	-0-					166
04	8670	X	8470	-0-	-200	-0-	8470	2			N	-0-					166
05	8959	X	8716	-0-	-243	-0-	8716	2			N	-0-					166
06	8670	X	7383	-0-	-1287	-0-	7383	2			N	-0-					166
07	8959	X	6594	-0-	-2365	-0-	6594	2			N	-0-					166

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233036 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 12582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3164 X	2912	-0-	-252	-0-	2912 2		N	-0-			189
03	3503 X	3334	-0-	-169	-0-	3334 2		N	-0-			189
04	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4460 2		N	-0-			189
05	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853 2		N	-0-			189
06	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4163 2		N	-0-			189
07	3596 X	3338	-0-	-258	-0-	3338 2		N	-0-			189

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233250 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546

02	11816 X	9218	-0-	-2598	-0-	9206 2	12 9	N	11			125
03	13082 X	9920	-0-	-3162	-0-	9920 2		N	-0-			125
04	12660 X	4587	-0-	-8073	-0-	4587 2		N	-0-			125
05	12772 X	6469	-0-	-6303	-0-	6469 2		N	-0-			125
06	12360 X	12009	-0-	-351	-0-	12009 2		N	-0-			125
*07	12012 X	12012	-0-	-0-	-0-	12012 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

02	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425 2		N	-0-			30
03	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3701 2		N	-0-			30
04	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3232 2	20 9	N	18			48
05	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418 2		N	-0-			48
06	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974 2		N	-0-			48
*07	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416 2		N	-0-			48

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233525 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10904 - 13183

02	5600 X	2240	-0-	-3360	-0-	2240 2		N	-0-			-0-
03	6200 X	4628	-0-	-1572	-0-	4628 2		N	-0-			-0-
04	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	6039 2		N	-0-			-0-
05	6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	6847 2		N	-0-			-0-
06	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	6070 2		N	-0-			-0-
07	6200 X	5974	-0-	-226	-0-	5974 2		N	-0-			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233536 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 12828

02	5656 X	5142	-0-	-514	-0-	5142 2		N	-0-			55
03	6200 X	5276	-0-	-924	-0-	5276 2		N	-0-			55
04	6000 X	5268	-0-	-732	-0-	5268 2		N	-0-			55
05	6138 X	4940	-0-	-1198	-0-	4940 2		N	-0-			55
06	5820 X	4712	-0-	-1108	-0-	4712 2		N	-0-			55
07	5704 X	4567	-0-	-1137	-0-	4567 2		N	-0-			55

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233549 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 13388

02	14504 X	14091	-0-	-413	-0-	14091 2		N	-0-			240
03	16058 X	14286	-0-	-1772	-0-	14286 2		N	-0-			240
04	15540 X	13838	-0-	-1702	-0-	13838 2		N	-0-			240
05	15593 X	14284	-0-	-1309	-0-	14284 2		N	-0-			240
06	15090 X	13740	-0-	-1350	-0-	13740 2		N	-0-			240
07	15593 X	13918	-0-	-1675	-0-	13918 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

02	11924 X	11924	-0-	-0-	-0-	11924 2		N	-0-			161
03	7223 X	5336	-0-	-1887	-0-	5336 2		N	-0-			161
04	8894 X	8894	-0-	-0-	-0-	8894 2		N	-0-			161
05	12061 X	12061	-0-	-0-	-0-	12061 2		N	-0-			161
06	6990 X	6647	-0-	-343	-0-	6647 2		N	-0-			161
07	7223 X	5401	-0-	-1822	-0-	5401 2		N	-0-			161

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 233630 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11670 - 14245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2318	-0-	-317	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
05	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
06	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2536	-0-	-99	-0-	2536	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 233635 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11533 - 12965

02	8792	X	8391	-0-	-401	-0-	8391	2			N	-0-					180
03	9734	X	8855	-0-	-879	-0-	8855	2			N	-0-					180
04	9390	X	8559	-0-	-831	-0-	8559	2			N	-0-					180
05	9362	X	8526	-0-	-836	-0-	8526	2			N	-0-					180
06	9000	X	8467	-0-	-533	-0-	8467	2			N	-0-					180
07	9300	X	8687	-0-	-613	-0-	8687	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

02	10640	X	10126	-0-	-514	-0-	10126	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	10419	-0-	-1330	-0-	10419	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	10566	-0-	-804	-0-	10566	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	10296	-0-	-1236	-0-	10296	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	10327	-0-	-833	-0-	10327	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	10314	-0-	-908	-0-	10314	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

02	11004	X	10256	-0-	-748	-0-	10256	2			N	-0-					-0-
03	12443	X	12443	-0-	-0-	-0-	12443	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	11017	-0-	-773	-0-	11017	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	10574	-0-	-772	-0-	10574	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	9914	-0-	-1876	-0-	9914	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	11151	-0-	-1032	-0-	11151	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235607 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 12983

02	11592	X	10904	-0-	-688	-0-	10904	2			N	-0-					63
03	12834	X	11713	-0-	-1121	-0-	11713	2			N	-0-					63
04	12420	X	11247	-0-	-1173	-0-	11247	2			N	-0-					63
05	12369	X	11376	-0-	-993	-0-	11376	2			N	-0-					63
06	11970	X	10120	-0-	-1850	-0-	10120	2			N	-0-					63
07	12059	X	11395	-0-	-664	-0-	11395	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

02	4144	X	3493	-0-	-651	-0-	3493	2			N	-0-					85
03	4588	X	3912	-0-	-676	-0-	3912	2			N	-0-					85
04	4440	X	3809	-0-	-631	-0-	3809	2			N	-0-					85
05	4526	X	3888	-0-	-638	-0-	3888	2			N	-0-					85
06	4380	X	2851	-0-	-1529	-0-	2851	2			N	-0-					85
*07	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	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

02	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2			N	-0-					85
03	6417	X	5530	-0-	-887	-0-	5530	2			N	-0-					85
04	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	6375	2			N	-0-					85
05	6417	X	6219	-0-	-198	-0-	6219	2			N	-0-					85
06	6210	X	5973	-0-	-237	-0-	5973	2			N	-0-					85
07	6417	X	5933	-0-	-484	-0-	5933	2			N	-0-					85

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235735 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11498 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
03	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	9047	2			N	-0-					-0-
04	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
05	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	8580	2			N	-0-					-0-
*07	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	8529	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235736 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14130 PERF.11434 - 13998

02	9772	X	8607	-0-	-1165	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	9754	-0-	-1065	-0-	9754	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	9476	-0-	-994	-0-	9476	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	9511	-0-	-967	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	8811	-0-	-1179	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	9581	-0-	-215	-0-	9581	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 12536

02	5600	X	5269	-0-	-331	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5489	-0-	-711	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5685	-0-	-315	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5899	-0-	-239	-0-	5895	2	4	9	N	4					4
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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240329 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11524 - 12939

02	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6096	2			N	-0-					77
03	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	2			N	-0-					77
04	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	2			N	-0-					77
05	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	7261	2			N	-0-					77
06	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	2			N	-0-					77
*07	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	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

02	6496	X	6400	-0-	-96	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6487	-0-	-705	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	5528	-0-	-1432	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	5232	-0-	-1867	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	5148	-0-	-1722	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	6847	-0-	-252	-0-	6847	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

02	4228	X	4153	-0-	-75	-0-	4153	2			N	-0-					15
03	4681	X	4626	-0-	-55	-0-	4620	2	6	9	N	5					20
04	4530	X	3661	-0-	-869	-0-	3661	2			N	-0-					20
05	4681	X	4383	-0-	-298	-0-	4383	2			N	-0-					20
06	4500	X	4417	-0-	-83	-0-	4417	2			N	-0-					20
07	4619	X	4354	-0-	-265	-0-	4354	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

02	10696	X	10024	-0-	-672	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	10464	-0-	-1378	-0-	10464	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	10444	-0-	-1016	-0-	10444	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	10619	-0-	-479	-0-	10619	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	9321	-0-	-1419	-0-	9321	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	9458	-0-	-1640	-0-	9458	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240575 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 12382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4816 X	3731	-0-	-1085	-0-	3720	2	11	9	N	10					101
03	5332 X	4950	-0-	-382	-0-	4950	2			N	-0-					101
04	5160 X	5133	-0-	-27	-0-	5133	2			N	-0-					101
05	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			N	-0-					101
06	5160 X	5122	-0-	-38	-0-	5122	2			N	-0-					101
07	5301 X	4730	-0-	-571	-0-	4730	2			N	-0-					101

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390

02	3752 X	3388	-0-	-364	-0-	3388	2			N	-0-					79
03	4154 X	3833	-0-	-321	-0-	3833	2			N	-0-					79
04	4020 X	3003	-0-	-1017	-0-	3003	2			N	-0-					79
05	4092 X	3459	-0-	-633	-0-	3459	2			N	-0-					79
06	3960 X	2787	-0-	-1173	-0-	2787	2			N	-0-					79
07	3844 X	2913	-0-	-931	-0-	2913	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

02	11872 X	11272	-0-	-600	-0-	11272	2			N	-0-					57
03	13144 X	12343	-0-	-801	-0-	12343	2			N	-0-					57
04	12720 X	11853	-0-	-867	-0-	11853	2			N	-0-					57
05	13758 X	13758	-0-	-0-	-0-	13758	2			N	-0-					57
06	12700 X	12700	-0-	-0-	-0-	12700	2			N	-0-					57
*07	12760 X	12760	-0-	-0-	-0-	12760	2			N	-0-					57

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 240672 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 13892

02	5572 X	5279	-0-	-293	-0-	5279	2			N	-0-					27
03	6169 X	5778	-0-	-391	-0-	5742	2	36	9	N	33					60
04	5970 X	5555	-0-	-415	-0-	5555	2			N	-0-					60
05	6169 X	5366	-0-	-803	-0-	5362	2	4	9	N	4					64
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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240673 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 13768

02	9212 X	8960	-0-	-252	-0-	8960	2			N	-0-					60
03	10354 X	9550	-0-	-804	-0-	9550	2			N	-0-					60
04	10020 X	9396	-0-	-624	-0-	9396	2			N	-0-					60
05	10354 X	9521	-0-	-833	-0-	9521	2			N	-0-					60
06	9840 X	9039	-0-	-801	-0-	9039	2			N	-0-					60
07	9920 X	9115	-0-	-805	-0-	9115	2			N	-0-					60

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 241141 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13850 - 15852

02	6356 X	5705	-0-	-651	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
03	7037 X	6158	-0-	-879	-0-	6139	2	19	9	N	17					17
04	6810 X	5853	-0-	-957	-0-	5853	2			N	-0-					17
05	6975 X	4945	-0-	-2030	-0-	4945	2			N	-0-					17
06	6270 X	6033	-0-	-237	-0-	6033	2			N	-0-					17
07	6324 X	5514	-0-	-810	-0-	5514	2			N	-0-					17

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374

02	3668 X	3556	-0-	-112	-0-	3556	2			N	-0-					96
03	4061 X	3526	-0-	-535	-0-	3526	2			N	-0-					96
04	3930 X	3098	-0-	-832	-0-	3098	2			N	-0-					96
05	4061 X	3450	-0-	-611	-0-	3450	2			N	-0-					96
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241208 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11788 - 13482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
03	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
04	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
05	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
06	4140 X	3763	-0-	-377	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
07	4278 X	3187	-0-	-1091	-0-	3187	2			N	-0-					-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118

02	12236 X	10514	-0-	-1722	-0-	10514	2			N	-0-					-0-
03	13547 X	11161	-0-	-2386	-0-	11161	2			N	-0-					-0-
04	13110 X	10284	-0-	-2826	-0-	10284	2			N	-0-					-0-
05	13547 X	10191	-0-	-3356	-0-	10191	2			N	-0-					-0-
06	12030 X	9039	-0-	-2991	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
07	11656 X	9448	-0-	-2208	-0-	9448	2			N	-0-					-0-

SHORTER, N.E. WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785

02	7840 X	7694	-0-	-146	-0-	7694	2			N	-0-					55
03	8680 X	8188	-0-	-492	-0-	8188	2			N	-0-					55
04	8400 X	7986	-0-	-414	-0-	7986	2			N	-0-					55
05	8680 X	7500	-0-	-1180	-0-	7500	2			N	-0-					55
06	8250 X	5783	-0-	-2467	-0-	5783	2			N	-0-					55
07	8525 X	6491	-0-	-2034	-0-	6491	2			N	-0-					55

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241578 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748

02	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					49
03	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					49
04	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					49
05	2201 N	2180	-0-	-21	-0-	2180	2			N	-0-					49
06	2130 N	1859	-0-	-271	-0-	1859	2			N	-0-					49
*07	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					49

HILINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241660 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 13532

02	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
03	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
04	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
05	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
06	4290 X	3450	-0-	-840	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
07	4433 X	1015	-0-	-3418	-0-	1015	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

02	9147 X	9147	-0-	-0-	-0-	9147	2			N	-0-					49
03	9805 X	9805	-0-	-0-	-0-	9805	2			N	-0-					49
04	9252 X	9252	-0-	-0-	-0-	9252	2			N	-0-					49
05	9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	9491	2	1	9	N	1					50
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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 241836 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11343 - 12816

02	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					125
03	4278 X	4081	-0-	-197	-0-	4081	2			N	-0-					125
04	4140 X	3941	-0-	-199	-0-	3941	2			N	-0-					125
05	4278 X	4013	-0-	-265	-0-	4013	2			N	-0-					125
06	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					125
07	4278 X	4084	-0-	-194	-0-	4084	2			N	-0-					125

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT NO. II WELL #: 6 RRCID -> 241912 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11179 - 13634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5740 X	5563	-0-	-177	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
03	6355 X	6107	-0-	-248	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
04	6150 X	5469	-0-	-681	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
05	6355 X	6285	-0-	-70	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
06	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
*07	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNTI NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241913 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 12603

02	10433 X	10433	-0-	-0-	-0-	10433	2			N	-0-					18
03	10974 X	10372	-0-	-602	-0-	10372	2			N	-0-					18
04	10620 X	9811	-0-	-809	-0-	9811	2			N	-0-					18
05	10974 X	8728	-0-	-2246	-0-	8728	2			N	-0-					18
06	10620 X	8200	-0-	-2420	-0-	8200	2			N	-0-					18
07	10974 X	9394	-0-	-1580	-0-	9394	2			N	-0-					18

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970

02	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
03	4371 X	4222	-0-	-149	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
04	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
05	4371 X	3835	-0-	-536	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
06	4230 X	3572	-0-	-658	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
*07	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243013 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179

02	9604 X	6938	-0-	-2666	-0-	6938	2			N	-0-					148
03	10633 X	9474	-0-	-1159	-0-	9474	2			N	-0-					148
04	10290 X	6959	-0-	-3331	-0-	6959	2			N	-0-					148
05	10261 X	7864	-0-	-2397	-0-	7864	2			N	-0-					148
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

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243027 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 12912

02	14084 X	12335	-0-	-1749	-0-	12335	2			N	-0-					39
03	15593 X	10235	-0-	-5358	-0-	10235	2			N	-0-					39
04	15090 X	8699	-0-	-6391	-0-	8699	2			N	-0-					39
05	14539 X	8244	-0-	-6295	-0-	8244	2			N	-0-					39
06	14070 X	7260	-0-	-6810	-0-	7260	2			N	-0-					39
07	13671 X	7129	-0-	-6542	-0-	7129	2			N	-0-					39

FOLEY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243435 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 14253 PERF.14330 - 15819

02	8540 X	8167	-0-	-373	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
03	9455 X	8476	-0-	-979	-0-	8476	2			N	-0-					-0-
04	9150 X	7249	-0-	-1901	-0-	7249	2			N	-0-					-0-
05	9238 X	6556	-0-	-2682	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
06	8760 X	7101	-0-	-1659	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
07	9052 X	5940	-0-	-3112	-0-	5940	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 14348 PERF.14650 - 16054

02	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
03	7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
04	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
05	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
06	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
*07	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243443 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11175 - 13701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4256	X	3650	-0-	-606	-0-	3650	2			N	-0-					115
03	4650	X	4388	-0-	-262	-0-	4388	2			N	-0-					115
04	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2			N	-0-					115
05	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					115
06	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			N	-0-					115
07	5053	X	4911	-0-	-142	-0-	4911	2			N	-0-					115

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
02	6300	X	6229	-0-	-71	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
03	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6644	-0-	-106	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6706	-0-	-176	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	6096	-0-	-654	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	5316	-0-	-1659	-0-	5316	2			N	-0-					-0-

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	3259	-0-	-157	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3562	-0-	-220	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3111	-0-	-489	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	2955	-0-	-765	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2882	-0-	-658	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3422	-0-	-174	-0-	3422	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 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
02	6300	X	5686	-0-	-614	-0-	5686	2			N	-0-					48
03	6975	X	6582	-0-	-393	-0-	6582	2			N	-0-					48
04	6750	X	6296	-0-	-454	-0-	6296	2			N	-0-					48
05	6603	X	6349	-0-	-254	-0-	6349	2			N	-0-					48
06	6390	X	5622	-0-	-768	-0-	5622	2			N	-0-					48
07	6572	X	4620	-0-	-1952	-0-	4620	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					42
03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					42
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					42
05	1271	N	1094	-0-	-177	-0-	1094	2			N	-0-					42
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					42
*07	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					42

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243535 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 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
02	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			N	-0-					56
03	6975	X	6660	-0-	-315	-0-	6660	2			N	-0-					56
04	6690	X	5650	-0-	-1040	-0-	5650	2			N	-0-					56
05	6975	X	6860	-0-	-115	-0-	6860	2			N	-0-					56
06	6750	X	6485	-0-	-265	-0-	6485	2			N	-0-					56
07	6975	X	6540	-0-	-435	-0-	6540	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4866	-0-	-559	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
04	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
05	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
06	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
*07	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243825 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 14068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8652 X	6995	-0-	-1657	-0-	6995	2			N	-0-					67
03	9579 X	8105	-0-	-1474	-0-	8105	2			N	-0-					67
04	9270 X	7540	-0-	-1730	-0-	7504	2	36	9	N	33					100
05	8773 X	7333	-0-	-1440	-0-	7333	2			N	-0-					100
06	8490 X	6960	-0-	-1530	-0-	6960	2			N	-0-					100
07	8091 X	6531	-0-	-1560	-0-	6531	2			N	-0-					100

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244050 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10880 - 13512

02	6748 X	5659	-0-	-1089	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
03	7471 X	6054	-0-	-1417	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
04	7200 X	5504	-0-	-1696	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
05	7254 X	5032	-0-	-2222	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
06	7020 X	6187	-0-	-833	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
*07	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	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

02	112 N	34	-0-	-78	-0-	34	2			N	-0-					140
03	279 N	81	-0-	-198	-0-	81	2			N	-0-					140
04	120 N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					140
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					140
06	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					140
07	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					140

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244322 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 12713

02	12096 X	11820	-0-	-276	-0-	11820	2			N	-0-					153
03	13392 X	9007	-0-	-4385	-0-	9007	2			N	-0-					153
04	13854 X	13854	-0-	-0-	-0-	13854	2			N	-0-					153
05	13392 X	9106	-0-	-4286	-0-	9106	2			N	-0-					153
06	12960 X	12044	-0-	-916	-0-	12044	2			N	-0-					153
07	13392 X	12935	-0-	-457	-0-	12935	2			N	-0-					153

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006

02	10584 X	7889	-0-	-2695	-0-	7889	2			N	-0-					28
03	11718 X	8539	-0-	-3179	-0-	8539	2			N	-0-					28
04	11340 X	6691	-0-	-4649	-0-	6691	2			N	-0-					28
05	9826 X	9826	-0-	-0-	-0-	9826	2			N	-0-					28
06	8460 X	4501	-0-	-3959	-0-	4501	2			N	-0-					28
07	8742 X	7588	-0-	-1154	-0-	7588	2			N	-0-					28

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244879 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11322 - 12413

02	8113 X	8113	-0-	-0-	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
03	9610 X	9610	-0-	-0-	-0-	9610	2			N	-0-					-0-
04	7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
05	8897 X	8897	-0-	-0-	-0-	8897	2			N	-0-					-0-
06	8273 X	8273	-0-	-0-	-0-	8273	2			N	-0-					-0-
*07	7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	7810	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11423 - 13800

02	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
03	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
04	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
05	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
06	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
*07	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11769 - 14320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4620 X	4090	-0-	-530	-0-	4090 2		N	-0-			120
03	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	5162 2		N	-0-			120
04	4950 X	4490	-0-	-460	-0-	4490 2		N	-0-			120
05	4991 X	4657	-0-	-334	-0-	4657 2		N	-0-			120
06	4950 X	4370	-0-	-580	-0-	4370 2		N	-0-			120
07	5115 X	4566	-0-	-549	-0-	4566 2		N	-0-			120

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245127 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14419 PERF.11337 - 13755

02	8451 X	8451	-0-	-0-	-0-	8451 2		N	-0-			-0-
03	8722 X	8722	-0-	-0-	-0-	8722 2		N	-0-			-0-
04	8097 X	8097	-0-	-0-	-0-	8097 2		N	-0-			-0-
05	8044 X	8044	-0-	-0-	-0-	8044 2		N	-0-			-0-
06	7312 X	7312	-0-	-0-	-0-	7312 2		N	-0-			-0-
*07	7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	7628 2		N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017

02	4508 X	3930	-0-	-578	-0-	3930 2		N	-0-			135
03	4991 X	4601	-0-	-390	-0-	4601 2		N	-0-			135
04	4830 X	3516	-0-	-1314	-0-	3516 2		N	-0-			135
05	4991 X	3410	-0-	-1581	-0-	3410 2		N	-0-			135
06	4620 X	2144	-0-	-2476	-0-	2144 2		N	-0-			135
*07	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4845 2		N	-0-			135

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246789 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11368 - 13615

02	2884 X	2737	-0-	-147	-0-	2737 2		N	-0-			-0-
03	3193 X	2942	-0-	-251	-0-	2942 2		N	-0-			-0-
04	3090 X	2793	-0-	-297	-0-	2793 2		N	-0-			-0-
05	3100 X	2853	-0-	-247	-0-	2853 2		N	-0-			-0-
06	2970 X	2556	-0-	-414	-0-	2556 2		N	-0-			-0-
07	3038 X	2628	-0-	-410	-0-	2628 2		N	-0-			-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246806 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597

02	12936 X	9205	-0-	-3731	-0-	9205 2		N	-0-			180
03	14322 X	11806	-0-	-2516	-0-	11806 2		N	-0-			180
04	13860 X	10568	-0-	-3292	-0-	10568 2		N	-0-			180
05	12927 X	12208	-0-	-719	-0-	12208 2		N	-0-			180
06	11430 X	9098	-0-	-2332	-0-	9098 2		N	-0-			180
07	11811 X	9816	-0-	-1995	-0-	9816 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

02	7728 X	7102	-0-	-626	-0-	7102 2		N	-0-			151
03	8556 X	8127	-0-	-429	-0-	8053 2	74 9	N	67	184 1		34
04	8280 X	7157	-0-	-1123	-0-	7157 2		N	-0-			34
05	7874 X	6964	-0-	-910	-0-	6964 2		N	-0-			34
06	7860 X	6837	-0-	-1023	-0-	6837 2		N	-0-			34
07	8122 X	6817	-0-	-1305	-0-	6817 2		N	-0-			34

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 247417 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 13710

02	5376 X	5131	-0-	-245	-0-	5131 2		N	-0-			-0-
03	5952 X	5417	-0-	-535	-0-	5417 2		N	-0-			-0-
04	5730 X	5312	-0-	-418	-0-	5312 2		N	-0-			-0-
05	5673 X	5353	-0-	-320	-0-	5353 2		N	-0-			-0-
06	5490 X	4806	-0-	-684	-0-	4806 2		N	-0-			-0-
07	5673 X	5103	-0-	-570	-0-	5103 2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3836 X	3036	-0-	-800	-0-	3036	2			N	-0-					25
03	4247 X	3695	-0-	-552	-0-	3695	2			N	-0-					25
04	4110 X	3687	-0-	-423	-0-	3687	2			N	-0-					25
05	4092 X	3903	-0-	-189	-0-	3903	2			N	-0-					25
06	3960 X	3604	-0-	-356	-0-	3604	2			N	-0-					25
07	3813 X	3450	-0-	-363	-0-	3450	2			N	-0-					25

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247461 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 13027

02	5656 X	4750	-0-	-906	-0-	4750	2			N	-0-					60
03	8340 X	8340	-0-	-0-	-0-	8340	2			N	-0-					60
04	8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	2			N	-0-					60
05	8600 X	8600	-0-	-0-	-0-	8600	2			N	-0-					60
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

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 247471 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13627 - 15320

02	3472 X	2806	-0-	-666	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
03	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
04	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
05	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
06	3750 X	3744	-0-	-6	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
*07	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					-0-

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247482 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10854 - 12209

02	15176 X	13850	-0-	-1326	-0-	13850	2			N	-0-					-0-
03	16802 X	15043	-0-	-1759	-0-	15043	2			N	-0-					-0-
04	16260 X	14289	-0-	-1971	-0-	14289	2			N	-0-					-0-
05	16275 X	14397	-0-	-1878	-0-	14397	2			N	-0-					-0-
06	15330 X	13570	-0-	-1760	-0-	13570	2			N	-0-					-0-
07	15345 X	14197	-0-	-1148	-0-	14197	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247584 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 13761

02	10086 X	10086	-0-	-0-	-0-	10086	2			N	-0-					52
03	12161 X	12161	-0-	-0-	-0-	12136	2	25	9	N	23					75
04	11291 X	11291	-0-	-0-	-0-	11291	2			N	-0-					75
05	11495 X	11495	-0-	-0-	-0-	11495	2			N	-0-					75
06	10962 X	10962	-0-	-0-	-0-	10962	2			N	-0-					75
*07	11004 X	11004	-0-	-0-	-0-	11004	2			N	-0-					75

KELLOGG CREEK WELL #: 3 RRCID -> 247589 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 13868 PERF.11160 - 13678

02	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
03	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
04	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
05	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
06	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
*07	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247875 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 12710

02	5124 X	4630	-0-	-494	-0-	4630	2			N	-0-					36
03	5673 X	4756	-0-	-917	-0-	4756	2			N	-0-					36
04	5430 X	4954	-0-	-476	-0-	4954	2			N	-0-					36
05	5580 X	5057	-0-	-523	-0-	5057	2			N	-0-					36
06	5280 X	5057	-0-	-223	-0-	5057	2			N	-0-					36
*07	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			N	-0-					36

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247965 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 12939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9179 X	9179	-0-	-0-	-0-	9179	2			N	-0-					88
03	10044 X	9361	-0-	-683	-0-	9361	2			N	-0-					88
04	9720 X	8249	-0-	-1471	-0-	8249	2			N	-0-					88
05	10044 X	8545	-0-	-1499	-0-	8545	2			N	-0-					88
06	9720 X	7324	-0-	-2396	-0-	7324	2			N	-0-					88
07	10044 X	6875	-0-	-3169	-0-	6875	2			N	-0-					88

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247998 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11688 - 13137

02	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
03	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
04	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
05	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
06	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
*07	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	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

02	6860 X	6699	-0-	-161	-0-	6699	2			N	-0-					147
03	7595 X	7343	-0-	-252	-0-	7343	2			N	-0-					147
04	7350 X	7083	-0-	-267	-0-	7083	2			N	-0-					147
05	7595 X	7088	-0-	-507	-0-	7088	2			N	-0-					147
06	7350 X	6646	-0-	-704	-0-	6646	2			N	-0-					147
07	7409 X	7035	-0-	-374	-0-	7035	2			N	-0-					147

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 248067 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11704 - 13132

02	2044 N	2012	-0-	-32	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
03	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
04	2250 N	2152	-0-	-98	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
05	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
06	2250 N	1826	-0-	-424	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
*07	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO.2 WELL #: 13 RRCID -> 248681 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13785 PERF.11131 - 13616

02	2912 X	2728	-0-	-184	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
03	3224 X	3032	-0-	-192	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
04	3120 X	2850	-0-	-270	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
05	3131 X	2907	-0-	-224	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
06	3030 X	2676	-0-	-354	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
07	3038 X	2943	-0-	-95	-0-	2943	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248711 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 12939

02	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	6147	2	50	9	N	45	159	1			29
03	6789 X	5933	-0-	-856	-0-	5933	2			N	-0-					29
04	6570 X	5003	-0-	-1567	-0-	5003	2			N	-0-					29
05	6789 X	5508	-0-	-1281	-0-	5507	2	1	9	N	1					30
06	6570 X	5149	-0-	-1421	-0-	5149	2			N	-0-					30
07	6789 X	5424	-0-	-1365	-0-	5424	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

02	17108 X	14970	-0-	-2138	-0-	14970	2			N	-0-					-0-
03	18941 X	15148	-0-	-3793	-0-	15148	2			N	-0-					-0-
04	18150 X	15196	-0-	-2954	-0-	15196	2			N	-0-					-0-
05	18042 X	14901	-0-	-3141	-0-	14901	2			N	-0-					-0-
06	16890 X	14115	-0-	-2775	-0-	14115	2			N	-0-					-0-
07	16585 X	14605	-0-	-1980	-0-	14605	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250796 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11320 - 13736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9688 X	9042	-0-	-646	-0-	9042	2			N	-0-					83
03	10726 X	10257	-0-	-469	-0-	10257	2			N	-0-					83
04	10380 X	9134	-0-	-1246	-0-	9134	2			N	-0-					83
05	10261 X	9281	-0-	-980	-0-	9281	2			N	-0-					83
06	9930 X	9205	-0-	-725	-0-	9205	2			N	-0-					83
07	10261 X	9269	-0-	-992	-0-	9269	2			N	-0-					83

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250839 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 12950

02	7196 X	6608	-0-	-588	-0-	6608	2			N	-0-					96
03	7905 X	7038	-0-	-867	-0-	7038	2			N	-0-					96
04	7650 X	6791	-0-	-859	-0-	6791	2			N	-0-					96
05	7750 X	7043	-0-	-707	-0-	7043	2			N	-0-					96
06	7410 X	6840	-0-	-570	-0-	6840	2			N	-0-					96
*07	7580 X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	2			N	-0-					96

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969

02	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			N	-0-					29
03	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					29
04	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2			N	-0-					29
05	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2			N	-0-					29
06	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	2			N	-0-					29
*07	7688 X	7688	-0-	-0-	-0-	7688	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

02	5992 X	5261	-0-	-731	-0-	5261	2			N	-0-					15
03	6634 X	4612	-0-	-2022	-0-	4612	2			N	-0-					15
04	6420 X	5163	-0-	-1257	-0-	5163	2			N	-0-					15
05	7154 X	7154	-0-	-0-	-0-	7154	2			N	-0-					15
06	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	2			N	-0-					15
07	5828 X	5270	-0-	-558	-0-	5270	2			N	-0-					15

F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250926 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 12673

02	5908 X	5377	-0-	-531	-0-	5377	2			N	-0-					32
03	6541 X	6213	-0-	-328	-0-	5982	2	231	9	N	210	180	1			62
04	6330 X	5287	-0-	-1043	-0-	5287	2			N	-0-					62
05	6541 X	5389	-0-	-1152	-0-	5389	2			N	-0-					62
06	6330 X	5249	-0-	-1081	-0-	5249	2			N	-0-					62
07	6200 X	5589	-0-	-611	-0-	5589	2			N	-0-					62

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 251001 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11581 - 12962

02	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					23
03	3813 X	3184	-0-	-629	-0-	3184	2			N	-0-					23
04	3690 X	2987	-0-	-703	-0-	2987	2			N	-0-					23
05	3813 X	2884	-0-	-929	-0-	2884	2			N	-0-					23
06	3690 X	2750	-0-	-940	-0-	2750	2			N	-0-					23
07	3813 X	2774	-0-	-1039	-0-	2774	2			N	-0-					23

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756

02	6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	2			N	-0-					47
03	7285 X	5912	-0-	-1373	-0-	5912	2			N	-0-					47
04	7050 X	6326	-0-	-724	-0-	6326	2			N	-0-					47
05	7285 X	1967	-0-	-5318	-0-	1967	2			N	-0-					47
06	10183 X	10183	-0-	-0-	-0-	10183	2			N	-0-					47
*07	8835 X	8835	-0-	-0-	-0-	8835	2			N	-0-					47

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251029 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11382 - 13464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744 X	1531	-0-	-1213	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
03	3038 X	1982	-0-	-1056	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
04	2940 X	2611	-0-	-329	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
05	2852 X	2370	-0-	-482	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
06	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
*07	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251037 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8549 - 12632

02	6636 X	5958	-0-	-678	-0-	5958	2			N	-0-					28
03	7347 X	6714	-0-	-633	-0-	6714	2			N	-0-					28
04	7110 X	6639	-0-	-471	-0-	6639	2			N	-0-					28
05	7254 X	6371	-0-	-883	-0-	6371	2			N	-0-					28
06	7020 X	5892	-0-	-1128	-0-	5892	2			N	-0-					28
*07	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	2			N	-0-					28

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314

02	3528 X	3091	-0-	-437	-0-	3091	2			N	-0-					25
03	3906 X	3428	-0-	-478	-0-	3428	2			N	-0-					25
04	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					25
05	3906 X	3563	-0-	-343	-0-	3563	2			N	-0-					25
06	3570 X	3493	-0-	-77	-0-	3493	2			N	-0-					25
07	3906 X	3632	-0-	-274	-0-	3632	2			N	-0-					25

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251237 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285

02	5880 X	5669	-0-	-211	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
03	6510 X	6154	-0-	-356	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
04	6300 X	5909	-0-	-391	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
05	6448 X	6049	-0-	-399	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
06	6090 X	5744	-0-	-346	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
07	6262 X	5833	-0-	-429	-0-	5833	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20R RRCID -> 251239 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798

02	10696 X	10338	-0-	-358	-0-	10338	2			N	-0-					38
03	11842 X	11233	-0-	-609	-0-	11233	2			N	-0-					38
04	11460 X	10556	-0-	-904	-0-	10556	2			N	-0-					38
05	11842 X	10781	-0-	-1061	-0-	10781	2			N	-0-					38
06	11100 X	10256	-0-	-844	-0-	10256	2			N	-0-					38
07	11439 X	10441	-0-	-998	-0-	10441	2			N	-0-					38

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 251321 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 13219 PERF.11592 - 13027

02	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					130
03	4092 X	3630	-0-	-462	-0-	3630	2			N	-0-					130
04	3960 X	3454	-0-	-506	-0-	3454	2			N	-0-					130
05	4092 X	3907	-0-	-185	-0-	3907	2			N	-0-					130
06	3960 X	3160	-0-	-800	-0-	3160	2			N	-0-					130
*07	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					130

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614

02	6748 X	5924	-0-	-824	-0-	5924	2			N	-0-					133
03	7471 X	6508	-0-	-963	-0-	6508	2			N	-0-					133
04	7230 X	6838	-0-	-392	-0-	6838	2			N	-0-					133
05	7471 X	6879	-0-	-592	-0-	6879	2			N	-0-					133
06	7230 X	6537	-0-	-693	-0-	6537	2			N	-0-					133
07	7068 X	6520	-0-	-548	-0-	6520	2			N	-0-					133

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251705 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 13646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					123
03	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					123
04	4380	X	3919	-0-	-461	-0-	3919	2			N	-0-					123
05	4526	X	4494	-0-	-32	-0-	4494	2			N	-0-					123
06	4380	X	4089	-0-	-291	-0-	4089	2			N	-0-					123
07	4526	X	4280	-0-	-246	-0-	4280	2			N	-0-					123

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251711 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 13990

02	17618	X	17618	-0-	-0-	-0-	17618	2			N	-0-					128
03	14881	X	14881	-0-	-0-	-0-	14881	2			N	-0-					128
04	14320	X	14320	-0-	-0-	-0-	14320	2			N	-0-					128
05	11780	X	11670	-0-	-110	-0-	11670	2			N	-0-					128
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

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251715 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668

02	9632	X	9236	-0-	-396	-0-	9236	2			N	-0-					104
03	10664	X	7887	-0-	-2777	-0-	7879	2	8	9	N	7					111
04	10320	X	9338	-0-	-982	-0-	9338	2			N	-0-					111
05	10230	X	8885	-0-	-1345	-0-	8885	2			N	-0-					111
06	9900	X	7774	-0-	-2126	-0-	7774	2			N	-0-					111
07	10230	X	8694	-0-	-1536	-0-	8694	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

02	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2			N	-0-					62
03	6138	X	6031	-0-	-107	-0-	6031	2			N	-0-					62
04	5880	X	5346	-0-	-534	-0-	5346	2			N	-0-					62
05	6138	X	6115	-0-	-23	-0-	6115	2			N	-0-					62
06	5940	X	5526	-0-	-414	-0-	5526	2			N	-0-					62
07	6138	X	5272	-0-	-866	-0-	5272	2			N	-0-					62

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252339 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11405 - 13732

02	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	7531	2			N	-0-					89
03	7688	X	7576	-0-	-112	-0-	7576	2			N	-0-					89
04	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	8314	2			N	-0-					89
05	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	8894	2			N	-0-					89
06	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	2			N	-0-					89
*07	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	8857	2			N	-0-					89

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 252420 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13750 - 15752

02	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	2			N	-0-					9
03	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	11780	2			N	-0-					9
04	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	8442	2			N	-0-					9
05	12077	X	12077	-0-	-0-	-0-	12077	2			N	-0-					9
06	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	9341	2			N	-0-					9
*07	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	9088	2			N	-0-					9

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537

02	4172	X	3905	-0-	-267	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4232	-0-	-387	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4034	-0-	-436	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4098	-0-	-428	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3894	-0-	-366	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3944	-0-	-365	-0-	3944	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252897 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 14353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11816 X	11153	-0-	-663	-0-	11153	2			N	-0-					168
03	13082 X	8413	-0-	-4669	-0-	8413	2			N	-0-					168
04	12660 X	10641	-0-	-2019	-0-	10641	2			N	-0-					168
05	13633 X	13633	-0-	-0-	-0-	13633	2			N	-0-					168
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

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253145 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13825 PERF.10898 - 13564

02	6328 X	5980	-0-	-348	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
03	7006 X	6330	-0-	-676	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
04	6780 X	6139	-0-	-641	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
05	6851 X	6236	-0-	-615	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
06	6570 X	6076	-0-	-494	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
07	6634 X	6259	-0-	-375	-0-	6259	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253261 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 12422

02	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3265	2	6	9	N	5					115
03	3596 X	2914	-0-	-682	-0-	2914	2			N	-0-					115
04	3390 X	2886	-0-	-504	-0-	2886	2			N	-0-					115
05	3596 X	2860	-0-	-736	-0-	2860	2			N	-0-					115
06	3480 X	2682	-0-	-798	-0-	2682	2			N	-0-					115
07	3596 X	2632	-0-	-964	-0-	2632	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

02	4396 X	4005	-0-	-391	-0-	4005	2			N	-0-					10
03	4867 X	4435	-0-	-432	-0-	4435	2			N	-0-					10
04	4710 X	4062	-0-	-648	-0-	4062	2			N	-0-					10
05	4774 X	4078	-0-	-696	-0-	4078	2			N	-0-					10
06	4440 X	3268	-0-	-1172	-0-	3268	2			N	-0-					10
07	4433 X	3168	-0-	-1265	-0-	3168	2			N	-0-					10

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253421 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11324 - 12186

02	3668 X	3521	-0-	-147	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
03	4061 X	3623	-0-	-438	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
04	3930 X	3511	-0-	-419	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
05	3999 X	3392	-0-	-607	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
06	3780 X	3607	-0-	-173	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
07	3906 X	3680	-0-	-226	-0-	3680	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253539 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10896 - 11922

02	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
03	3689 X	3661	-0-	-28	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
04	3570 X	3318	-0-	-252	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
05	3689 X	3230	-0-	-459	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
06	3570 X	3045	-0-	-525	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
07	3689 X	2540	-0-	-1149	-0-	2540	2			N	-0-					-0-

SHEPPERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253541 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13804 PERF.11548 - 11902

02	4788 X	4395	-0-	-393	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
03	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
04	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
05	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
06	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
07	5301 X	4855	-0-	-446	-0-	4855	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 254032 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11516 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					33
03	4154	X	3614	-0-	-540	-0-	3614	2			N	-0-					33
04	4020	X	2061	-0-	-1959	-0-	2061	2			N	-0-					33
05	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					33
06	4020	X	2495	-0-	-1525	-0-	2495	2			N	-0-					33
07	4154	X	3093	-0-	-1061	-0-	3093	2			N	-0-					33

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 254353 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13465 - 17069

02	29400	X	25838	-0-	-3562	-0-	25838	2			N	-0-					85
03	32550	X	27177	-0-	-5373	-0-	27177	2			N	-0-					85
04	31500	X	25083	-0-	-6417	-0-	25083	2			N	-0-					85
05	31155	X	25155	-0-	-6000	-0-	25155	2			N	-0-					85
06	29340	X	23297	-0-	-6043	-0-	23297	2			N	-0-					85
07	28613	X	23360	-0-	-5253	-0-	23360	2			N	-0-					85

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254490 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784

02	17090	X	17090	-0-	-0-	-0-	17090	2			N	-0-					51
03	17223	X	17223	-0-	-0-	-0-	17223	2			N	-0-					51
04	15923	X	15923	-0-	-0-	-0-	15923	2			N	-0-					51
05	15865	X	15865	-0-	-0-	-0-	15843	2	22	9	N	20					71
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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 254736 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11566 - 14049

02	4984	X	4924	-0-	-60	-0-	4924	2			N	-0-					70
03	5518	X	4835	-0-	-683	-0-	4835	2			N	-0-					70
04	5340	X	5272	-0-	-68	-0-	5272	2			N	-0-					70
05	5456	X	5056	-0-	-400	-0-	5056	2			N	-0-					70
06	5280	X	4705	-0-	-575	-0-	4705	2			N	-0-					70
07	5456	X	4664	-0-	-792	-0-	4664	2			N	-0-					70

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254739 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 12628

02	9688	X	8853	-0-	-835	-0-	8850	2	3	9	N	3					45
03	10726	X	9470	-0-	-1256	-0-	9470	2			N	-0-					45
04	10320	X	8989	-0-	-1331	-0-	8989	2			N	-0-					45
05	10292	X	9009	-0-	-1283	-0-	9009	2			N	-0-					45
06	9780	X	8530	-0-	-1250	-0-	8530	2			N	-0-					45
07	9796	X	8415	-0-	-1381	-0-	8415	2			N	-0-					45

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255946 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 12567

02	8036	X	7367	-0-	-669	-0-	7348	2	19	9	N	17					60
03	8897	X	7762	-0-	-1135	-0-	7762	2			N	-0-					60
04	8610	X	7044	-0-	-1566	-0-	7044	2			N	-0-					60
05	8773	X	7111	-0-	-1662	-0-	7111	2			N	-0-					60
06	8400	X	7128	-0-	-1272	-0-	7128	2			N	-0-					60
07	8153	X	7241	-0-	-912	-0-	7241	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

02	10304	X	9531	-0-	-773	-0-	9531	2			N	-0-					108
03	11408	X	9931	-0-	-1477	-0-	9931	2			N	-0-					108
04	11040	X	8777	-0-	-2263	-0-	8777	2			N	-0-					108
05	10881	X	8976	-0-	-1905	-0-	8976	2			N	-0-					108
06	10440	X	8174	-0-	-2266	-0-	8174	2			N	-0-					108
07	10540	X	7319	-0-	-3221	-0-	7319	2			N	-0-					108

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256958 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 12628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4368 X	4262	-0-	-106	-0-	4262	2			N	-0-					120
03	4836 X	4110	-0-	-726	-0-	4110	2			N	-0-					120
04	4620 X	4170	-0-	-450	-0-	4170	2			N	-0-					120
05	4712 X	4063	-0-	-649	-0-	4063	2			N	-0-					120
06	4560 X	3922	-0-	-638	-0-	3922	2			N	-0-					120
07	4712 X	4162	-0-	-550	-0-	4162	2			N	-0-					120

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257376 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 11930

02	4312 X	3080	-0-	-1232	-0-	3077	2	3	9	N	3					170
03	4774 X	3006	-0-	-1768	-0-	2981	2	25	9	N	23					193
04	4620 X	3596	-0-	-1024	-0-	3596	2			N	-0-					193
05	4774 X	3404	-0-	-1370	-0-	3404	2			N	-0-					193
06	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					193
07	3720 X	3436	-0-	-284	-0-	3436	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

02	7028 X	6226	-0-	-802	-0-	6226	2			N	-0-					30
03	7781 X	6810	-0-	-971	-0-	6810	2			N	-0-					30
04	7530 X	5572	-0-	-1958	-0-	5572	2			N	-0-					30
05	7564 X	5648	-0-	-1916	-0-	5648	2			N	-0-					30
06	6660 X	4550	-0-	-2110	-0-	4550	2			N	-0-					30
07	6882 X	4940	-0-	-1942	-0-	4940	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

02	8176 X	6197	-0-	-1979	-0-	6197	2			N	-0-					145
03	9052 X	7032	-0-	-2020	-0-	7032	2			N	-0-					145
04	8730 X	6732	-0-	-1998	-0-	6732	2			N	-0-					145
05	8618 X	6744	-0-	-1874	-0-	6744	2			N	-0-					145
06	8040 X	6033	-0-	-2007	-0-	6033	2			N	-0-					145
07	7037 X	6318	-0-	-719	-0-	6318	2			N	-0-					145

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 257926 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13480 - 16544

02	8484 X	7902	-0-	-582	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
03	9393 X	9022	-0-	-371	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
04	9090 X	8869	-0-	-221	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
05	9393 X	8761	-0-	-632	-0-	8761	2			N	-0-					-0-
06	9090 X	7972	-0-	-1118	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
07	9176 X	8251	-0-	-925	-0-	8251	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 12779

02	8624 X	8136	-0-	-488	-0-	8136	2			N	-0-					32
03	9548 X	8797	-0-	-751	-0-	8797	2			N	-0-					32
04	9240 X	8480	-0-	-760	-0-	8480	2			N	-0-					32
05	9331 X	8595	-0-	-736	-0-	8595	2			N	-0-					32
06	8880 X	8110	-0-	-770	-0-	8110	2			N	-0-					32
07	9021 X	8262	-0-	-759	-0-	8262	2			N	-0-					32

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259239 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845

02	4620 X	4027	-0-	-593	-0-	4027	2			N	-0-					37
03	5053 X	3415	-0-	-1638	-0-	3415	2			N	-0-					37
04	4860 X	4275	-0-	-585	-0-	4275	2			N	-0-					37
05	4588 X	4052	-0-	-536	-0-	4052	2			N	-0-					37
06	4350 X	2792	-0-	-1558	-0-	2792	2			N	-0-					37
07	4464 X	1760	-0-	-2704	-0-	1760	2			N	-0-					37

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	10528 X	8145	-0-	-2383	-0-	8145	2		N	-0-			-0-
03	11656 X	8346	-0-	-3310	-0-	8346	2		N	-0-			-0-
04	11280 X	8126	-0-	-3154	-0-	8126	2		N	-0-			-0-
05	11563 X	8000	-0-	-3563	-0-	8000	2		N	-0-			-0-
06	10380 X	7587	-0-	-2793	-0-	7587	2		N	-0-			-0-
07	9021 X	7813	-0-	-1208	-0-	7813	2		N	-0-			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 259333 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 12764 PERF.11633 - 13034

02	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2		N	-0-			27
03	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2		N	-0-			27
04	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2		N	-0-			27
05	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2		N	-0-			27
06	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2		N	-0-			27
*07	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2		N	-0-			27

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 259356 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.11238 - 13670

02	17618 X	17618	-0-	-0-	-0-	17618	2		N	-0-			27
03	16711 X	16711	-0-	-0-	-0-	16711	2		N	-0-			27
04	14899 X	14899	-0-	-0-	-0-	14899	2		N	-0-			27
05	14900 X	14900	-0-	-0-	-0-	14900	2		N	-0-			27
06	13778 X	13778	-0-	-0-	-0-	13778	2		N	-0-			27
*07	13950 X	13950	-0-	-0-	-0-	13950	2		N	-0-			27

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259801 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 14176

02	8680 X	7815	-0-	-865	-0-	7815	2		N	-0-			67
03	9610 X	8626	-0-	-984	-0-	8626	2		N	-0-			67
04	9240 X	7988	-0-	-1252	-0-	7988	2		N	-0-			67
05	9207 X	8367	-0-	-840	-0-	8367	2		N	-0-			67
06	8700 X	8034	-0-	-666	-0-	8034	2		N	-0-			67
07	8649 X	7835	-0-	-814	-0-	7835	2		N	-0-			67

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408

02	8663 X	8663	-0-	-0-	-0-	8663	2		N	-0-			-0-
03	11058 X	11058	-0-	-0-	-0-	11058	2		N	-0-			-0-
04	8160 X	7044	-0-	-1116	-0-	7044	2		N	-0-			-0-
05	10576 X	10576	-0-	-0-	-0-	10576	2		N	-0-			-0-
06	8160 X	7255	-0-	-905	-0-	7255	2		N	-0-			-0-
07	8432 X	7489	-0-	-943	-0-	7489	2		N	-0-			-0-

GIBSON WELL #: 19 RRCID -> 259875 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 12586

02	21710 X	21710	-0-	-0-	-0-	21710	2		N	-0-			5
03	24162 X	24162	-0-	-0-	-0-	24162	2		N	-0-			5
04	22276 X	22276	-0-	-0-	-0-	22273	2	3 9	N	3			8
05	22661 X	22060	-0-	-601	-0-	22060	2		N	-0-			8
06	21930 X	20589	-0-	-1341	-0-	20589	2		N	-0-			8
07	22661 X	20530	-0-	-2131	-0-	20530	2		N	-0-			8

GIBSON WELL #: 20 RRCID -> 259990 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559

02	9436 X	8615	-0-	-821	-0-	8615	2		N	-0-			-0-
03	10447 X	9298	-0-	-1149	-0-	9298	2		N	-0-			-0-
04	10110 X	8751	-0-	-1359	-0-	8751	2		N	-0-			-0-
05	10106 X	8784	-0-	-1322	-0-	8784	2		N	-0-			-0-
06	9780 X	8348	-0-	-1432	-0-	8348	2		N	-0-			-0-
07	9548 X	8521	-0-	-1027	-0-	8521	2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260709 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 12829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	12852 X	11628	-0-	-1224	-0-	11628	2		N	-0-			-0-
03	14229 X	12490	-0-	-1739	-0-	12490	2		N	-0-			-0-
04	13770 X	10545	-0-	-3225	-0-	10545	2		N	-0-			-0-
05	13237 X	11827	-0-	-1410	-0-	11827	2		N	-0-			-0-
06	12810 X	9916	-0-	-2894	-0-	9916	2		N	-0-			-0-
07	12865 X	10987	-0-	-1878	-0-	10987	2		N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 22 RRCID -> 260763 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859

02	12656 X	11446	-0-	-1210	-0-	11446	2		N	-0-			3
03	14012 X	12136	-0-	-1876	-0-	12136	2		N	-0-			3
04	13560 X	11194	-0-	-2366	-0-	11194	2		N	-0-			3
05	13082 X	11362	-0-	-1720	-0-	11362	2		N	-0-			3
06	12660 X	10516	-0-	-2144	-0-	10516	2		N	-0-			3
07	12679 X	10740	-0-	-1939	-0-	10740	2		N	-0-			3

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 260775 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202

02	16520 X	16012	-0-	-508	-0-	16012	2		N	-0-			-0-
03	18290 X	17063	-0-	-1227	-0-	17063	2		N	-0-			-0-
04	17700 X	14890	-0-	-2810	-0-	14890	2		N	-0-			-0-
05	18290 X	13526	-0-	-4764	-0-	13526	2		N	-0-			-0-
06	17700 X	8586	-0-	-9114	-0-	8586	2		N	-0-			-0-
07	17732 X	12547	-0-	-5185	-0-	12547	2		N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261147 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 12848

02	10528 X	8169	-0-	-2359	-0-	8169	2		N	-0-			37
03	11656 X	9808	-0-	-1848	-0-	9808	2		N	-0-			37
04	11280 X	7805	-0-	-3475	-0-	7805	2		N	-0-			37
05	10199 X	8427	-0-	-1772	-0-	8427	2		N	-0-			37
06	9480 X	7104	-0-	-2376	-0-	7104	2		N	-0-			37
07	9796 X	4778	-0-	-5018	-0-	4778	2		N	-0-			37

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261194 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13903 PERF.11417 - 13872

02	12320 X	11445	-0-	-875	-0-	11445	2		N	-0-			54
03	13640 X	12409	-0-	-1231	-0-	12369	2	40 9	N	36			90
04	13200 X	11782	-0-	-1418	-0-	11782	2		N	-0-			90
05	13361 X	11751	-0-	-1610	-0-	11751	2		N	-0-			90
06	12630 X	11095	-0-	-1535	-0-	11095	2		N	-0-			90
07	12679 X	11717	-0-	-962	-0-	11717	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

02	40376 X	35788	-0-	-4588	-0-	35788	2		N	-0-			52
03	44702 X	38584	-0-	-6118	-0-	38584	2		N	-0-			52
04	43260 X	35874	-0-	-7386	-0-	35874	2		N	-0-			52
05	43245 X	34923	-0-	-8322	-0-	34923	2		N	-0-			52
06	40320 X	33417	-0-	-6903	-0-	33417	2		N	-0-			52
07	39618 X	27921	-0-	-11697	-0-	27921	2		N	-0-			52

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 261211 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13906 PERF.12095 - 13920

02	18979 X	18979	-0-	-0-	-0-	18979	2		N	-0-			-0-
03	19828 X	19828	-0-	-0-	-0-	19828	2		N	-0-			-0-
04	18352 X	18352	-0-	-0-	-0-	18352	2		N	-0-			-0-
05	18250 X	18250	-0-	-0-	-0-	18250	2		N	-0-			-0-
06	17003 X	17003	-0-	-0-	-0-	17003	2		N	-0-			-0-
07	17391 X	17000	-0-	-391	-0-	17000	2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 261240 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11340 - 13816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	19921 X	19921	-0-	-0-	-0-	19921	2		N	-0-			-0-
03	21237 X	21237	-0-	-0-	-0-	21237	2		N	-0-			-0-
04	19697 X	19697	-0-	-0-	-0-	19697	2		N	-0-			-0-
05	19426 X	19426	-0-	-0-	-0-	19426	2		N	-0-			-0-
06	18481 X	18481	-0-	-0-	-0-	18481	2		N	-0-			-0-
*07	18334 X	18334	-0-	-0-	-0-	18334	2		N	-0-			-0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 261254 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12015 - 13838

02	16744 X	14259	-0-	-2485	-0-	14259	2		N	-0-			-0-
03	18538 X	15532	-0-	-3006	-0-	15532	2		N	-0-			-0-
04	17940 X	11973	-0-	-5967	-0-	11973	2		N	-0-			-0-
05	17112 X	15371	-0-	-1741	-0-	15371	2		N	-0-			-0-
06	15900 X	13521	-0-	-2379	-0-	13521	2		N	-0-			-0-
07	15779 X	12311	-0-	-3468	-0-	12311	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

02	18508 X	15961	-0-	-2547	-0-	15961	2		N	-0-			20
03	21701 X	21701	-0-	-0-	-0-	21701	2		N	-0-			20
04	19897 X	19897	-0-	-0-	-0-	19897	2		N	-0-			20
05	19870 X	19870	-0-	-0-	-0-	19870	2		N	-0-			20
06	19830 X	18650	-0-	-1180	-0-	18650	2		N	-0-			20
07	20491 X	18645	-0-	-1846	-0-	18645	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

02	28028 X	23851	-0-	-4177	-0-	23851	2		N	-0-			20
03	31031 X	27829	-0-	-3202	-0-	27829	2		N	-0-			20
04	29940 X	24904	-0-	-5036	-0-	24904	2		N	-0-			20
05	29481 X	23450	-0-	-6031	-0-	23450	2		N	-0-			20
06	29055 X	29055	-0-	-0-	-0-	29055	2		N	-0-			20
07	27838 X	27270	-0-	-568	-0-	27270	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

02	75712 X	63508	-0-	-12204	-0-	63508	2		N	-0-			-0-
03	83824 X	67258	-0-	-16566	-0-	67258	2		N	-0-			-0-
04	81120 X	61949	-0-	-19171	-0-	61949	2		N	-0-			-0-
05	77283 X	60143	-0-	-17140	-0-	60143	2		N	-0-			-0-
06	71400 X	52761	-0-	-18639	-0-	52761	2		N	-0-			-0-
07	70308 X	55756	-0-	-14552	-0-	55756	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

02	14588 X	12505	-0-	-2083	-0-	12505	2		N	-0-			-0-
03	16151 X	12532	-0-	-3619	-0-	12532	2		N	-0-			-0-
04	15630 X	12207	-0-	-3423	-0-	12207	2		N	-0-			-0-
05	15159 X	13144	-0-	-2015	-0-	13144	2		N	-0-			-0-
06	14040 X	12065	-0-	-1975	-0-	12065	2		N	-0-			-0-
07	13857 X	12352	-0-	-1505	-0-	12352	2		N	-0-			-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777

02	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2		N	-0-			-0-
03	5425 X	4810	-0-	-615	-0-	4810	2		N	-0-			-0-
04	5250 X	4976	-0-	-274	-0-	4976	2		N	-0-			-0-
05	5425 X	5312	-0-	-113	-0-	5312	2		N	-0-			-0-
06	5250 X	4907	-0-	-343	-0-	4907	2		N	-0-			-0-
07	5425 X	4721	-0-	-704	-0-	4721	2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 264488 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11405 - 13819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17668 X	15540	-0-	-2128	-0-	15540	2			N	-0-					-0-
03	19561 X	16905	-0-	-2656	-0-	16905	2			N	-0-					-0-
04	18870 X	15828	-0-	-3042	-0-	15806	2	22	9	N	20					20
05	19499 X	15814	-0-	-3685	-0-	15814	2			N	-0-					20
06	17370 X	14813	-0-	-2557	-0-	14813	2			N	-0-					20
07	17205 X	14882	-0-	-2323	-0-	14882	2			N	-0-					20

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17H RRCID -> 264698 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 17600

02	37296 X	29763	-0-	-7533	-0-	29763	2			N	-0-					-0-
03	39308 X	31819	-0-	-7489	-0-	31819	2			N	-0-					-0-
04	36390 X	28629	-0-	-7761	-0-	28629	2			N	-0-					-0-
05	36053 X	29302	-0-	-6751	-0-	29302	2			N	-0-					-0-
06	33360 X	27261	-0-	-6099	-0-	27261	2			N	-0-					-0-
07	32953 X	27165	-0-	-5788	-0-	27165	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

02	18564 X	18538	-0-	-26	-0-	18538	2			N	-0-					20
03	20925 X	19411	-0-	-1514	-0-	19411	2			N	-0-					20
04	22470 X	17277	-0-	-5193	-0-	17277	2			N	-0-					20
05	23219 X	16823	-0-	-6396	-0-	16823	2			N	-0-					20
06	22470 X	15469	-0-	-7001	-0-	15469	2			N	-0-					20
07	20522 X	15366	-0-	-5156	-0-	15366	2			N	-0-					20

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296

02	17164 X	12108	-0-	-5056	-0-	12108	2			N	-0-					-0-
03	17205 X	12791	-0-	-4414	-0-	12791	2			N	-0-					-0-
04	15480 X	11795	-0-	-3685	-0-	11795	2			N	-0-					-0-
05	15097 X	11765	-0-	-3332	-0-	11765	2			N	-0-					-0-
06	13650 X	10617	-0-	-3033	-0-	10617	2			N	-0-					-0-
07	13392 X	11051	-0-	-2341	-0-	11051	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 264944 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10878 - 13234

02	8848 X	7636	-0-	-1212	-0-	7636	2			N	-0-					17
03	9486 X	7537	-0-	-1949	-0-	7537	2			N	-0-					17
04	9180 X	7645	-0-	-1535	-0-	7645	2			N	-0-					17
05	9486 X	6666	-0-	-2820	-0-	6666	2			N	-0-					17
06	8370 X	7822	-0-	-548	-0-	7822	2			N	-0-					17
07	8463 X	7003	-0-	-1460	-0-	7003	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

02	29148 X	22751	-0-	-6397	-0-	22751	2			N	-0-					-0-
03	30969 X	24487	-0-	-6482	-0-	24487	2			N	-0-					-0-
04	29970 X	22560	-0-	-7410	-0-	22560	2			N	-0-					-0-
05	28086 X	21973	-0-	-6113	-0-	21973	2			N	-0-					-0-
06	26040 X	21020	-0-	-5020	-0-	21020	2			N	-0-					-0-
07	25203 X	20357	-0-	-4846	-0-	20357	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

02	30571 X	30571	-0-	-0-	-0-	30571	2			N	-0-					-0-
03	36270 X	31161	-0-	-5109	-0-	31161	2			N	-0-					-0-
04	36750 X	28085	-0-	-8665	-0-	28085	2			N	-0-					-0-
05	37975 X	27333	-0-	-10642	-0-	27333	2			N	-0-					-0-
06	36750 X	26090	-0-	-10660	-0-	26090	2			N	-0-					-0-
07	33852 X	24116	-0-	-9736	-0-	24116	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29512 X	17609	-0-	-11903	-0-	17609	2			N	-0-					53
03	32674 X	17433	-0-	-15241	-0-	17433	2			N	-0-					53
04	27690 X	16319	-0-	-11371	-0-	16319	2			N	-0-					53
05	25265 X	15727	-0-	-9538	-0-	15727	2			N	-0-					53
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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 266178 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11407 - 13852

02	55972 X	20437	-0-	-35535	-0-	20437	2			N	-0-					-0-
03	61969 X	21480	-0-	-40489	-0-	21480	2			N	-0-					-0-
04	26130 X	19767	-0-	-6363	-0-	19767	2			N	-0-					-0-
05	25079 X	19450	-0-	-5629	-0-	19450	2			N	-0-					-0-
06	22830 X	17729	-0-	-5101	-0-	17729	2			N	-0-					-0-
07	22630 X	15785	-0-	-6845	-0-	15785	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 266179 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11458 - 13867

02	42840 X	20310	-0-	-22530	-0-	20310	2			N	-0-					-0-
03	47430 X	23970	-0-	-23460	-0-	23970	2			N	-0-					-0-
04	32730 X	19744	-0-	-12986	-0-	19744	2			N	-0-					-0-
05	30442 X	24537	-0-	-5905	-0-	24537	2			N	-0-					-0-
06	25710 X	21152	-0-	-4558	-0-	21152	2			N	-0-					-0-
07	23963 X	NO RPT	-0-	-23963	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288

02	48048 X	16896	-0-	-31152	-0-	16896	2			N	-0-					-0-
03	53196 X	17612	-0-	-35584	-0-	17612	2			N	-0-					-0-
04	22650 X	16114	-0-	-6536	-0-	16114	2			N	-0-					-0-
05	21545 X	15590	-0-	-5955	-0-	15590	2			N	-0-					-0-
06	19320 X	14151	-0-	-5169	-0-	14151	2			N	-0-					-0-
07	18693 X	14100	-0-	-4593	-0-	14100	2			N	-0-					-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354

02	30436 X	14482	-0-	-15954	-0-	14482	2			N	-0-					-0-
03	33697 X	13527	-0-	-20170	-0-	13527	2			N	-0-					-0-
04	13500 X	11793	-0-	-1707	-0-	11793	2			N	-0-					-0-
05	16027 X	10511	-0-	-5516	-0-	10511	2			N	-0-					-0-
06	15510 X	8894	-0-	-6616	-0-	8894	2			N	-0-					-0-
07	16027 X	11024	-0-	-5003	-0-	11024	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

02	58884 X	28259	-0-	-30625	-0-	28259	2			N	-0-					-0-
03	65193 X	27592	-0-	-37601	-0-	27592	2			N	-0-					-0-
04	31890 X	24231	-0-	-7659	-0-	24231	2			N	-0-					-0-
05	31279 X	23045	-0-	-8234	-0-	23045	2			N	-0-					-0-
06	30270 X	20702	-0-	-9568	-0-	20702	2			N	-0-					-0-
07	31279 X	20157	-0-	-11122	-0-	20157	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

02	40023 X	40023	-0-	-0-	-0-	40023	2			N	-0-					-0-
03	38619 X	38619	-0-	-0-	-0-	38619	2			N	-0-					-0-
04	33041 X	33041	-0-	-0-	-0-	33041	2			N	-0-					-0-
05	30800 X	30800	-0-	-0-	-0-	30800	2			N	-0-					-0-
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 34 RRCID -> 266310 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 14046 PERF.12118 - 12821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	47488 X	38232	-0-	-9256	-0-	38232	2		N	-0-			60
03	52576 X	39700	-0-	-12876	-0-	39700	2		N	-0-			60
04	46410 X	35437	-0-	-10973	-0-	35437	2		N	-0-			60
05	46841 X	34316	-0-	-12525	-0-	34316	2		N	-0-			60
06	43410 X	30553	-0-	-12857	-0-	30553	2		N	-0-			60
07	42315 X	29286	-0-	-13029	-0-	29286	2		N	-0-			60

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 266316 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 12968

02	41776 X	15492	-0-	-26284	-0-	15492	2		N	-0-			-0-
03	46252 X	15695	-0-	-30557	-0-	15695	2		N	-0-			-0-
04	24030 X	14045	-0-	-9985	-0-	14045	2		N	-0-			-0-
05	21421 X	13678	-0-	-7743	-0-	13678	2		N	-0-			-0-
06	18480 X	12483	-0-	-5997	-0-	12483	2		N	-0-			-0-
07	17143 X	12180	-0-	-4963	-0-	12180	2		N	-0-			-0-

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503

02	98392 X	39204	-0-	-59188	-0-	39204	2		N	-0-			-0-
03	108934 X	40514	-0-	-68420	-0-	40514	2		N	-0-			-0-
04	54420 X	36075	-0-	-18345	-0-	36075	2		N	-0-			-0-
05	50437 X	34265	-0-	-16172	-0-	34265	2		N	-0-			-0-
06	42000 X	30233	-0-	-11767	-0-	30233	2		N	-0-			-0-
07	43400 X	NO RPT	-0-	-43400	-0-				N	NO RPT			-0-

MARFA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269755 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13333 PERF.10526 - 13170

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	2612 X	NO RPT	-0-	-2612	-0-				N	NO RPT			-0-
07	20243 X	NO RPT	-0-	-20243	-0-				N	NO RPT			-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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORTHY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134203 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8848 - 9048

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205891 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9417

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

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 205906 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF. 9301 - 9445

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 5 RRCID -> 210646 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9092 - 9493

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

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 211149 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 9172 - 9389

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 9 RRCID -> 215787 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14669 PERF. 9107 - 9296

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

HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216988 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9122 - 9431

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 19 RRCID -> 218955 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 9322 - 9542

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

HOLMES "A" WELL #: 17 RRCID -> 220497 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 9406

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 228227 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF. 9180 - 9430

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 19 RRCID -> 233261 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9128 - 9445

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

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233316 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 9060 - 9212

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
TWEENER WELL #: 3 RRCID -> 241572 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504 N	437	-0-	-67	-0-	10	1	427	2	Y	-0-					1
03	682 N	520	-0-	-162	-0-	13	1	506	2	Y	1					2
						1	9									
04	510 N	456	-0-	-54	-0-	13	1	442	2	Y	1					3
						1	9									
05	496 N	381	-0-	-115	-0-	10	1	371	2	Y	-0-					3
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

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242942 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. 9075 - 9317

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245787 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. 9130 - 9238

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251421 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9442 - 9556

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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. 945936

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 121923 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 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
02	3668 X	1757	-0-	-1911	-0-	1757	2			Y	-0-					-0-
03	4061 X	3496	-0-	-565	-0-	3496	2			Y	-0-					-0-
04	3930 X	3632	-0-	-298	-0-	3632	2			Y	-0-					-0-
05	3627 X	2865	-0-	-762	-0-	2865	2			Y	-0-					-0-
06	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			Y	-0-					-0-
07	3751 X	3560	-0-	-191	-0-	3560	2			Y	-0-					-0-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 123358 COMPL. DATE 01/14/1987 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8614 - 8630

02	4788 X	4762	-0-	-26	-0-	4762	2			Y	-0-					-0-
03	5301 X	5261	-0-	-40	-0-	5261	2			Y	-0-					-0-
04	5100 X	5019	-0-	-81	-0-	5019	2			Y	-0-					-0-
05	5270 X	5063	-0-	-207	-0-	5063	2			Y	-0-					-0-
06	5100 X	4821	-0-	-279	-0-	4821	2			Y	-0-					-0-
07	5270 X	5115	-0-	-155	-0-	5115	2			Y	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 127040 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8921

02	4032 X	2054	-0-	-1978	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
03	4464 X	1271	-0-	-3193	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
04	4320 X	2858	-0-	-1462	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
05	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
06	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
*07	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 129511 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8990

02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					38
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					38
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					38
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					38
06	180 N	139	-0-	-41	-0-	139	2			N	-0-					38
*07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	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

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 134931 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9096 - 9106

02	2800 N	2963	-0-	163	163	2963	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	3916	-0-	816	979	3916	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	3421	-0-	421	1400	3421	2			N	-0-					-0-
05	4480 X	3080	-0-	-1400	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
06	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
*07	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 135153 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8921

02	336 N	218	-0-	-118	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
04	330 N	240	-0-	-90	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	300 N	232	-0-	-68	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138994 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 9182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3453	2	31	9	N	28					45
03	3844 X	3231	-0-	-613	-0-	3216	2	15	9	N	14					59
04	3720 X	2318	-0-	-1402	-0-	2318	2			N	-0-					59
05	3844 X	3710	-0-	-134	-0-	3710	2			N	-0-					59
06	3720 X	3413	-0-	-307	-0-	3413	2			N	-0-					59
07	3844 X	3508	-0-	-336	-0-	3508	2			N	-0-					59

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 139404 COMPL. DATE 08/13/1991 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9012 - 9361

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
07	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

02	280 N	238	-0-	-42	-0-	238	2			N	-0-					42
03	248 N	151	-0-	-97	-0-	151	2			N	-0-					42
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					42
05	279 N	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-					42
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					42
*07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	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

02	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
03	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
04	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
05	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
06	6390 X	6129	-0-	-261	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
07	6603 X	3055	-0-	-3548	-0-	3055	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

02	952 N	721	-0-	-231	-0-	721	2			N	-0-					-0-
03	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
04	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
05	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
06	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
07	1116 N	228	-0-	-888	-0-	228	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

02	308 N	268	-0-	-40	-0-	268	2			N	-0-					34
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					34
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					34
05	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					34
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					34
07	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					34

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146417 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9035 - 9161

02	2324 N	1881	-0-	-443	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
03	2511 N	2416	-0-	-95	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
04	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
05	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
06	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
*07	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					-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 #: 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
02	4256	X	3998	-0-	-258	-0-	3998	2			N	-0-					145
03	4712	X	4296	-0-	-416	-0-	4251	2	45	9	N	41	166	1			20
04	4560	X	4236	-0-	-324	-0-	4225	2	11	9	N	10					30
05	4650	X	4313	-0-	-337	-0-	4313	2			N	-0-					30
06	4500	X	4131	-0-	-369	-0-	4131	2			N	-0-					30
07	4433	X	4224	-0-	-209	-0-	4224	2			N	-0-					30

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 149099 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 9453

02	3024	X	2026	-0-	-998	-0-	2026	2			N	-0-					112
03	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					112
04	3240	X	3020	-0-	-220	-0-	3020	2			N	-0-					112
05	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					112
06	3300	X	2811	-0-	-489	-0-	2811	2			N	-0-					112
07	3410	X	2845	-0-	-565	-0-	2845	2			N	-0-					112

PERLITZ GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 150580 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9413 - 9634

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	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

02	364	N	9	-0-	-355	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152005 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 9300

02	3052	X	2521	-0-	-531	-0-	2521	2			N	-0-					20
03	3379	X	2084	-0-	-1295	-0-	2052	2	32	9	N	29					49
04	3270	X	2302	-0-	-968	-0-	2274	2	28	9	N	25					74
05	2821	X	2555	-0-	-266	-0-	2555	2			N	-0-					74
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

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 152379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10121 PERF. 8702 - 8929

02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			72
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			72
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2		N	-0-			72
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-			72
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2		N	-0-			72
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-			72

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 154737 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 9058

02	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2		N	-0-			-0-
03	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2		N	-0-			-0-
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2		N	-0-			-0-
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2		N	-0-			-0-
06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2		N	-0-			-0-
*07	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2		N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 154738 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 9219

02	112 N	103	-0-	-9	-0-	103	2		N	-0-			-0-
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2		N	-0-			-0-
04	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	2		N	-0-			-0-
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2		N	-0-			-0-
06	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2		N	-0-			-0-
*07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 154884 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 9034 - 9310

02	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2		N	-0-			-0-
03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2		N	-0-			-0-
04	540 N	375	-0-	-165	-0-	375	2		N	-0-			-0-
05	558 N	125	-0-	-433	-0-	125	2		N	-0-			-0-
06	540 N	347	-0-	-193	-0-	347	2		N	-0-			-0-
07	403 N	283	-0-	-120	-0-	283	2		N	-0-			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155872 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 9406

02	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2		N	-0-			22
03	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2		N	-0-			22
04	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2		N	-0-			22
05	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2		N	-0-			22
06	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2		N	-0-			22
*07	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2		N	-0-			22

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 155878 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 9165

02	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	2		N	-0-			-0-
03	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	2		N	-0-			-0-
04	8310 X	4982	-0-	-3328	-0-	4982	2		N	-0-			-0-
05	8587 X	3652	-0-	-4935	-0-	3652	2		N	-0-			-0-
06	8310 X	2767	-0-	-5543	-0-	2767	2		N	-0-			-0-
07	7130 X	2567	-0-	-4563	-0-	2567	2		N	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 157192 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8579 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	1			-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, F. L. WELL #: 2 RRCID -> 159414 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 8454 - 9328

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2012 - PLUGGED 10/15/12

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 171016 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8660 - 9320

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89	1			-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

02	952	N	854	-0-	-98	-0-	854	2			N	-0-					-0-
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
05	961	N	511	-0-	-450	-0-	511	2			N	-0-					-0-
06	810	N	568	-0-	-242	-0-	568	2			N	-0-					-0-
07	868	N	721	-0-	-147	-0-	721	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 5 RRCID -> 174404 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8644 - 8656

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179983 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8842 - 8915

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190622 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 93703

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193738 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 9446

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 3 RRCID -> 194793 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 9904

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196023 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 10567

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 8 RRCID -> 196113 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 9534

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196128 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 9782

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 4 RRCID -> 196329 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 10009

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196612 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 9668

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 5 RRCID -> 197228 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8983 - 10286

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198119 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 9475

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199627 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 10026

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 15 RRCID -> 201237 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 10103

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 204830 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 9870

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 6 RRCID -> 207384 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8931 - 10145

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209005 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 10254

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 5 RRCID -> 209839 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 10025

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 211112 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8758 - 9712

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213236 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 9878

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224807 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8750 - 9829

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 226504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 9035 - 10180

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 228506 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 229217 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8976 - 10064

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229524 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8843 - 9694

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229860 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9056 - 10261

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230093 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 9042 - 10253

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230316 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8928 - 9785

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230642 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9353 - 9943

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231788 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8733 - 9879

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232192 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8860 - 9894

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233248 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8724 - 9668

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233534 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8835 - 10081

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235579 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 9737

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8986 - 10019

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241464 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8890 - 9700

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243015 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8985 - 10141

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243029 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8986 - 9294

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243546 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8644 - 8654

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244323 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8803 - 10551

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246807 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8770 - 9703

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247462 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8874 - 9754

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 247960 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8640 - 8650

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250840 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8901 - 9153

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251038 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8892 - 9801

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

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251707 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8801 - 9851

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251713 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8966 - 11435

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252450 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8613 - 8958

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252898 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9364 - 10028

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 254614 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8473 - 8708

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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 254616 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 9491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548 X	2372	-0-	-176	-0-	2372	2			N	-0-					43
03	2821 X	2434	-0-	-387	-0-	2434	2			N	-0-					43
04	2730 X	2312	-0-	-418	-0-	2251	2	61	9	N	55					98
05	2821 X	2480	-0-	-341	-0-	2465	2	15	9	N	14					112
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

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254740 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8764 - 9138

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

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255169 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8659 - 8720

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

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 255924 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8938 - 9786

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

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255947 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8700 - 9122

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 256674 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8971 - 10259

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257030 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8796 - 9883

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2912 X	2117	-0-	-795	-0-	2093	2	24	9	N	22	180	1			21
03	3224 X	2081	-0-	-1143	-0-	2071	2	10	9	N	9					30
04	3120 X	2318	-0-	-802	-0-	2305	2	13	9	N	12					42
05	2759 X	2456	-0-	-303	-0-	2456	2			N	-0-					42
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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257373 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8593 - 9412

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260718 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8946 - 9416

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1960 N	1909	-0-	-51	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
03	2170 N	2068	-0-	-102	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
04	2070 N	1905	-0-	-165	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
05	2108 N	1628	-0-	-480	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
06	2010 N	1817	-0-	-193	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
07	1984 N	1940	-0-	-44	-0-	1940	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

02	SWR 10	5673	-0-	5673	194454	5673	2			N	-0-					19
03	SWR 10	5468	-0-	5468	199922	5468	2			N	-0-					19
04	SWR 10	6149	-0-	6149	206071	6149	2			N	-0-					19
05	SWR 10	5901	-0-	5901	211972	5901	2			N	-0-					19
06	SWR 10	4897	-0-	4897	216869	4897	2			N	-0-					19
07	SWR 10	4827	-0-	4827	221696	4827	2			N	-0-					19

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261135 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 9205 - 9777

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 261548 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 9076

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 265644 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8840 - 9341

02	7784 X	5501	-0-	-2283	-0-	5501	2		N	-0-			-0-
03	8308 X	6066	-0-	-2242	-0-	6066	2		N	-0-			-0-
04	7770 X	4880	-0-	-2890	-0-	4880	2		N	-0-			-0-
05	7161 X	3363	-0-	-3798	-0-	3363	2		N	-0-			-0-
06	6930 X	6122	-0-	-808	-0-	6122	2		N	-0-			-0-
*07	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 267596 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8739 - 8986

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

02	308 X	279	-0-	-29	-0-	23	1	256	2	N	-0-			186
03	341 X	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-			186
04	330 X	229	-0-	-101	-0-	229	2			N	-0-			186
05	310 X	230	-0-	-80	-0-	26	1	204	2	N	-0-			186
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 167363 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8386 - 8392

02	T. A.	17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-			-0-
03	T. A.	23	-0-	23	40	23	2			Y	-0-			-0-
04	40 X	-0-	-0-	-40	-0-					Y	-0-			-0-
05	20 X	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FARRAR, SE. 30325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP 680770
HOLIDAY RESOURCES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144617 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8894 - 9440

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205892 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8932 - 8952

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207076 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF. 8925 - 9035

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 211522 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 8972

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 211690 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 8918

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217931 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8716 - 8844

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 223612 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF. 8789 - 8931

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232111 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF. 8779 - 8916

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

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233075 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF. 8759 - 8901

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

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233317 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 8652 - 8788

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

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 233580 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. 8852 - 8936

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

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235956 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. 8858 - 8970

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

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 235998 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. 8946 - 9060

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

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241210 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 9066

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TWEENER WELL #: 3 RRCID -> 241574 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9078

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243431 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9036 - 9149

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251127 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 8684 - 8808

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 251730 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8626 - 8802

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 136002 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13671 PERF. 8292 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 145276 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8475 - 8539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	28	-0-	-224	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 2AC RRCID -> 149592 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 8684

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183913 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8484 - 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
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 185733 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8255

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196698 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 5 RRCID -> 197227 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 8782

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199479 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 8647

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 202646 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 8693

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218119 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8092 - 8158

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

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 221496 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 8470

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

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 223390 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8663 - 9316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2	N	-0-			51
03	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2	N	-0-			51
04	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2	N	-0-			51
05	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2	N	-0-			51
06	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2	N	-0-			51
*07	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2	N	-0-			51

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224808 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 8539

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225593 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 8648

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226051 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 8871

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 226505 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 8840

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 228658 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 8497

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229538 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 8436

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 14 RRCID -> 230094 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 8851

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 230130 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 8432

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 16 RRCID -> 230638 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 8622

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230662 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8520 - 8608

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231845 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 8750

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232012 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 8475

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232364 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 8486

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 233550 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 8791

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 9 RRCID -> 238965 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 8592

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241148 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 8815

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243014 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 8920

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 8775

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244324 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 8623

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245132 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 8755

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247463 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 8806

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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247585 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 8684

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 247594 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 8706

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

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247876 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 8873

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

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

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

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248714 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 8872

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250841 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 8679

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 5 RRCID -> 251424 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 8364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251642 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 8688

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 251691 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 8513

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 2 RRCID -> 252449 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 8671

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 252504 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 8555

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253428 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8471 - 8646

02	1428 X	1182	-0-	-246	-0-	1182	2	N	-0-			80
03	1581 X	1216	-0-	-365	-0-	1216	2	N	-0-			80
04	1530 X	1148	-0-	-382	-0-	1148	2	N	-0-			80
05	1333 X	510	-0-	-823	-0-	510	2	N	-0-			80
06	1290 X	805	-0-	-485	-0-	805	2	N	-0-			80
07	1302 X	789	-0-	-513	-0-	789	2	N	-0-			80

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253500 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8400

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 255003 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8559 - 8776

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 255923 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 8539

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 256932 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257032 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 8639

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257239 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8513

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259189 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 8678

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	1324	-0-	1324	126872	1324	2	N	-0-			85
03	SWR 10	1600	-0-	1600	128472	1600	2	N	-0-			85
04	SWR 10	1763	-0-	1763	130235	1763	2	N	-0-			85
05	SWR 10	2259	-0-	2259	132494	2259	2	N	-0-			85
06	SWR 10	1257	-0-	1257	133751	1257	2	N	-0-			85
07	SWR 10	462	-0-	462	134213	462	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 261499 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 8855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	615	-0-	615	43167	615	2			N	-0-					41
03	SWR 10	773	-0-	773	43940	752	2	21	9	N	19					60
04	SWR 10	799	-0-	799	44739	799	2			N	-0-					60
05	SWR 10	1108	-0-	1108	45847	1108	2			N	-0-					60
06	SWR 10	1331	-0-	1331	47178	1331	2			N	-0-					60
07	SWR 10	966	-0-	966	48144	966	2			N	-0-					60

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 262322 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8649 - 8662

02	280 X	175	-0-	-105	-0-	175	2			N	-0-					25
03	279 X	178	-0-	-101	-0-	178	2			N	-0-					25
04	270 X	191	-0-	-79	-0-	191	2			N	-0-					25
05	217 X	154	-0-	-63	-0-	154	2			N	-0-					25
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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 262343 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 8726

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266241 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8658

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 266543 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8676

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	8596 X	959	-0-	-7637	-0-	959	2	N	-0-			-0-
03	9517 X	1039	-0-	-8478	-0-	1039	2	N	-0-			-0-
04	9210 X	810	-0-	-8400	-0-	810	2	N	-0-			-0-
05	9517 X	276	-0-	-9241	-0-	276	2	N	-0-			-0-
06	2310 X	846	-0-	-1464	-0-	846	2	N	-0-			-0-
07	1054 X	590	-0-	-464	-0-	590	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	17666 X	17666	-0-	-0-	-0-	17666	3			N	-0-			-0-
03	22966 X	22966	-0-	-0-	-0-	22966	3			N	-0-			-0-
04	21453 X	21453	-0-	-0-	-0-	21453	3			N	-0-			-0-
05	22432 X	22432	-0-	-0-	-0-	22432	3			N	-0-			-0-
06	22249 X	22249	-0-	-0-	-0-	22249	3			N	-0-			-0-
*07	23274 X	23274	-0-	-0-	-0-	23274	3			N	-0-			-0-

FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189000 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 16361 PERF.15797 - 16004

02	60536 X	1007	-0-	-59529	-0-	1007	3			N	-0-			-0-
03	67022 X	707	-0-	-66315	-0-	707	3			N	-0-			-0-
04	55440 X	47105	-0-	-8335	-0-	47105	3			N	-0-			-0-
05	57288 X	27565	-0-	-29723	-0-	27565	3			N	-0-			-0-
06	54035 X	54035	-0-	-0-	-0-	54035	3			N	-0-			-0-
*07	54760 X	54760	-0-	-0-	-0-	54760	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 2 RRCID -> 164209 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9470 - 9764

02	2380 X	1751	-0-	-629	-0-	51	1	1700	2	N	-0-			-0-
03	2635 X	447	-0-	-2188	-0-	13	1	434	2	N	-0-			-0-
04	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	73	1	2448	2	N	-0-			-0-
05	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	77	1	2583	2	N	-0-			-0-
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-

LEVELS, MARION WELL #: 1 RRCID -> 171297 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 11153

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

02	308 N	283	-0-	-25	-0-	283	3			N	-0-			-0-
03	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-			-0-
04	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-			-0-
05	310 N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	310 N	243	-0-	-67	-0-	243	3			N	-0-			-0-

FREEDOM (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32900 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GRAUKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231643 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 17787 PERF. 9598 - 9926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	308 #	171	-0-	-137	-0-	171	3			N	-0-			132
03	341 #	69	-0-	-272	-0-	69	3			N	-0-			132
04	300 #	70	-0-	-230	-0-	70	3			N	-0-			132
05	310 #	44	-0-	-266	-0-	44	3			N	-0-			132
06	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			132
*07	186 #	10	-0-	-176	-0-	10	3			N	-0-			132

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

02	2828 X	2700	-0-	-128	-0-	27	1	2673	2	Y	-0-			47
03	3131 X	2913	-0-	-218	-0-	29	1	2884	2	Y	-0-			47
04	3030 X	2605	-0-	-425	-0-	26	1	2579	2	Y	-0-			47
05	2976 X	2719	-0-	-257	-0-	27	1	2692	2	Y	-0-			47
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

SHELLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 171812 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11482 - 11833

02	616 X	278	-0-	-338	-0-	3	1	275	2	Y	-0-			75
03	850 X	850	-0-	-0-	-0-	8	1	842	2	Y	-0-			75
04	821 X	821	-0-	-0-	-0-	8	1	813	2	Y	-0-			75
05	578 X	578	-0-	-0-	-0-	6	1	572	2	Y	-0-			75
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

SHELLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 187696 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12094 - 12144

02	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	30	1	3042	2	Y	-0-			87
03	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	33	1	3339	2	Y	-0-			87
04	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	32	1	3224	2	Y	-0-			87
05	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	33	1	3333	2	Y	-0-			87
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

BASA RESOURCES, INC. 053974
EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186365 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11290 - 12391

02	4508 X	4453	-0-	-55	-0-	373	1	4080	2	N	-0-			182
03	4991 X	4084	-0-	-907	-0-	4084	2			N	-0-			182
04	4470 X	3880	-0-	-590	-0-	3880	2			N	-0-			182
05	4929 X	4218	-0-	-711	-0-	478	1	3740	2	N	-0-			182
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

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187155 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11976 - 12415

02	1372 N	1	-0-	-1371	-0-	1	1			N	-0-			17
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	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
02	672	N	577	-0-	-95	-0-	21	1	556	2	N	-0-					155
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					155
04	1680	N	69	-0-	-1611	-0-	69	2			N	-0-					155
05	651	N	160	-0-	-491	-0-	160	2			N	-0-					155
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

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189832 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 13502 PERF. N/A

02	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	208	1	2278	2	N	-0-					25
03	2511	X	1877	-0-	-634	-0-	1877	2			N	-0-					25
04	2430	X	2007	-0-	-423	-0-	2007	2			N	-0-					25
05	2511	X	791	-0-	-1720	-0-	90	1	701	2	N	-0-					25
06	2430	X	10	-0-	-2420	-0-	2	1	8	2	N	-0-					25
07	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					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

02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	45	1	1574	2	Y	-0-					10
03	2046	N	1840	-0-	-206	-0-	83	1	1757	2	Y	-0-					10
04	1830	N	1732	-0-	-98	-0-	42	1	1690	2	Y	-0-					10
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	106	1	1777	2	Y	-0-					10
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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181193 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11080 - 11465

02	2716	X	1617	-0-	-1099	-0-	45	1	1572	2	Y	-0-					29
03	3007	X	2149	-0-	-858	-0-	97	1	2052	2	Y	-0-					29
04	2910	X	2387	-0-	-523	-0-	58	1	2326	2	Y	3					32
							3	9									
05	3007	X	1904	-0-	-1103	-0-	107	1	1793	2	Y	4					36
							4	9									
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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185844 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 11184

02	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	119	1	4128	2	N	-0-					2
03	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	231	1	4864	2	N	-0-					2
04	4440	X	4208	-0-	-232	-0-	103	1	4105	2	N	-0-					2
05	4712	X	4493	-0-	-219	-0-	253	1	4240	2	N	-0-					2
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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194791 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11552 PERF.10374 - 11445

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
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-

SIMS, ALTON WELL #: 2L RRCID -> 201633 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.10070 - 11139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					27
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					33
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					61
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					62

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202100 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10983 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	29	1	1020	2	Y	-0-					7
03	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	79	1	1666	2	Y	-0-					7
04	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	45	1	1803	2	Y	-0-					7
05	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	120	1	2006	2	Y	-0-					7
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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204548 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11370 - 11489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SIMS, ALTON WELL #: 3L RRCID -> 205583 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11350 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	X	1572	-0-	-360	-0-	44	1	1528	2	Y	-0-					-0-
03	2139	X	1804	-0-	-335	-0-	82	1	1722	2	Y	-0-					-0-
04	2070	X	1472	-0-	-598	-0-	36	1	1436	2	Y	-0-					-0-
05	2139	X	2030	-0-	-109	-0-	114	1	1916	2	Y	-0-					-0-
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-

SIMS, ALTON WELL #: 5L RRCID -> 206077 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4957	X	4763	-0-	-194	-0-	134	1	4629	2	Y	-0-					1
03	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	171	1	3595	2	Y	-0-					1
04	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	113	1	4525	2	Y	-0-					1
05	3410	X	2712	-0-	-698	-0-	153	1	2559	2	Y	-0-					1
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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206522 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10961 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	59	1	2045	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1271	-0-	-558	-0-	58	1	1213	2	Y	-0-					-0-
04	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	61	1	2442	2	Y	-0-					-0-
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	118	1	1981	2	Y	-0-					-0-
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-

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 10/31/2004 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8341 - 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
02	448	N	405	-0-	-43	-0-	11	1	394	2	Y	-0-					5
03	496	N	463	-0-	-33	-0-	21	1	442	2	Y	-0-					5
04	450	N	448	-0-	-2	-0-	11	1	437	2	Y	-0-					5
05	434	N	378	-0-	-56	-0-	21	1	357	2	Y	-0-					5
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

DOSS GU WELL #: 1 RRCID -> 210251 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10603 - 11800

02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					2
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					2
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					2
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	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

02	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	51	1	1751	2	Y	-0-					5
03	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	81	1	1702	2	Y	-0-					5
04	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	38	1	1521	2	Y	-0-					5
05	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	92	1	1543	2	Y	-0-					5
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

SIMS, ALTON WELL #: 6L RRCID -> 212863 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11317 - 11696

02	3080	X	888	-0-	-2192	-0-	25	1	863	2	N	-0-					30
03	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	154	1	3256	2	N	-0-					30
04	2550	X	2530	-0-	-20	-0-	62	1	2468	2	N	-0-					30
05	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	233	1	3907	2	N	-0-					30
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

DOSS GU WELL #: 3 RRCID -> 212898 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11100 - 11384

02	2800	N	3125	-0-	325	325	88	1	3037	2	Y	-0-					3
03	3030	N	2705	-0-	-325	-0-	123	1	2582	2	Y	-0-					3
04	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	68	1	2735	2	Y	-0-					3
05	3069	X	2543	-0-	-526	-0-	143	1	2400	2	Y	-0-					3
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

DOSS GU WELL #: 4 RRCID -> 214889 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9932 - 11544

02	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	66	1	2302	2	Y	-0-					3
03	3069	X	2624	-0-	-445	-0-	119	1	2505	2	Y	-0-					3
04	2970	X	2443	-0-	-527	-0-	60	1	2383	2	Y	-0-					3
05	3069	X	2454	-0-	-615	-0-	138	1	2316	2	Y	-0-					3
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

DOSS GU WELL #: 5 RRCID -> 216622 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11388 - 12678

02	6104	X	5901	-0-	-203	-0-	166	1	5735	2	Y	-0-					6
03	6727	X	5885	-0-	-842	-0-	267	1	5618	2	Y	-0-					6
04	6510	X	5811	-0-	-699	-0-	142	1	5669	2	Y	-0-					6
05	6541	X	6383	-0-	-158	-0-	359	1	6024	2	Y	-0-					6
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

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
02	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	34	1	1165	2	Y	-0-					4
03	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	113	1	2391	2	Y	-0-					4
04	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	52	1	2081	2	Y	-0-					4
05	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	86	1	1449	2	Y	-0-					4
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

DOSS GU WELL #: 8 RRCID -> 216681 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11314 - 11501

02	2604 X	2491	-0-	-113	-0-	70	1	2421	2	Y	-0-					4
03	3007 X	2883	-0-	-124	-0-	131	1	2752	2	Y	-0-					4
04	2910 X	2630	-0-	-280	-0-	64	1	2566	2	Y	-0-					4
05	3007 X	2936	-0-	-71	-0-	165	1	2771	2	Y	-0-					4
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

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217214 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10896 - 11104

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 9 RRCID -> 217867 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 11912 PERF.10872 - 11372

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-

DOSS GU WELL #: 10 RRCID -> 217876 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10910 - 11287

02	2800 X	2090	-0-	-710	-0-	59	1	2031	2	Y	-0-					7
03	3100 X	2280	-0-	-820	-0-	103	1	2177	2	Y	-0-					7
04	2850 X	2190	-0-	-660	-0-	53	1	2137	2	Y	-0-					7
05	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	143	1	2397	2	Y	-0-					7
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

DOSS GU WELL #: 7 RRCID -> 218661 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11395 - 11753

02	5124 X	4022	-0-	-1102	-0-	113	1	3909	2	Y	-0-					1
03	5363 X	4675	-0-	-688	-0-	212	1	4463	2	Y	-0-					1
04	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	143	1	5742	2	Y	-0-					1
05	5363 X	4989	-0-	-374	-0-	281	1	4708	2	Y	-0-					1
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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227150 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11236 - 11394

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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
02	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	112	1	3876	2	Y	-0-					1
03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	160	1	3376	2	Y	-0-					1
04	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	106	1	4248	2	Y	-0-					1
05	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	194	1	3257	2	Y	-0-					1
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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228120 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11517 - 11540

02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	40	1	1377	2	Y	-0-					6
03	1519	N	1441	-0-	-78	-0-	65	1	1376	2	Y	-0-					6
04	1440	N	1229	-0-	-211	-0-	30	1	1199	2	Y	-0-					6
05	1581	N	1279	-0-	-302	-0-	72	1	1207	2	Y	-0-					6
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

SIMS, ALTON WELL #: 7 RRCID -> 228122 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11181 - 11378

02	1316	N	1208	-0-	-108	-0-	34	1	1174	2	Y	-0-					4
03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	98	1	2056	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
04	1650	N	1301	-0-	-349	-0-	32	1	1266	2	Y	3	3	8			4
							3	9									
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	97	1	1624	2	Y	3	3	8			4
							3	9									
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

RICKARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230654 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10928 - 11244

02	3108	X	2816	-0-	-292	-0-	79	1	2737	2	Y	-0-					48
03	3410	X	3127	-0-	-283	-0-	142	1	2984	2	Y	1	1	8			48
							1	9									
04	3210	X	2963	-0-	-247	-0-	72	1	2890	2	Y	1	1	8			48
							1	9									
05	3286	X	3026	-0-	-260	-0-	170	1	2856	2	Y	-0-					48
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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231657 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11318 - 12610

02	2240	N	2131	-0-	-109	-0-	60	1	2071	2	Y	-0-					13
03	2511	N	2275	-0-	-236	-0-	103	1	2172	2	Y	-0-					13
04	2370	N	2090	-0-	-280	-0-	51	1	2039	2	Y	-0-					13
05	2356	N	2110	-0-	-246	-0-	119	1	1991	2	Y	-0-					13
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

DOSS GU WELL #: 13 RRCID -> 231668 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11064 - 11320

02	5012	X	4503	-0-	-509	-0-	126	1	4377	2	Y	-0-					13
03	5549	X	5169	-0-	-380	-0-	234	1	4935	2	Y	-0-					13
04	5250	X	4319	-0-	-931	-0-	105	1	4214	2	Y	-0-					13
05	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	331	1	5548	2	Y	-0-					13
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

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
02	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	77	1	2667	2	Y	-0-					10
03	3007	X	2970	-0-	-37	-0-	134	1	2832	2	Y	4					14
							4	9									
04	2910	X	2726	-0-	-184	-0-	66	1	2660	2	Y	-0-					14
05	3100	N	3814	-0-	714	714	215	1	3597	2	Y	2					16
							2	9									
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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232491 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11280 - 12668

02	5320	X	4389	-0-	-931	-0-	123	1	4266	2	Y	-0-					50
03	5859	X	5025	-0-	-834	-0-	228	1	4797	2	Y	-0-					50
04	5550	X	5227	-0-	-323	-0-	127	1	5093	2	Y	6					56
							7	9									
05	5673	X	5245	-0-	-428	-0-	295	1	4942	2	Y	7					63
							8	9									
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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232492 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11324 - 12626

02	3164	X	3008	-0-	-156	-0-	84	1	2924	2	Y	-0-					28
03	3503	X	3229	-0-	-274	-0-	146	1	3083	2	Y	-0-					28
04	3360	X	3202	-0-	-158	-0-	78	1	3124	2	Y	-0-					28
05	3472	X	3272	-0-	-200	-0-	184	1	3088	2	Y	-0-					28
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

DOSS GU WELL #: 14 RRCID -> 233043 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 11426

02	2296	X	2200	-0-	-96	-0-	62	1	2138	2	Y	-0-					8
03	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	147	1	3103	2	Y	-0-					8
04	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	63	1	2523	2	Y	-0-					8
05	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	164	1	2754	2	Y	-0-					8
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									

SIMS, ALTON WELL #: 12 RRCID -> 233489 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11297 - 12852

02	4032	X	3277	-0-	-755	-0-	201	1	3076	2	Y	-0-					1
03	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	427	1	6363	2	Y	-0-					1
04	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	239	1	4757	2	Y	-0-					1
05	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	409	1	4772	2	Y	-0-					1
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

DOSS GU WELL #: 15 RRCID -> 233628 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11232 - 11456

02	3304	X	3291	-0-	-13	-0-	92	1	3199	2	Y	-0-					12
03	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	177	1	3737	2	Y	-0-					12
04	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	89	1	3567	2	Y	-0-					12
05	3658	X	3496	-0-	-162	-0-	197	1	3299	2	Y	-0-					12
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

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
02	1736	N	1251	-0-	-485	-0-	35	1	1216	2	Y	-0-			8
03	1612	N	1331	-0-	-281	-0-	60	1	1271	2	Y	-0-			8
04	1500	N	1241	-0-	-259	-0-	30	1	1211	2	Y	-0-			8
05	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	77	1	1289	2	Y	-0-			8
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

DOSS GU WELL #: 12 RRCID -> 233693 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11498 - 13150

02	5992	X	4068	-0-	-1924	-0-	114	1	3954	2	Y	-0-			28
03	6417	X	4507	-0-	-1910	-0-	204	1	4303	2	Y	-0-			28
04	6180	X	3883	-0-	-2297	-0-	95	1	3788	2	Y	-0-			28
05	5983	X	3633	-0-	-2350	-0-	205	1	3428	2	Y	-0-			28
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

RICKARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233784 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11184 - 11214

02	1960	N	1532	-0-	-428	-0-	43	1	1489	2	Y	-0-			1
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	99	1	2088	2	Y	-0-			1
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	49	1	1966	2	Y	-0-			1
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	114	1	1913	2	Y	-0-			1
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

SIMS, ALTON WELL #: 14 RRCID -> 235758 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11224 - 11436

02	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	84	1	2902	2	Y	-0-			1
03	2821	X	1543	-0-	-1278	-0-	70	1	1473	2	Y	-0-			1
04	2730	X	920	-0-	-1810	-0-	22	1	898	2	Y	-0-			1
05	2821	X	1081	-0-	-1740	-0-	61	1	1020	2	Y	-0-			1
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

SIMS, ALTON WELL #: 15 RRCID -> 235839 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11304 - 12736

02	3220	X	2931	-0-	-289	-0-	82	1	2849	2	Y	-0-			12
03	3472	X	3186	-0-	-286	-0-	144	1	3038	2	Y	4			16
							4	9							
04	3360	X	3093	-0-	-267	-0-	75	1	3018	2	Y	-0-			16
05	3348	X	3061	-0-	-287	-0-	172	1	2885	2	Y	4			20
							4	9							
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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 237730 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12408 - 12687

02	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	152	1	5270	2	Y	-0-			19
03	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	264	1	5558	2	Y	-0-			19
04	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	139	1	5556	2	Y	-0-			19
05	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	310	1	5196	2	Y	-0-			19
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

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
02	1988 X	1126	-0-	-862	-0-	32	1	1094	2	Y	-0-			7
03	2201 X	1980	-0-	-221	-0-	90	1	1890	2	Y	-0-			7
04	2130 X	1979	-0-	-151	-0-	48	1	1931	2	Y	-0-			7
05	2077 X	1674	-0-	-403	-0-	94	1	1580	2	Y	-0-			7
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

DOSS GU WELL #: 18 RRCID -> 237733 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11341 - 11558

02	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	101	1	3488	2	Y	-0-			7
03	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	201	1	4243	2	Y	-0-			7
04	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	109	1	4360	2	Y	-0-			7
05	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	231	1	3876	2	Y	-0-			7
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

RICKARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240297 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13203 PERF.11396 - 11638

02	5460 X	4391	-0-	-1069	-0-	123	1	4268	2	Y	-0-			2
03	5425 X	3927	-0-	-1498	-0-	178	1	3749	2	Y	-0-			2
04	5250 X	4262	-0-	-988	-0-	104	1	4158	2	Y	-0-			2
05	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	291	1	4880	2	Y	-0-			2
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

RICKARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240375 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330

02	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	54	1	1876	2	Y	-0-			11
03	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	94	1	1987	2	Y	-0-			11
04	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	48	1	1937	2	Y	-0-			11
05	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	115	1	1926	2	Y	-0-			11
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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 240377 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 12700

02	3444 X	3165	-0-	-279	-0-	89	1	3076	2	Y	-0-			12
03	3596 X	3536	-0-	-60	-0-	160	1	3376	2	Y	-0-			12
04	3480 X	3395	-0-	-85	-0-	83	1	3312	2	Y	-0-			12
05	3534 X	3142	-0-	-392	-0-	177	1	2965	2	Y	-0-			12
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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240380 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844

02	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	96	1	3332	2	Y	-0-			31
03	4278 X	3876	-0-	-402	-0-	176	1	3700	2	Y	-0-			31
04	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	109	1	4370	2	Y	-0-			31
05	4278 X	4260	-0-	-18	-0-	240	1	4020	2	Y	-0-			31
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

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
02	2464	N	2438	-0-	-26	-0-	68	1	2370	2	Y	-0-					26
03	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	122	1	2577	2	Y	-0-					26
04	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	63	1	2517	2	Y	-0-					26
05	2697	N	2676	-0-	-21	-0-	151	1	2525	2	Y	-0-					26
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									

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 241538 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692

02	3192	X	2897	-0-	-295	-0-	81	1	2816	2	Y	-0-					28
03	3534	X	3154	-0-	-380	-0-	143	1	3011	2	Y	-0-					28
04	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	110	1	4398	2	Y	-0-					28
05	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	400	1	6703	2	Y	-0-					28
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

SIMS, ALTON WELL #: 11 RRCID -> 241543 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11278 - 12956

02	5712	X	4017	-0-	-1695	-0-	113	1	3904	2	Y	-0-					2
03	6324	X	5021	-0-	-1303	-0-	227	1	4794	2	Y	-0-					2
04	4830	X	3888	-0-	-942	-0-	95	1	3793	2	Y	-0-					2
05	4991	X	4317	-0-	-674	-0-	243	1	4074	2	Y	-0-					2
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

SIMS, ALTON WELL #: 20 RRCID -> 241544 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 12760

02	4592	X	3608	-0-	-984	-0-	101	1	3507	2	Y	-0-					8
03	5084	X	3733	-0-	-1351	-0-	169	1	3564	2	Y	-0-					8
04	4920	X	3220	-0-	-1700	-0-	78	1	3142	2	Y	-0-					8
05	4123	X	3364	-0-	-759	-0-	189	1	3175	2	Y	-0-					8
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

RICKARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241636 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11140 - 12816

02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	62	1	2162	2	Y	-0-					15
03	2418	N	2159	-0-	-259	-0-	98	1	2061	2	Y	-0-					15
04	2490	N	1916	-0-	-574	-0-	47	1	1869	2	Y	-0-					15
05	3100	N	3527	-0-	427	427	199	1	3328	2	Y	-0-					15
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

RICKARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241640 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11018 - 13292

02	2800	N	4323	-0-	1523	8501	121	1	4202	2	Y	-0-					2
03	13064	X	4563	-0-	-8501	-0-	207	1	4356	2	Y	-0-					2
04	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	112	1	4488	2	Y	-0-					2
05	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	256	1	4285	2	Y	-0-					2
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

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
02	4088 X	3810	-0-	-278	-0-	107	1	3703	2	Y	-0-					19
03	4495 X	4042	-0-	-453	-0-	183	1	3859	2	Y	-0-					19
04	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	102	1	4099	2	Y	-0-					19
05	4340 X	4214	-0-	-126	-0-	237	1	3977	2	Y	-0-					19
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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241659 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693

02	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	63	1	2170	2	Y	-0-					18
03	2480 N	2333	-0-	-147	-0-	106	1	2227	2	Y	-0-					18
04	2400 N	2002	-0-	-398	-0-	49	1	1953	2	Y	-0-					18
05	2480 N	1936	-0-	-544	-0-	109	1	1827	2	Y	-0-					18
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

RICKARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241739 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11147 - 12960

02	3472 X	2789	-0-	-683	-0-	180	1	2609	2	Y	-0-					9
03	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	315	1	4004	2	Y	-0-					9
04	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	213	1	3711	2	Y	-0-					9
05	3720 X	3467	-0-	-253	-0-	313	1	3154	2	Y	-0-					9
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

SIMS, ALTON WELL #: 10 RRCID -> 241764 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11352 - 12986

02	5432 X	4838	-0-	-594	-0-	136	1	4702	2	Y	-0-					2
03	6014 X	3362	-0-	-2652	-0-	152	1	3210	2	Y	-0-					2
04	5730 X	5687	-0-	-43	-0-	139	1	5548	2	Y	-0-					2
05	5921 X	5846	-0-	-75	-0-	329	1	5517	2	Y	-0-					2
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

DOSS GU WELL #: 16 RRCID -> 241770 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12424 - 13096

02	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	43	1	1476	2	Y	-0-					7
03	1519 N	1348	-0-	-171	-0-	61	1	1287	2	Y	-0-					7
04	1470 N	1216	-0-	-254	-0-	30	1	1186	2	Y	-0-					7
05	1674 N	1148	-0-	-526	-0-	65	1	1083	2	Y	-0-					7
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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241814 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11262 - 12724

02	1848 N	1720	-0-	-128	-0-	48	1	1672	2	Y	-0-					16
03	1984 N	1861	-0-	-123	-0-	84	1	1777	2	Y	-0-					16
04	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	51	1	2054	2	Y	-0-					16
05	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	119	1	2001	2	Y	-0-					16
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

SIMS, ALTON WELL #: 16 RRCID -> 242996 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11230 - 12852

02	3724 X	3159	-0-	-565	-0-	89	1	3070	2	Y	-0-					1
03	4123 X	3342	-0-	-781	-0-	151	1	3191	2	Y	-0-					1
04	3720 X	3024	-0-	-696	-0-	74	1	2950	2	Y	-0-					1
05	3503 X	3195	-0-	-308	-0-	180	1	3015	2	Y	-0-					1
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

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
02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	89	1	3076	2	Y	-0-					13
03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	160	1	3376	2	Y	-0-					13
04	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	81	1	3240	2	Y	-0-					13
05	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	181	1	3035	2	Y	-0-					13
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

RICKARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243451 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11367 - 12917

02	3864	X	3626	-0-	-238	-0-	102	1	3524	2	Y	-0-					30
03	4247	X	4025	-0-	-222	-0-	182	1	3843	2	Y	-0-					30
04	3990	X	3749	-0-	-241	-0-	91	1	3658	2	Y	-0-					30
05	4030	X	3714	-0-	-316	-0-	209	1	3505	2	Y	-0-					30
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									

DOSS GU WELL #: 21 RRCID -> 243477 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11368 - 13090

02	2800	X	2446	-0-	-354	-0-	69	1	2377	2	Y	-0-					4
03	3100	X	2689	-0-	-411	-0-	122	1	2567	2	Y	-0-					4
04	2910	X	2677	-0-	-233	-0-	65	1	2612	2	Y	-0-					4
05	2883	X	2660	-0-	-223	-0-	150	1	2510	2	Y	-0-					4
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

DOSS GU WELL #: 23 RRCID -> 243479 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12380 - 12716

02	1484	N	1304	-0-	-180	-0-	37	1	1267	2	Y	-0-					1
03	1302	N	1113	-0-	-189	-0-	50	1	1063	2	Y	-0-					1
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	46	1	1862	2	Y	-0-					1
05	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	116	1	1948	2	Y	-0-					1
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

DOSS GU WELL #: 25 RRCID -> 243497 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11164 - 12996

02	3500	X	2042	-0-	-1458	-0-	57	1	1985	2	Y	-0-					12
03	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	177	1	3727	2	Y	-0-					12
04	3660	X	3523	-0-	-137	-0-	86	1	3430	2	Y	6	6	8			12
							7	9									
05	3472	X	3409	-0-	-63	-0-	192	1	3215	2	Y	2	2	8			12
							2	9									
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									

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
02	2184	N	1590	-0-	-594	-0-	45	1	1545	2	Y	-0-					13
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	67	1	1408	2	Y	2	2	8			13
							2	9									
04	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	57	1	2297	2	Y	5	5	8			13
							6	9									
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	111	1	1858	2	Y	5	5	8			13
							6	9									
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

RICKARD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243501 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11084 - 12978

02	1092	N	1052	-0-	-40	-0-	30	1	1022	2	Y	-0-					4
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	48	1	1013	2	Y	-0-					4
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	27	1	1074	2	Y	-0-					4
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	74	1	1242	2	Y	-0-					4
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

RICKARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245006 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11302 - 11539

02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	39	1	1345	2	Y	-0-					6
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	71	1	1502	2	Y	-0-					6
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	35	1	1400	2	Y	-0-					6
05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	114	1	1911	2	Y	-0-					6
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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 245118 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11283 - 12724

02	3416	X	2373	-0-	-1043	-0-	67	1	2306	2	N	-0-					14
03	3782	X	2920	-0-	-862	-0-	132	1	2788	2	N	-0-					14
04	3660	X	2522	-0-	-1138	-0-	61	1	2461	2	N	-0-					14
05	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	174	1	2924	2	N	-0-					14
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

SIMS, ALTON WELL #: 13 RRCID -> 245142 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11281 - 12906

02	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	78	1	2684	2	Y	-0-					1
03	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	145	1	3050	2	Y	-0-					1
04	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	93	1	3719	2	Y	-0-					1
05	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	174	1	2910	2	Y	-0-					1
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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 247043 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11202 - 12786

02	2968	X	2734	-0-	-234	-0-	77	1	2657	2	Y	-0-					42
03	3286	X	3119	-0-	-167	-0-	141	1	2978	2	Y	-0-					42
04	3000	X	2802	-0-	-198	-0-	68	1	2734	2	Y	-0-					42
05	3100	X	2833	-0-	-267	-0-	160	1	2673	2	Y	-0-					42
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

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
02	1708	N	1335	-0-	-373	-0-	37	1	1298	2	Y	-0-					5
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	58	1	1233	2	Y	-0-					5
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	34	1	1352	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	99	1	1661	2	Y	-0-					5
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

SIMS, ALTON WELL #: 17 RRCID -> 249775 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11278 - 12830

02	4060	X	3927	-0-	-133	-0-	110	1	3817	2	Y	-0-					2
03	4433	X	3515	-0-	-918	-0-	159	1	3355	2	Y	1					3
							1	9									
04	3960	X	3316	-0-	-644	-0-	81	1	3235	2	Y	-0-					3
05	4340	X	2079	-0-	-2261	-0-	117	1	1962	2	Y	-0-					3
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

SIMS, ALTON WELL #: 21 RRCID -> 250981 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 12952

02	2660	X	2140	-0-	-520	-0-	60	1	2080	2	Y	-0-					1
03	2945	X	2845	-0-	-100	-0-	129	1	2716	2	Y	-0-					1
04	2850	X	2581	-0-	-269	-0-	63	1	2518	2	Y	-0-					1
05	2945	X	1996	-0-	-949	-0-	112	1	1884	2	Y	-0-					1
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

SIMS, ALTON WELL #: 23 RRCID -> 250983 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11235 - 11452

02	3248	X	1617	-0-	-1631	-0-	45	1	1572	2	Y	-0-					1
03	3193	X	1440	-0-	-1753	-0-	65	1	1375	2	Y	-0-					1
04	2490	X	1115	-0-	-1375	-0-	27	1	1088	2	Y	-0-					1
05	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	103	1	1726	2	Y	-0-					1
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

BOBBY REED GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251119 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 11403

02	3024	X	2672	-0-	-352	-0-	75	1	2597	2	Y	-0-					4
03	3317	X	2029	-0-	-1288	-0-	92	1	1937	2	Y	-0-					4
04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	80	1	3214	2	Y	-0-					4
05	3131	X	2716	-0-	-415	-0-	153	1	2563	2	Y	-0-					4
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

DOSS GU WELL #: 17 RRCID -> 251320 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11190 - 11437

02	1260	N	1238	-0-	-22	-0-	35	1	1203	2	Y	-0-					11
03	1457	N	1259	-0-	-198	-0-	57	1	1202	2	Y	-0-					11
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	32	1	1291	2	Y	-0-					11
05	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	74	1	1240	2	Y	-0-					11
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

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
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	27	1	944	2	Y	-0-			54
03	1240	N	999	-0-	-241	-0-	45	1	954	2	Y	-0-			54
04	1020	N	793	-0-	-227	-0-	19	1	774	2	Y	-0-			54
05	1085	N	692	-0-	-393	-0-	39	1	647	2	Y	5			59
							6	9							
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							

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 252351 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11450 - 11764

02	2604	N	2560	-0-	-44	-0-	72	1	2488	2	Y	-0-			12
03	2852	N	2610	-0-	-242	-0-	118	1	2492	2	Y	-0-			12
04	2760	N	2600	-0-	-160	-0-	63	1	2536	2	Y	1			13
							1	9							
05	2821	N	2137	-0-	-684	-0-	120	1	2016	2	Y	1			14
							1	9							
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

DOSS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252358 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11403 - 11473

02	2296	N	2249	-0-	-47	-0-	63	1	2186	2	Y	-0-			1
03	2449	N	2210	-0-	-239	-0-	100	1	2110	2	Y	-0-			1
04	2520	N	2475	-0-	-45	-0-	60	1	2415	2	Y	-0-			1
05	2480	N	2440	-0-	-40	-0-	137	1	2303	2	Y	-0-			1
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

RICKARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252904 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10950 - 11236

02	504	N	309	-0-	-195	-0-	9	1	300	2	Y	-0-			1
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	31	1	663	2	Y	-0-			1
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	17	1	701	2	Y	-0-			1
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	31	1	521	2	Y	-0-			1
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

DOSS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 253481 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11293 - 11528

02	3248	X	2363	-0-	-885	-0-	66	1	2297	2	Y	-0-			48
03	3565	X	3428	-0-	-137	-0-	155	1	3273	2	Y	-0-			48
04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	89	1	3570	2	Y	7			55
							8	9							
05	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	217	1	3639	2	Y	-0-			55
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							

SIMS, ALTON WELL #: 27 RRCID -> 253482 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11272 - 11462

02	1820	N	1450	-0-	-370	-0-	41	1	1409	2	Y	-0-			1
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	72	1	1510	2	Y	-0-			1
04	1590	N	1523	-0-	-67	-0-	37	1	1486	2	Y	-0-			1
05	1612	N	1387	-0-	-225	-0-	78	1	1309	2	Y	-0-			1
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

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
02	5824	X	5054	-0-	-770	-0-	142	1	4912	2	Y	-0-					2
03	6262	X	5335	-0-	-927	-0-	242	1	5092	2	Y	1					3
							1	9									
04	5670	X	5658	-0-	-12	-0-	138	1	5520	2	Y	-0-					3
05	5611	X	4371	-0-	-1240	-0-	246	1	4125	2	Y	-0-					3
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

DOSS GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254074 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13252 PERF.11351 - 11616

02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	33	1	1140	2	Y	-0-					6
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	59	1	1243	2	Y	-0-					6
04	1440	N	1402	-0-	-38	-0-	34	1	1368	2	Y	-0-					6
05	1302	N	1201	-0-	-101	-0-	68	1	1133	2	Y	-0-					6
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

SIMS, ALTON WELL #: 28 RRCID -> 254621 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11254 - 12870

02	4116	X	3794	-0-	-322	-0-	107	1	3687	2	Y	-0-					4
03	3813	X	3358	-0-	-455	-0-	152	1	3205	2	Y	1					5
							1	9									
04	3600	X	3143	-0-	-457	-0-	77	1	3066	2	Y	-0-					5
05	4216	X	3574	-0-	-642	-0-	201	1	3371	2	Y	2					7
							2	9									
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

SIMS, ALTON WELL #: 26 RRCID -> 254735 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11310 - 11520

02	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	135	1	4676	2	Y	-0-					2
03	4154	X	3896	-0-	-258	-0-	176	1	3719	2	Y	1					3
							1	9									
04	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	103	1	4141	2	Y	-0-					3
05	4278	X	3273	-0-	-1005	-0-	184	1	3089	2	Y	-0-					3
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

RICKARD GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 266491 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.10759 - 11651

02	21028	X	2925	-0-	-18103	-0-	128	1	2797	3	Y	-0-					3
03	23281	X	-0-	-0-	-23281	-0-					Y	-0-					3
04	22530	X	3090	-0-	-19440	-0-	75	1	3015	2	Y	-0-					3
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*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									

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
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	52	1	1009	2	N	1					41
							1	9									
03	1302	N	1152	-0-	-150	-0-	48	1	1102	2	N	2					43
							2	9									
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	41	1	774	2	N	2					45
							2	9									
05	1178	N	705	-0-	-473	-0-	39	1	665	2	N	1					46
							1	9									
*06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	53	1	1161	2	N	2					48
							2	9									
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					48

SNEED, FAYE B. WELL #: 1 RRCID -> 189265 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 11890 PERF.10293 - 10424

02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					138
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					138
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					138
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					138
*06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-					138
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					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

02	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	120	1	2541	2	N	-0-					-0-
03	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	134	1	2609	2	N	-0-					-0-
04	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	126	1	2662	2	N	-0-					-0-
05	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	122	1	2666	2	N	-0-					-0-
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-

EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 102006 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11102 - 11415

02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	100	1	2121	2	N	-0-					-0-
03	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	115	1	2233	2	N	-0-					-0-
04	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	109	1	2309	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	2378	-0-	-71	-0-	104	1	2274	2	N	-0-					-0-
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-

EVERETT WELL #: 2 RRCID -> 135896 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11594 - 11694

02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 2R RRCID -> 137925 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11621 - 11727

02	2800	N	3193	-0-	393	516	143	1	3050	2	N	-0-					-0-
03	2916	N	2400	-0-	-516	-0-	118	1	2282	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	1877	-0-	-1123	-0-	85	1	1792	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	1815	-0-	-1285	-0-	80	1	1735	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	123	1	2606	2	N	-0-					-0-
03	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	148	1	2884	2	N	-0-					-0-
04	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	122	1	2579	2	N	-0-					-0-
05	2790 N	2723	-0-	-67	-0-	120	1	2603	2	N	-0-					-0-
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-

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 139594 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11436 - 11746

02	2828 X	2793	-0-	-35	-0-	126	1	2667	2	N	-0-					-0-
03	3224 X	2875	-0-	-349	-0-	141	1	2734	2	N	-0-					-0-
04	3120 X	2955	-0-	-165	-0-	134	1	2821	2	N	-0-					-0-
05	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	176	1	3835	2	N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 140177 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11421 - 12034

02	3556 X	3378	-0-	-178	-0-	152	1	3226	2	N	-0-					-0-
03	3875 X	3408	-0-	-467	-0-	167	1	3241	2	N	-0-					-0-
04	3690 X	3667	-0-	-23	-0-	166	1	3501	2	N	-0-					-0-
05	3813 X	3609	-0-	-204	-0-	158	1	3451	2	N	-0-					-0-
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-

EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 140417 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11540 - 11944

02	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	123	1	2611	2	N	-0-					-0-
03	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	138	1	2674	2	N	-0-					-0-
04	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	126	1	2659	2	N	-0-					-0-
05	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	134	1	2913	2	N	-0-					-0-
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-

EVERETT WELL #: 5 RRCID -> 140636 COMPL. DATE 12/21/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11212 - 11610

02	2800 X	2693	-0-	-107	-0-	121	1	2572	2	N	-0-					-0-
03	2976 X	2662	-0-	-314	-0-	130	1	2532	2	N	-0-					-0-
04	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	135	1	2846	2	N	-0-					-0-
05	3038 X	2994	-0-	-44	-0-	131	1	2863	2	N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 2 RRCID -> 140749 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11611 - 11967

02	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	78	1	1647	2	N	-0-					-0-
03	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	86	1	1679	2	N	-0-					-0-
04	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	83	1	1744	2	N	-0-					-0-
05	1922 N	1871	-0-	-51	-0-	82	1	1789	2	N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 4 RRCID -> 154886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8390 - 10666

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	125	1	2661	2	N	-0-					-0-
03	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	140	1	2713	2	N	-0-					-0-
04	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	132	1	2787	2	N	-0-					-0-
05	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	136	1	2956	2	N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 161179 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11186 - 11719

02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	69	1	1465	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1618	-0-	-335	-0-	79	1	1539	2	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1595	-0-	-265	-0-	72	1	1523	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1596	-0-	-109	-0-	70	1	1526	2	Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 7 RRCID -> 166312 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11653 - 11997

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 8 RRCID -> 167112 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11516 - 11893

02	4312	X	2675	-0-	-1637	-0-	120	1	2555	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4260	-0-	-514	-0-	209	1	4051	2	N	-0-					-0-
04	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	258	1	5441	2	N	-0-					-0-
05	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	244	1	5303	2	N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 9 RRCID -> 173221 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11636 - 11989

02	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	248	1	5266	2	N	-0-					-0-
03	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	277	1	5372	2	N	-0-					-0-
04	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	258	1	5458	2	N	-0-					-0-
05	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	259	1	5645	2	N	-0-					-0-
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-

EVERETT WELL #: 8 RRCID -> 176838 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11148 - 11276

02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	59	1	1257	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1146	-0-	-280	-0-	56	1	1090	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1323	-0-	-87	-0-	60	1	1263	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1348	-0-	-109	-0-	59	1	1289	2	N	-0-					-0-
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-

EVERETT WELL #: 9 RRCID -> 185842 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11622 - 11909

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	3304 X	3156	-0-	-148	-0-	142	1	3014	2	N	-0-			-0-
03	3472 X	3410	-0-	-62	-0-	167	1	3243	2	N	-0-			-0-
04	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	155	1	3276	2	N	-0-			-0-
05	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	158	1	3443	2	N	-0-			-0-
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-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 3 RRCID -> 192731 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11720 - 12250

02	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	111	1	2365	2	N	-0-			-0-
03	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	122	1	2380	2	N	-0-			-0-
04	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	112	1	2360	2	N	-0-			-0-
05	2480 N	2330	-0-	-150	-0-	103	1	2227	2	N	-0-			-0-
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-

EVERETT WELL #: 10H RRCID -> 229922 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11667 PERF.12158 - 14454

02	INC G-10	17734	-0-	17734	17734	797	1	16937	2	N	-0-			-0-
03	INC G-10	20378	-0-	20378	38112	998	1	19380	2	N	-0-			-0-
04	56770 X	18658	-0-	-38112	-0-	844	1	17814	2	N	-0-			-0-
05	21220 X	21220	-0-	-0-	-0-	932	1	20288	2	N	-0-			-0-
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-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 12H RRCID -> 234559 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.12102 - 14931

02	29625 X	29625	-0-	-0-	-0-	1331	1	28294	2	N	-0-			-0-
03	25137 X	25137	-0-	-0-	-0-	1231	1	23906	2	N	-0-			-0-
04	22878 X	22878	-0-	-0-	-0-	1035	1	21843	2	N	-0-			-0-
05	14198 X	9824	-0-	-4374	-0-	431	1	9393	2	N	-0-			-0-
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-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 4H RRCID -> 245115 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11960 - 13645

02	12544 X	11219	-0-	-1325	-0-	504	1	10714	2	N	1			36
						1	9							
03	14663 X	14663	-0-	-0-	-0-	718	1	13943	2	N	2			38
						2	9							
04	14018 X	14018	-0-	-0-	-0-	634	1	13372	2	N	11			49
						12	9							
05	14181 X	14181	-0-	-0-	-0-	622	1	13549	2	N	9			58
						10	9							
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							

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
02	13916	X	13385	-0-	-531	-0-	601	1	12782	2	N	2					214
							2	9									
03	16992	X	16992	-0-	-0-	-0-	832	1	16160	2	N	-0-					214
04	16614	X	16614	-0-	-0-	-0-	751	1	15863	2	N	-0-					214
05	18930	X	18930	-0-	-0-	-0-	832	1	18098	2	N	-0-					214
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									

EVERETT WELL #: 12H RRCID -> 255705 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11910 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13692	X	12374	-0-	-1318	-0-	556	1	11818	2	N	-0-					-0-
03	14818	X	12844	-0-	-1974	-0-	629	1	12215	2	N	-0-					-0-
04	14040	X	13229	-0-	-811	-0-	599	1	12630	2	N	-0-					-0-
05	14508	X	13343	-0-	-1165	-0-	586	1	12757	2	N	-0-					-0-
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-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 256522 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 13546 PERF.11820 - 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
02	9324	X	7977	-0-	-1347	-0-	358	1	7619	2	Y	-0-					-0-
03	9734	X	8361	-0-	-1373	-0-	409	1	7952	2	Y	-0-					-0-
04	9270	X	8458	-0-	-812	-0-	383	1	8075	2	Y	-0-					-0-
05	9238	X	8580	-0-	-658	-0-	377	1	8203	2	Y	-0-					-0-
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-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 15 RRCID -> 257388 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11304 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11284	X	10573	-0-	-711	-0-	475	1	10098	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	12121	X	10114	-0-	-2007	-0-	495	1	9619	2	Y	-0-					-0-
04	12090	X	10736	-0-	-1354	-0-	486	1	10250	2	Y	-0-					-0-
05	12493	X	9622	-0-	-2871	-0-	423	1	9199	2	Y	-0-					-0-
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-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 16 RRCID -> 257392 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11376 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7252	X	6409	-0-	-843	-0-	288	1	6121	2	N	-0-					-0-
03	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	390	1	7584	2	N	-0-					-0-
04	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	357	1	7537	2	N	-0-					-0-
05	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	341	1	7433	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	21448	X	21272	-0-	-176	-0-	1158	1	19852	2	N	238	199	1			263
							262	9									
03	23746	X	22073	-0-	-1673	-0-	1303	1	20522	2	N	225	197	1			291
							248	9									
04	22980	X	22187	-0-	-793	-0-	1220	1	20678	2	N	263	196	1			358
							289	9									
05	23746	X	22549	-0-	-1197	-0-	1215	1	21052	2	N	256	390	1			224
							282	9									
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									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILDRED THOMPSON WELL #: 11 RRCID -> 258442 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11385 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	8494	X	6471	-0-	-2023	-0-	278	1	6193	2	Y	-0-					-0-
*09	8220	X	5682	-0-	-2538	-0-	243	1	5439	2	Y	-0-					-0-
*10	7626	X	5326	-0-	-2300	-0-	5326	2			Y	-0-					-0-
*11	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7266	2			Y	-0-					-0-
*12	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	8418	2			Y	-0-					-0-
*01	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	368	1	8870	2	Y	-0-					-0-
*02	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	374	1	7946	2	Y	-0-					-0-
*03	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	379	1	7367	2	Y	-0-					-0-
*04	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	319	1	6733	2	Y	-0-					-0-
*05	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	298	1	6486	2	Y	-0-					-0-
*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-

B E QUINN-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258867 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10600 - 14626

02	29736	X	25695	-0-	-4041	-0-	1001	1	24675	2	N	17	12	1			12
							19	9									
03	31682	X	27523	-0-	-4159	-0-	1086	1	26415	2	N	20	21	1			11
							22	9									
04	30660	X	25806	-0-	-4854	-0-	1040	1	24733	2	N	30	22	1			19
							33	9									
05	29233	X	25804	-0-	-3429	-0-	1032	1	24722	2	N	45	32	1			32
							50	9									
*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									

THOMPSON, MILDRED WELL #: 17 RRCID -> 258871 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12914 PERF.11288 - 12720

02	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	335	1	7126	2	Y	13	46	1			25
							14	9									
03	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	373	1	7232	2	Y	10					35
							11	9									
04	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	347	1	7319	2	Y	7					42
							8	9									
05	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	344	1	7489	2	Y	4					46
							4	9									
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									

THOMPSON, MILDRED WELL #: 21 RRCID -> 260583 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11532 - 12814

02	7840	X	6877	-0-	-963	-0-	309	1	6568	2	Y	-0-					-0-
03	8029	X	6955	-0-	-1074	-0-	341	1	6614	2	Y	-0-					-0-
04	7590	X	7080	-0-	-510	-0-	320	1	6760	2	Y	-0-					-0-
05	7657	X	6914	-0-	-743	-0-	304	1	6610	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	29176	X	25381	-0-	-3795	-0-	989	1	24369	2	N	21	13	1			15
							23	9									
03	32302	X	27410	-0-	-4892	-0-	1104	1	26280	2	N	24	25	1			14
							26	9									
04	31260	X	25623	-0-	-5637	-0-	1078	1	24493	2	N	47	31	1			30
							52	9									
*05	28985	X	25675	-0-	-3310	-0-	1065	1	24559	2	N	46	44	1			32
							51	9									
*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									

L O NETTLES-QUINN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262505 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10798 - 12686

02	15484	X	13149	-0-	-2335	-0-	513	1	12636	2	N	-0-					120
03	16740	X	13854	-0-	-2886	-0-	571	1	13283	2	N	-0-					120
04	16200	X	13042	-0-	-3158	-0-	572	1	12470	2	N	-0-					120
*05	15407	X	13145	-0-	-2262	-0-	565	1	12580	2	N	-0-					120
*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

L O NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263117 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10692 - 15022

02	35000	X	28328	-0-	-6672	-0-	1104	1	27224	2	N	-0-					27
03	37820	X	30035	-0-	-7785	-0-	1370	1	28661	2	N	4	2	1			29
							4	9									
04	36120	X	27706	-0-	-8414	-0-	1234	1	26471	2	N	1	3	1			27
							1	9									
*05	33883	X	27461	-0-	-6422	-0-	1140	1	26321	2	N	-0-					27
*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									

BURLESON-MCBAY WELL #: 7H RRCID -> 265699 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 14360

02	25452	X	21877	-0-	-3575	-0-	851	1	20962	2	Y	58	39	1			40
							64	9									
03	25451	X	22483	-0-	-2968	-0-	885	1	21519	2	Y	72	71	1			41
							79	9									
04	24630	X	20898	-0-	-3732	-0-	840	1	19970	2	Y	80	69	1			52
							88	9									
05	24242	X	20867	-0-	-3375	-0-	834	1	19971	2	Y	56	68	1			40
							62	9									
*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									

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
TERRY "D" WELL #: 3 RRCID -> 181287 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11797 - 11911

02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					27
03	1550	N	1536	-0-	-14	-0-	210	1	1326	2	N	-0-					27
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	236	1	1574	2	N	-0-					27
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	270	1	1684	2	N	-0-					27
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

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
02	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	260	1	2409	2	N	-0-					-0-
03	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	248	1	2580	2	N	-0-					-0-
04	2730	N	2446	-0-	-284	-0-	231	1	2215	2	N	-0-					-0-
05	2945	N	2531	-0-	-414	-0-	221	1	2309	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

SCARBROUGH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189598 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11520 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	1910	-0-	-190	-0-	107	1	1803	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	1633	-0-	-537	-0-	81	1	1552	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1205	-0-	-745	-0-	68	1	1137	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	1667	-0-	-441	-0-	88	1	1579	2	N	-0-					-0-
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-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11541 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	407	1	6871	2	N	-0-					-0-
03	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	386	1	7406	2	N	-0-					-0-
04	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	294	1	4938	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	344	1	6214	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191871 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11560 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	149	1	2515	2	N	-0-					-0-
03	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	228	1	4382	2	N	-0-					-0-
04	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	243	1	4069	2	N	-0-					-0-
05	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	209	1	3779	2	N	-0-					-0-
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-

TERRY "D" WELL #: 5 RRCID -> 191882 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11715 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					84
03	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	388	1	2450	2	N	1	1	8			84
							1	9									
04	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	357	1	2381	2	N	1	1	8			84
							1	9									
05	2666	X	2261	-0-	-405	-0-	313	1	1948	2	N	-0-					84
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

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
02	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	397	1	3680	2	N	-0-					-0-
03	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	386	1	4016	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	539	1	5175	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	459	1	4786	2	N	-0-					-0-
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-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11634 - 12770

02	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	156	1	2644	2	N	-0-					-0-
03	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	161	1	3090	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	177	1	2964	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	164	1	2953	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192509 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11443 - 12653

02	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	184	1	3114	2	N	-0-					-0-
03	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	186	1	3568	2	N	-0-					-0-
04	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	189	1	3173	2	N	-0-					-0-
05	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	175	1	3166	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

TERRY "D" WELL #: 4 RRCID -> 192732 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11642 - 12796

02	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	330	1	5577	2	N	-0-					-0-
03	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	341	1	6547	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	386	1	6469	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	369	1	6662	2	N	-0-					-0-
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									

BARGER, H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195619 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11375 - 11385

02	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	376	1	3481	2	N	-0-					-0-
03	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	375	1	3905	2	N	-0-					-0-
04	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	330	1	3169	2	N	-0-					-0-
05	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	361	1	3763	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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
02	2408	X	2058	-0-	-350	-0-	115	1	1943	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	1849	-0-	-600	-0-	92	1	1757	2	N	-0-					-0-
04	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	131	1	2203	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	1909	-0-	-385	-0-	100	1	1809	2	N	-0-					-0-
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-

BARGER, H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196270 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11354 - 11359

02	5740	X	4036	-0-	-1704	-0-	393	1	3643	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	5348	-0-	-1007	-0-	469	1	4879	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	4472	-0-	-1648	-0-	422	1	4050	2	N	-0-					-0-
05	6324	X	4639	-0-	-1685	-0-	406	1	4233	2	N	-0-					-0-
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-

TERRY "D" WELL #: 6 RRCID -> 196408 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11695 - 12843

02	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	172	1	2911	2	N	-0-					-0-
03	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	178	1	3421	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	192	1	3226	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	166	1	2987	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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									

TERRY "D" WELL #: 8 RRCID -> 196410 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11718 - 12877

02	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	173	1	2925	2	N	-0-					-0-
03	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	180	1	3454	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	176	1	2957	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	121	1	2175	2	N	-0-					-0-
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									

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196474 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11736 - 11746

02	1260	N	679	-0-	-581	-0-	34	1	645	2	N	-0-					33
03	1395	N	1009	-0-	-386	-0-	45	1	964	2	N	-0-					33
04	1110	N	1033	-0-	-77	-0-	49	1	984	2	N	-0-					33
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	46	1	1014	2	N	6	1	8			38
							7	9									
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
BARGER, H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196908 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11456 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	304	1	2815	2	N	-0-					-0-
03	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	300	1	3125	2	N	-0-					-0-
04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	319	1	3059	2	N	-0-					-0-
05	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	265	1	2765	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					22
03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	321	1	2023	2	N	1					23
							1	9									
04	2460	N	2324	-0-	-136	-0-	302	1	2018	2	N	4					27
							4	9									
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	320	1	1991	2	N	-0-					27
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

TERRY "D" WELL #: 7 RRCID -> 197141 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11756 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	88	1	1482	2	N	-0-					190
03	1829	N	1788	-0-	-41	-0-	88	1	1693	2	N	6	1	8			195
							7	9									
04	1710	N	1676	-0-	-34	-0-	94	1	1581	2	N	1	1	8			195
							1	9									
05	1736	N	1516	-0-	-220	-0-	80	1	1436	2	N	-0-					195
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

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 198034 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11616 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	93	1	1574	2	N	-0-					-0-
03	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	114	1	2197	2	N	-0-					-0-
04	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	214	1	3588	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	214	1	3854	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11530 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	189	1	3196	2	N	-0-					-0-
03	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	186	1	3570	2	N	-0-					-0-
04	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	225	1	3770	2	N	-0-					-0-
05	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	221	1	3984	2	N	-0-					-0-
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-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198355 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11630 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	154	1	2594	2	N	-0-					-0-
03	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	139	1	2674	2	N	-0-					-0-
04	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	151	1	2529	2	N	-0-					-0-
05	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	132	1	2384	2	N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.11716 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	119	1	2004	2	N	-0-					-0-
03	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	140	1	2697	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	152	1	2558	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	148	1	2663	2	N	-0-					-0-
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									

BARGER, H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198712 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11370 - 11376

02	2408	X	2132	-0-	-276	-0-	208	1	1924	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	2659	-0-	-7	-0-	233	1	2426	2	N	-0-					-0-
04	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	273	1	2621	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	2184	-0-	-482	-0-	191	1	1993	2	N	-0-					-0-
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-

BARGER, H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199630 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11316 - 11485

02	3668	X	3220	-0-	-448	-0-	314	1	2906	2	N	-0-					5
03	4061	X	2582	-0-	-1479	-0-	226	1	2356	2	N	-0-					5
04	3930	X	2038	-0-	-1892	-0-	192	1	1846	2	N	-0-					5
05	3720	X	3461	-0-	-259	-0-	303	1	3158	2	N	-0-					5
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

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 200005 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11542 - 11552

02	2296	N	1309	-0-	-987	-0-	73	1	1236	2	N	-0-					13
03	1891	N	1455	-0-	-436	-0-	72	1	1383	2	N	-0-					13
04	1530	N	1521	-0-	-9	-0-	86	1	1435	2	N	-0-					13
05	1457	N	1328	-0-	-129	-0-	70	1	1258	2	N	-0-					13
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

BARGER, H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200113 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11312 - 11390

02	672	N	623	-0-	-49	-0-	61	1	562	2	N	-0-					-0-
03	682	N	520	-0-	-162	-0-	46	1	474	2	N	-0-					-0-
04	600	N	147	-0-	-453	-0-	14	1	133	2	N	-0-					-0-
05	682	N	130	-0-	-552	-0-	11	1	119	2	N	-0-					-0-
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-

BARGER, H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200114 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11368 - 11459

02	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	259	1	2399	2	N	-0-					-0-
03	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	234	1	2437	2	N	-0-					-0-
04	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	422	1	4049	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	338	1	3527	2	N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200747 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11594 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	X	2071	-0-	-57	-0-	116	1	1955	2	N	-0-					-0-
03	2356	X	2265	-0-	-91	-0-	112	1	2153	2	N	-0-					-0-
04	2280	X	2154	-0-	-126	-0-	121	1	2033	2	N	-0-					-0-
05	2294	X	2219	-0-	-75	-0-	117	1	2102	2	N	-0-					-0-
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-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201601 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11502 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	1534	-0-	-258	-0-	86	1	1448	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1570	-0-	-290	-0-	78	1	1491	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1740	N	1450	-0-	-290	-0-	81	1	1368	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1705	N	1160	-0-	-545	-0-	61	1	1099	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2800	N	3250	-0-	450	450	182	1	3068	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3808	-0-	708	1158	188	1	3618	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	3000	N	3327	-0-	327	1485	187	1	3139	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3069	X	732	-0-	-2337	-0-	38	1	693	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

BARGER, H. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 202470 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11384 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	248	1	2297	2	N	-0-					-0-
03	14826	X	14826	-0-	-0-	-0-	1299	1	13527	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	6141	-0-	3141	3141	579	1	5562	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	12997	-0-	9897	13038	1136	1	11861	2	N	-0-					-0-
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-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202476 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11711 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	1843	-0-	-649	-0-	103	1	1740	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	2044	-0-	-715	-0-	101	1	1943	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	1914	-0-	-216	-0-	108	1	1806	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1948	-0-	-98	-0-	102	1	1846	2	N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202649 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11576 - 11699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	91	1	1536	2	N	-0-					2
03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	95	1	1826	2	N	1					3
							1	9									
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	106	1	1777	2	N	-0-					3
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	99	1	1781	2	N	-0-					3
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

BARGER, H. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204691 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11374 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1821	-0-	-27	-0-	177	1	1644	2	N	-0-					-0-
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	187	1	1950	2	N	-0-					-0-
04	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	206	1	1982	2	N	-0-					-0-
05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	186	1	1942	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 12 RRCID -> 205115 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11654 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	6244	X	5922	-0-	-322	-0-	295	1	5627	2	N	-0-					68
03	6913	X	6250	-0-	-663	-0-	275	1	5941	2	N	31	2	8			97
							34	9									
04	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	332	1	6626	2	N	11	1	8			107
							12	9									
05	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	299	1	6617	2	N	8	3	8			112
							9	9									
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

REED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11820 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	166	1	3165	2	N	-0-					-0-
03	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	134	1	2891	2	N	-0-					-0-
04	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	101	1	2020	2	N	-0-					-0-
05	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	167	1	3690	2	N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

REED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216524 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11690 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	2338	-0-	-378	-0-	116	1	2218	2	N	4					38
							4	9									
03	3007	X	2663	-0-	-344	-0-	117	1	2537	2	N	8	1	8			45
							9	9									
04	2910	X	2816	-0-	-94	-0-	134	1	2668	2	N	13	1	8			57
							14	9									
05	2821	X	2658	-0-	-163	-0-	115	1	2542	2	N	1					58
							1	9									
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

REED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216678 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12272 PERF.11848 - 12133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5348	X	3720	-0-	-1628	-0-	185	1	3535	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	4470	-0-	-1451	-0-	198	1	4271	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	4920	X	4162	-0-	-758	-0-	199	1	3963	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	4817	-0-	-267	-0-	209	1	4608	2	N	-0-					-0-
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-

REED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 217273 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11860 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	127	1	2412	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	114	1	2459	2	N	-0-					-0-
04	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	122	1	2426	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	123	1	2709	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	379	1	7236	2	N	2					20
							2	9									
03	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	413	1	8915	2	N	103					123
							113	9									
04	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	340	1	6778	2	N	33	1	8			155
							36	9									
05	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	335	1	7409	2	N	38	1	8			192
							42	9									
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									

REED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217891 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11868 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	55	1	1043	2	N	-0-					-0-
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	72	1	1566	2	N	-0-					-0-
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	76	1	1505	2	N	-0-					-0-
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	68	1	1506	2	N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
REED UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218161 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11433 - 13133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596 N	1383	-0-	-213	-0-	69	1	1314	2	N	-0-					-0-
03	1612 N	1568	-0-	-44	-0-	69	1	1498	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	75	1	1493	2	N	-0-					-0-
05	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	72	1	1586	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
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-

BARGER, H. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222056 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11420 - 11574

02	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	378	1	3503	2	N	-0-					-0-
03	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	370	1	3854	2	N	-0-					-0-
04	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	394	1	3778	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	300	1	3134	2	N	-0-					-0-
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-

BARGER "A" WELL #: 3 RRCID -> 223609 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11418 - 11494

02	1204 N	1128	-0-	-76	-0-	63	1	1065	2	N	-0-					-0-
03	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	64	1	1227	2	N	-0-					-0-
04	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	70	1	1169	2	N	-0-					-0-
05	1240 N	1197	-0-	-43	-0-	63	1	1134	2	N	-0-					-0-
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-

H. BARGER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229853 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11002 - 11561

02	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	236	1	2192	2	N	4					82
						4	9									
03	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	237	1	2470	2	N	-0-					82
04	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	167	1	1606	2	N	-0-					82
05	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	176	1	1842	2	N	-0-					82
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

BARGER, H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230710 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11467 - 11565

02	2520 X	1565	-0-	-955	-0-	152	1	1413	2	N	-0-					20
03	1457 N	1310	-0-	-147	-0-	115	1	1195	2	N	-0-					20
04	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	202	1	1937	2	N	-0-					20
05	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	156	1	1629	2	N	-0-					20
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
REED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230802 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11368 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	52	1	993	2	N	-0-					75
03	1209	N	949	-0-	-260	-0-	41	1	895	2	N	12					87
							13	9									
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	50	1	1000	2	N	6	1	8			92
							7	9									
05	1147	N	1022	-0-	-125	-0-	44	1	977	2	N	1	1	8			92
							1	9									
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									

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
FBPCS WELL #: 2D RRCID -> 170312 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4704 - 5055

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
VICKERY A WELL #: 1 RRCID -> 233523 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.10188 - 11098

02	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					160
03	4371	X	4304	-0-	-67	-0-	4304	2			N	-0-					160
04	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	2			N	-0-					160
05	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					160
06	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					160
07	4619	X	4130	-0-	-489	-0-	4130	2			N	-0-					160

WATSON WELL #: 3 RRCID -> 250680 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9866 - 11155

02	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					98
03	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2			N	-0-					98
04	5280	X	4206	-0-	-1074	-0-	4206	2			N	-0-					98
05	5456	X	3115	-0-	-2341	-0-	3115	2			N	-0-					98
06	5490	X	3098	-0-	-2392	-0-	3098	2			N	-0-					98
07	5673	X	3464	-0-	-2209	-0-	3464	2			N	-0-					98

ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 250959 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10244 - 11053

02	3808	X	3071	-0-	-737	-0-	3071	2			N	-0-					58
03	4712	X	4069	-0-	-643	-0-	4069	2			N	-0-					58
04	5490	X	2889	-0-	-2601	-0-	2889	2			N	-0-					58
05	5673	X	3239	-0-	-2434	-0-	3239	2			N	-0-					58
06	5490	X	2453	-0-	-3037	-0-	2453	2			N	-0-					58
07	4061	X	2411	-0-	-1650	-0-	2411	2			N	-0-					58

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256234 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10158 - 11202

02	8316	X	8263	-0-	-53	-0-	8263	2			N	-0-					48
03	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	8959	2			N	-0-					48
04	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	8897	2			N	-0-					48
05	9145	X	9013	-0-	-132	-0-	9013	2			N	-0-					48
06	8850	X	8747	-0-	-103	-0-	8747	2			N	-0-					48
07	9207	X	8897	-0-	-310	-0-	8897	2			N	-0-					48

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262891 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10157 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					13
03	4371	X	3815	-0-	-556	-0-	3815	2			N	-0-					13
04	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					13
05	4681	X	4371	-0-	-310	-0-	4371	2			N	-0-					13
06	4530	X	3709	-0-	-821	-0-	3709	2			N	-0-					13
07	4712	X	4075	-0-	-637	-0-	4075	2			N	-0-					13

WATSON WELL #: 4 RRCID -> 263429 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10835 - 11167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4277	-0-	-1210	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4189	-0-	-821	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	4194	-0-	-1479	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4091	-0-	-1399	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	4305	-0-	-1368	-0-	4305	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13021 PERF.10848 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	2102	-0-	-1146	-0-	41	1	2060	2	Y	1					7
							1	9									
03	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	73	1	3521	2	Y	1					8
							1	9									
04	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	116	1	3505	2	Y	-0-	2	1			6
05	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	125	1	3665	2	Y	5					11
							6	9									
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									

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
02	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	151	1	7600	2	Y	3					17
							3	9									
03	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	187	1	9092	2	Y	3					20
							3	9									
04	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	290	1	8798	2	Y	1	4	1			17
							1	9									
05	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	287	1	8377	2	Y	11					28
							12	9									
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									

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
02	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	77	1	3862	2	Y	2					7
							2	9									
03	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	61	1	2961	2	Y	1					8
							1	9									
04	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	116	1	3508	2	Y	-0-	2	1			6
05	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	122	1	3574	2	Y	5					11
							6	9									
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									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
02	1876 X	915	-0-	-961	-0-	18	1	897	2	Y	-0-					-0-
03	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	29	1	1414	2	Y	1					1
						1	9									
04	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	45	1	1357	2	Y	-0-					1
05	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	49	1	1426	2	Y	2					3
						2	9									
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

WORTHY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187325 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF. 8574 - 12745

02	6468 X	6082	-0-	-386	-0-	118	1	5962	2	Y	2					15
						2	9									
03	7161 X	6949	-0-	-212	-0-	140	1	6806	2	Y	3					18
						3	9									
04	6600 X	5333	-0-	-1267	-0-	170	1	5163	2	Y	-0-	4	1			14
05	6727 X	5073	-0-	-1654	-0-	168	1	4897	2	Y	7					21
						8	9									
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									

HUFFMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 190846 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12830 - 12840

02	2352 X	2196	-0-	-156	-0-	43	1	2152	2	Y	1					6
						1	9									
03	3224 X	1990	-0-	-1234	-0-	40	1	1949	2	Y	1					7
						1	9									
04	3120 X	2120	-0-	-1000	-0-	68	1	2052	2	Y	-0-	1	1			6
05	3224 X	2459	-0-	-765	-0-	81	1	2375	2	Y	3					9
						3	9									
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									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192954 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8639 - 12910

02	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	52	1	2611	2	Y	1					6
						1	9									
03	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	69	1	3330	2	Y	1					7
						1	9									
04	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	104	1	3147	2	Y	-0-	1	1			6
05	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	115	1	3371	2	Y	4					10
						4	9									
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									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192983 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12107 - 12810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4676 X	4414	-0-	-262	-0-	86	1	4326	2	Y	2					11
						2	9									
03	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	107	1	5215	2	Y	2					13
						2	9									
04	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	172	1	5223	2	Y	-0-	3	1			10
05	5177 X	4556	-0-	-621	-0-	151	1	4398	2	Y	6					16
						7	9									
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									

HUFFMAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 193046 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 13312 PERF.12230 - 13170

02	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	31	1	1545	2	Y	1					4
						1	9									
03	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	38	1	1828	2	Y	1					5
						1	9									
04	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	51	1	1557	2	Y	-0-	1	1			4
05	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	59	1	1713	2	Y	2					6
						2	9									
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									

HUFFMAN "B" WELL #: 19 RRCID -> 193052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11093 - 13200

02	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	113	1	5705	2	Y	2					18
						2	9									
03	2480 X	1301	-0-	-1179	-0-	26	1	1275	2	Y	-0-					18
04	8897 X	8897	-0-	-0-	-0-	284	1	8612	2	Y	1	4	1			15
						1	9									
05	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	111	1	3250	2	Y	4					19
						4	9									
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									

HUFFMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 193245 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8454 - 12910

02	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	61	1	3078	2	Y	1					6
						1	9									
03	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	65	1	3139	2	Y	1					7
						1	9									
04	3090 X	1580	-0-	-1510	-0-	50	1	1530	2	Y	-0-	1	1			6
05	3472 X	2009	-0-	-1463	-0-	66	1	1940	2	Y	3					9
						3	9									
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									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 8 RRCID -> 193293 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	55	1	2779	2	Y	1					8
							1	9									
03	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	65	1	3135	2	Y	1					9
							1	9									
04	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	132	1	3992	2	Y	-0-	2	1			7
05	3131	X	1924	-0-	-1207	-0-	64	1	1858	2	Y	2					9
							2	9									
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									

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
02	5628	X	4599	-0-	-1029	-0-	89	1	4508	2	Y	2					11
							2	9									
03	6231	X	6205	-0-	-26	-0-	125	1	6078	2	Y	2					13
							2	9									
04	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	201	1	6089	2	Y	-0-	3	1			10
05	5084	X	4935	-0-	-149	-0-	163	1	4765	2	Y	6					16
							7	9									
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									

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
02	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	136	1	6872	2	Y	3					8
							3	9									
03	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	171	1	8322	2	Y	3					11
							3	9									
04	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	106	1	3204	2	Y	-0-	2	1			9
05	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	266	1	7782	2	Y	10					19
							11	9									
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									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 193808 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 13163 PERF.12290 - 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
02	4900	X	3506	-0-	-1394	-0-	68	1	3437	2	Y	1					6
							1	9									
03	5425	X	4553	-0-	-872	-0-	92	1	4459	2	Y	2					8
							2	9									
04	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	143	1	4336	2	Y	-0-	2	1			6
05	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	170	1	4957	2	Y	7					13
							8	9									
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									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 194530 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12000 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14112	X	11039	-0-	-3073	-0-	214	1	10821	2	Y	4					37
							4	9									
03	15624	X	14372	-0-	-1252	-0-	290	1	14076	2	Y	5					42
							6	9									
04	14610	X	12488	-0-	-2122	-0-	398	1	12089	2	Y	1	9	1			34
							1	9									
05	15097	X	12117	-0-	-2980	-0-	400	1	11699	2	Y	16					50
							18	9									
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									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194591 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8631 - 12900

02	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	150	1	7545	2	Y	3					14
							3	9									
03	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	152	1	7368	2	Y	3					17
							3	9									
04	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	231	1	7015	2	Y	-0-	4	1			13
05	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	290	1	8471	2	Y	11					24
							12	9									
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									

HUFFMAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 194716 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8557 - 12960

02	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	64	1	3227	2	Y	1					9
							1	9									
03	3038	X	2604	-0-	-434	-0-	53	1	2550	2	Y	1					10
							1	9									
04	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	127	1	3853	2	Y	-0-	2	1			8
05	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	148	1	4319	2	Y	6					14
							7	9									
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									

HUFFMAN "B" WELL #: 11 RRCID -> 195626 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12180 - 13250

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 10 RRCID -> 196349 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13010 - 13020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	59	1	2961	2	Y	1					7
						1	9									
03	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	96	1	4655	2	Y	2					9
						2	9									
04	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	141	1	4267	2	Y	-0-	2	1			7
05	3286 X	2500	-0-	-786	-0-	83	1	2414	2	Y	3					10
						3	9									
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									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 196684 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8527 - 12850

02	5404 X	3409	-0-	-1995	-0-	66	1	3342	2	Y	1					8
						1	9									
03	4402 X	3951	-0-	-451	-0-	80	1	3870	2	Y	1					9
						1	9									
04	4770 X	3226	-0-	-1544	-0-	103	1	3123	2	Y	-0-	2	1			7
05	4929 X	3314	-0-	-1615	-0-	110	1	3200	2	Y	4					11
						4	9									
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									

HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197369 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11844 - 12970

02	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	45	1	2250	2	Y	1					4
						1	9									
03	2263 N	2174	-0-	-89	-0-	44	1	2129	2	Y	1					5
						1	9									
04	2130 N	1662	-0-	-468	-0-	53	1	1609	2	Y	-0-	1	1			4
05	2356 N	1909	-0-	-447	-0-	63	1	1844	2	Y	2					6
						2	9									
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									

HUFFMAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 197371 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11862 - 13000

02	6580 X	1712	-0-	-4868	-0-	33	1	1678	2	Y	1					158
						1	9									
03	4402 X	1820	-0-	-2582	-0-	37	1	1782	2	Y	1					159
						1	9									
04	2970 X	1475	-0-	-1495	-0-	47	1	1428	2	Y	-0-	33	1			126
05	3069 X	1627	-0-	-1442	-0-	54	1	1571	2	Y	2					128
						2	9									
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									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 197373 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13050 - 13070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108 X	2005	-0-	-1103	-0-	39	1	1965	2	Y	1					6
						1	9									
03	3441 X	827	-0-	-2614	-0-	17	1	810	2	Y	-0-					6
04	2640 X	1602	-0-	-1038	-0-	51	1	1551	2	Y	-0-	1	1			5
05	2728 X	241	-0-	-2487	-0-	8	1	233	2	Y	-0-					5
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

HUFFMAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 197961 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 13326 PERF.12089 - 13160

02	5208 X	3741	-0-	-1467	-0-	73	1	3666	2	Y	2					8
						2	9									
03	7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	146	1	7062	2	Y	3					11
						3	9									
04	5580 X	3795	-0-	-1785	-0-	121	1	3674	2	Y	-0-	2	1			9
05	4154 X	4112	-0-	-42	-0-	136	1	3970	2	Y	5					14
						6	9									
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									

O'DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 198385 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12163 - 13330

02	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	54	1	2750	2	Y	1					4
						1	9									
03	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	43	1	2110	2	Y	1					5
						1	9									
04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	34	1	1022	2	Y	-0-	1	1			4
05	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	86	1	2524	2	Y	3					7
						3	9									
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									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200013 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11966 - 12790

02	4256 X	3466	-0-	-790	-0-	67	1	3398	2	Y	1					10
						1	9									
03	4712 X	3908	-0-	-804	-0-	79	1	3828	2	Y	1					11
						1	9									
04	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	146	1	4428	2	Y	-0-	2	1			9
05	6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	208	1	6085	2	Y	8					17
						9	9									
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									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
02	728	X	573	-0-	-155	-0-	11	1	562	2	Y	-0-					-0-
03	496	X	63	-0-	-433	-0-	1	1	62	2	Y	-0-					-0-
04	360	X	200	-0-	-160	-0-	6	1	194	2	Y	-0-					-0-
05	810	X	810	-0-	-0-	-0-	27	1	782	2	Y	1					1
							1	9									
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

HUFFMAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 200136 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 13130

02	4088	X	3280	-0-	-808	-0-	64	1	3215	2	Y	1					48
							1	9									
03	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	106	1	5133	2	Y	2					50
							2	9									
04	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	160	1	4862	2	Y	-0-	11	1			39
05	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	203	1	5940	2	Y	8					47
							9	9									
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									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 200723 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10868 - 12850

02	112	N	30	-0-	-82	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	Y	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
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-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201798 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 12970

02	4060	X	2822	-0-	-1238	-0-	55	1	2766	2	Y	1					10
							1	9									
03	4495	X	4175	-0-	-320	-0-	84	1	4089	2	Y	2					12
							2	9									
04	4350	X	2779	-0-	-1571	-0-	89	1	2690	2	Y	-0-	3	1			9
05	4061	X	2321	-0-	-1740	-0-	77	1	2241	2	Y	3					12
							3	9									
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									

HUFFMAN "B" WELL #: 15 RRCID -> 202022 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13215 PERF. 8517 - 13059

02	980	N	626	-0-	-354	-0-	12	1	614	2	Y	-0-					1
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	18	1	861	2	Y	-0-					1
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	32	1	985	2	Y	-0-					1
05	682	N	399	-0-	-283	-0-	13	1	385	2	Y	1					2
							1	9									
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

O'DONNELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 204831 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 13207 PERF.12166 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	499	-0-	-397	-0-	10	1	489	2	Y	-0-					1
03	837	N	610	-0-	-227	-0-	12	1	598	2	Y	-0-					1
04	690	N	586	-0-	-104	-0-	19	1	567	2	Y	-0-					1
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	23	1	671	2	Y	1					2
							1	9									
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

O'DONNELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 204832 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11918 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	48	1	2403	2	Y	1					6
							1	9									
03	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	54	1	2610	2	Y	1					7
							1	9									
04	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	95	1	2890	2	Y	-0-	1	1			6
05	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	93	1	2731	2	Y	4					10
							4	9									
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									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205805 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11896 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5236	X	1066	-0-	-4170	-0-	21	1	1045	2	Y	-0-					3
03	3162	X	1762	-0-	-1400	-0-	36	1	1725	2	Y	1					4
							1	9									
04	3060	X	2479	-0-	-581	-0-	79	1	2400	2	Y	-0-	1	1			3
05	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	104	1	3053	2	Y	4					7
							4	9									
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									

HUFFMAN "B" WELL #: 18 RRCID -> 205847 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 13432 PERF.11900 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	96	1	4833	2	Y	2					10
							2	9									
03	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	107	1	5215	2	Y	2					12
							2	9									
04	4530	X	3917	-0-	-613	-0-	125	1	3792	2	Y	-0-	3	1			9
05	4681	X	2907	-0-	-1774	-0-	96	1	2807	2	Y	4					13
							4	9									
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									

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
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					254
03	589	N	203	-0-	-386	-0-	203	2			N	-0-					254
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					254
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					254
06	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					254
*07	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					254

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" UNIT WELL #: 20 RRCID -> 207429 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8710 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	167	1	8413	2	Y	3					21
							3	9									
03	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	172	1	8357	2	Y	3					24
							3	9									
04	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	195	1	5909	2	Y	-0-	5	1			19
05	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	251	1	7348	2	Y	10					29
							11	9									
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									

HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 207965 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8654 - 13170

02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	28	1	1394	2	Y	1					3
							1	9									
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	25	1	1202	2	Y	-0-					3
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	38	1	1164	2	Y	-0-	1	1			2
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	38	1	1108	2	Y	1					3
							1	9									
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

WEDGMAN WELL #: 1 RRCID -> 210653 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12990 PERF. N/A

02	1932	X	591	-0-	-1341	-0-	591	2			N	-0-					175
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					175
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	847	2	1	9	N	1	1	8			175
05	651	N	580	-0-	-71	-0-	580	2			N	-0-					175
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

HUFFMAN "B" WELL #: 21 RRCID -> 211056 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12208 - 13220

02	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	82	1	4115	2	Y	2					9
							2	9									
03	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	72	1	3471	2	Y	1					10
							1	9									
04	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	131	1	3980	2	Y	-0-	2	1			8
05	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	145	1	4245	2	Y	6					14
							7	9									
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									

HUFFMAN "B" WELL #: 22 RRCID -> 220502 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11925 - 13260

02	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	88	1	4419	2	Y	2					12
							2	9									
03	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	59	1	2877	2	Y	1					13
							1	9									
04	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	57	1	1720	2	Y	-0-	3	1			10
05	1054	X	914	-0-	-140	-0-	30	1	883	2	Y	1					11
							1	9									
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221721 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 12286 PERF.11609 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5964	X	2985	-0-	-2979	-0-	58	1	2926	2	Y	1					10
							1	9									
03	6603	X	3857	-0-	-2746	-0-	78	1	3778	2	Y	1					11
							1	9									
04	4140	X	3480	-0-	-660	-0-	111	1	3369	2	Y	-0-	2	1			9
05	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	165	1	4835	2	Y	6					15
							7	9									
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									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224215 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11525 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5796	X	4755	-0-	-1041	-0-	92	1	4661	2	Y	2					10
							2	9									
03	6169	X	4346	-0-	-1823	-0-	88	1	4256	2	Y	2					12
							2	9									
04	5490	X	4596	-0-	-894	-0-	147	1	4449	2	Y	-0-	3	1			9
05	5673	X	3910	-0-	-1763	-0-	129	1	3775	2	Y	5					14
							6	9									
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									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266509 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11690 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	92176	X	37573	-0-	-54603	-0-	730	1	36823	2	Y	18					145
							20	9									
03	102052	X	39349	-0-	-62703	-0-	794	1	38537	2	Y	16					161
							18	9									
04	34863	X	34863	-0-	-0-	-0-	1112	1	33741	2	Y	9	34	1			136
							10	9									
05	50220	X	32372	-0-	-17848	-0-	1070	1	31255	2	Y	43					179
							47	9									
06	48180	X	27310	-0-	-20870	-0-	719	1	26574	2	Y	15	133	1			61
							17	9									
07	41602	X	NO RPT	-0-	-41602	-0-					Y	NO RPT					61

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
02	57288	X	35585	-0-	-21703	-0-	691	1	34879	2	Y	14					90
							15	9									
03	63426	X	33497	-0-	-29929	-0-	676	1	32808	2	Y	12					102
							13	9									
04	61380	X	25856	-0-	-35524	-0-	825	1	25029	2	Y	2	21	1			83
							2	9									
05	52235	X	27039	-0-	-25196	-0-	893	1	26107	2	Y	35					118
							39	9									
06	42120	X	22484	-0-	-19636	-0-	592	1	21880	2	Y	11	86	1			43
							12	9									
07	39401	X	NO RPT	-0-	-39401	-0-					Y	NO RPT					43

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 065954 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976

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

BARNARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076372 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10753 - 11810

02	6328	X	5479	-0-	-849	-0-	5479	2			Y	-0-					-0-
03	6758	X	6011	-0-	-747	-0-	6011	2			Y	-0-					-0-
04	6540	X	5752	-0-	-788	-0-	5752	2			Y	-0-					-0-
05	6758	X	4868	-0-	-1890	-0-	4868	2			Y	-0-					-0-
06	6120	X	5238	-0-	-882	-0-	5238	2			Y	-0-					-0-
*07	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083717 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11172 - 12847

*08	837	N	633	-0-	-204	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
*09	810	N	733	-0-	-77	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
*10	806	N	588	-0-	-218	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
*11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
*12	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
*01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
*02	756	N	623	-0-	-133	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
*03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
*04	720	N	683	-0-	-37	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
*05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
*06	750	N	653	-0-	-97	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
*07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122222 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10532 - 11650

02	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					50
03	2418	X	2244	-0-	-174	-0-	2244	2			N	-0-					50
04	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					50
05	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					50
06	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					50
*07	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					50

REED "R" WELL #: 1 RRCID -> 140719 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11274 - 11495

02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					138
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					138
04	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	2			N	-0-					138
05	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					138
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					138
*07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					138

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 1 RRCID -> 144078 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11346 - 11484

02	2352	X	2235	-0-	-117	-0-	2235	2			N	-0-					60
03	2604	X	2448	-0-	-156	-0-	2448	2			N	-0-					60
04	2520	X	2122	-0-	-398	-0-	2122	2			N	-0-					60
05	2604	X	2432	-0-	-172	-0-	2432	2			N	-0-					60
06	2520	X	2406	-0-	-114	-0-	2406	2			N	-0-					60
07	2480	X	2359	-0-	-121	-0-	2359	2			N	-0-					60

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145056 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					32
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					32
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					32
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					32
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					32
*07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					32

HUDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 146834 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8364 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5319	2	12	9	N	11					66
03	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5649	2	55	9	N	50					116
04	1890	X	1407	-0-	-483	-0-	1407	2			N	-0-					116
05	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	2952	2	113	9	N	103	190	1			29
06	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					29
07	1953	X	983	-0-	-970	-0-	983	2			N	-0-					29

MCWATTERS, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 147373 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10521 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4200	X	4008	-0-	-192	-0-	4008	2			Y	-0-					-0-
03	4650	X	4305	-0-	-345	-0-	4305	2			Y	-0-					-0-
04	4500	X	4158	-0-	-342	-0-	4158	2			Y	-0-					-0-
05	4557	X	3866	-0-	-691	-0-	3866	2			Y	-0-					-0-
06	4290	X	4242	-0-	-48	-0-	4242	2			Y	-0-					-0-
*07	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148437 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 8622 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	1251	-0-	-261	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1188	-0-	-207	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1471	-0-	-149	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1740	-0-	-120	-0-	1740	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 148703 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8356 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148922 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	2			N	-0-					67
03	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	2			N	-0-					67
04	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	2			N	-0-					67
05	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	2			N	-0-					67
06	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2			N	-0-					67
*07	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			N	-0-					67

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
02	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					28
03	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					28
04	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					28
05	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					28
06	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					28
*07	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					28

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149546 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11459 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	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

02	112	N	60	-0-	-52	-0-	60	2			N	-0-					27
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					27
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					27
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					27
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					27
*07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					27

MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 149644 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 12032

02	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			Y	-0-					-0-
03	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			Y	-0-					-0-
04	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			Y	-0-					-0-
05	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2			Y	-0-					-0-
06	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2			Y	-0-					-0-
*07	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	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

02	2548	X	545	-0-	-2003	-0-	545	2			N	-0-					166
03	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	7607	2			N	-0-					166
04	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	7153	2			N	-0-					166
05	3100	N	6365	-0-	3265	3265	6365	2			N	-0-					166
06	8649	X	5384	-0-	-3265	-0-	5384	2			N	-0-					166
*07	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	2			N	-0-					166

HUDSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150768 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8319 - 11596

02	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2			N	-0-					80
03	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	2			N	-0-					80
04	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-					80
05	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2			N	-0-					80
06	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					80
*07	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	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

02	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					48
03	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					48
04	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3430	2	74	9	N	67					115
05	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3454	2	2	9	N	2					117
06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					117
*07	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					117

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 11700

02	2324	X	1532	-0-	-792	-0-	1532	2			N	-0-					100
03	2573	X	1394	-0-	-1179	-0-	1394	2			N	-0-					100
04	2490	X	1738	-0-	-752	-0-	1738	2			N	-0-					100
05	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					100
06	2130	X	1276	-0-	-854	-0-	1276	2			N	-0-					100
*07	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					100

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151831 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 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
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					33
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					33
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					33
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					33
06	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	2			N	-0-					33
*07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					33

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152616 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572

02	2100	N	1882	-0-	-218	-0-	1882	2			N	-0-					77
03	2232	N	2040	-0-	-192	-0-	2040	2			N	-0-					77
04	1920	N	1446	-0-	-474	-0-	1446	2			N	-0-					77
05	2077	N	1279	-0-	-798	-0-	1279	2			N	-0-					77
06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					77
*07	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					77

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152673 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585

02	2352	X	2300	-0-	-52	-0-	2300	2			N	-0-					45
03	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	2			N	-0-					45
04	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					45
05	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			N	-0-					45
06	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					45
*07	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	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

02	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					102
03	3100	N	3577	-0-	477	477	3577	2			N	-0-					102
04	3000	N	3828	-0-	828	1305	3828	2			N	-0-					102
05	3100	N	4588	-0-	1488	2793	4588	2			N	-0-					102
06	7356	X	4563	-0-	-2793	-0-	4563	2			N	-0-					102
*07	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-					102

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153520 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8292 - 11738

02	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					60
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					60
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					60
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					60
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					60
*07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					60

KENNEDY "A" WELL #: 1 RRCID -> 153805 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8264 - 11396

02	952	N	762	-0-	-190	-0-	34	1	728	2	N	-0-					113
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	62	1	1307	2	N	-0-					113
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	85	1	1814	2	N	-0-					113
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	61	1	1284	2	N	-0-					113
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

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153905 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8141 - 11342

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154505 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8330 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					57
03	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					57
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					57
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					57
06	300	N	235	-0-	-65	-0-	235	2			N	-0-					57
07	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	2			N	-0-					57

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 2 RRCID -> 154672 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 11896 PERF. 8362 - 11574

02	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					27
03	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-					27
04	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					27
05	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					27
06	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					27
*07	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	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

02	532	N	391	-0-	-141	-0-	391	2			N	-0-					92
03	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					92
04	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	2			N	-0-					92
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					92
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					92
07	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					92

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155570 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8277 - 11710

02	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					152
03	3906	X	3857	-0-	-49	-0-	3857	2			N	-0-					152
04	3780	X	3682	-0-	-98	-0-	3682	2			N	-0-					152
05	3906	X	3776	-0-	-130	-0-	3776	2			N	-0-					152
06	3780	X	3706	-0-	-74	-0-	3706	2			N	-0-					152
07	3906	X	3725	-0-	-181	-0-	3725	2			N	-0-					152

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155993 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 11784

02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155996 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8458 - 11784

02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					50
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					50
04	270	N	205	-0-	-65	-0-	205	2			N	-0-					50
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					50
06	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	2			N	-0-					50
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					50

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156082 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8315 - 8597

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156218 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8294 - 11702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					77
03	992 N	854	-0-	-138	-0-	854	2			N	-0-					77
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					77
05	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					77
06	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					77
*07	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					77

FAILS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
07	14B DENY	-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

02	1792 X	946	-0-	-846	-0-	946	2			N	-0-					100
03	1984 X	902	-0-	-1082	-0-	902	2			N	-0-					100
04	1920 X	771	-0-	-1149	-0-	771	2			N	-0-					100
05	1891 X	804	-0-	-1087	-0-	804	2			N	-0-					100
06	1170 X	636	-0-	-534	-0-	636	2			N	-0-					100
07	1054 X	484	-0-	-570	-0-	484	2			N	-0-					100

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159084 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10338 - 11726

02	5964 X	5325	-0-	-639	-0-	5325	2			N	-0-					40
03	6603 X	6399	-0-	-204	-0-	6399	2			N	-0-					40
04	6390 X	5852	-0-	-538	-0-	5852	2			N	-0-					40
05	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	2			N	-0-					40
06	6180 X	6091	-0-	-89	-0-	6091	2			N	-0-					40
07	6386 X	6187	-0-	-199	-0-	6187	2			N	-0-					40

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 4 RRCID -> 161095 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11443 - 11596

02	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-					40
03	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					40
04	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					40
05	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					40
06	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					40
07	2976 X	2217	-0-	-759	-0-	2217	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

02	644 N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162731 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11736

02	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					150
03	2604 N	2538	-0-	-66	-0-	2538	2			N	-0-					150
04	2490 N	2428	-0-	-62	-0-	2428	2			N	-0-					150
05	2604 N	2516	-0-	-88	-0-	2516	2			N	-0-					150
06	2460 N	2429	-0-	-31	-0-	2429	2			N	-0-					150
07	2511 N	2501	-0-	-10	-0-	2501	2			N	-0-					150

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163432 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8122 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					115
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					115
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					115
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					115
06	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	2			N	-0-					115
*07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					115

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163435 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 11827 PERF. 8270 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	1867	-0-	-597	-0-	1867	2			N	-0-					67
03	2728	X	1992	-0-	-736	-0-	1992	2			N	-0-					67
04	2640	X	1494	-0-	-1146	-0-	1494	2			N	-0-					67
05	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					67
06	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					67
*07	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					67

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163436 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8174 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	2			N	-0-					22
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					22
04	420	N	265	-0-	-155	-0-	265	2			N	-0-					22
05	465	N	356	-0-	-109	-0-	356	2			N	-0-					22
06	420	N	316	-0-	-104	-0-	316	2			N	-0-					22
*07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					96
03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					96
04	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					96
05	2728	N	2375	-0-	-353	-0-	2375	2			N	-0-					96
06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					96
07	2542	N	2298	-0-	-244	-0-	2298	2			N	-0-					96

WIEBOLT WELL #: 2 RRCID -> 172501 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12053 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			Y	-0-					16
03	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			Y	-0-					16
04	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			Y	-0-					16
05	3782	X	3432	-0-	-350	-0-	3432	2			Y	-0-					16
06	3660	X	2937	-0-	-723	-0-	2937	2			Y	-0-					16
07	3782	X	2732	-0-	-1050	-0-	2732	2			Y	-0-					16

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174512 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11106 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	2519	-0-	-57	-0-	2519	2			N	-0-					121
03	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3388	2	45	9	N	41					162
04	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					162
05	2852	X	2741	-0-	-111	-0-	2741	2			N	-0-					162
06	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					162
07	2852	X	2518	-0-	-334	-0-	2518	2			N	-0-					162

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
02	4032	X	-0-	-0-	-4032	-0-					Y	-0-					-0-
03	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					-0-
04	4290	X	376	-0-	-3914	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
05	4340	X	1755	-0-	-2585	-0-	1755	2			Y	-0-					-0-
06	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
*07	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177038 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10744 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1455	-0-	-45	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1261	-0-	-289	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
06	1500	N	939	-0-	-561	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1366	-0-	-153	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 177425 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11518 - 12805

02	5964	X	5959	-0-	-5	-0-	5959	2			Y	-0-					-0-
03	6603	X	2869	-0-	-3734	-0-	2869	2			Y	-0-					-0-
04	6390	X	2648	-0-	-3742	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-
05	6603	X	2706	-0-	-3897	-0-	2706	2			Y	-0-					-0-
06	6390	X	2352	-0-	-4038	-0-	2352	2			Y	-0-					-0-
07	6603	X	4076	-0-	-2527	-0-	4076	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 177432 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10616 - 12823

02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
*07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178675 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10666 - 12862

02	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			Y	-0-					-0-
03	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			Y	-0-					-0-
04	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			Y	-0-					-0-
05	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			Y	-0-					-0-
06	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			Y	-0-					-0-
07	1643	X	199	-0-	-1444	-0-	199	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179037 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10556 - 12785

02	6692	X	6221	-0-	-471	-0-	6221	2			Y	-0-					-0-
03	7409	X	5966	-0-	-1443	-0-	5966	2			Y	-0-					-0-
04	7140	X	6041	-0-	-1099	-0-	6041	2			Y	-0-					-0-
05	7161	X	6418	-0-	-743	-0-	6418	2			Y	-0-					-0-
06	6660	X	6392	-0-	-268	-0-	6392	2			Y	-0-					-0-
07	6882	X	6313	-0-	-569	-0-	6313	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 179042 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795

02	3892	X	2817	-0-	-1075	-0-	2817	2			Y	-0-					-0-
03	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			Y	-0-					-0-
04	4140	X	3110	-0-	-1030	-0-	3110	2			Y	-0-					-0-
05	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					-0-
06	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-					-0-
07	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179148 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8594 - 8804

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 179436 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	4073	-0-	1273	1273	4073	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2166	-0-	-934	339	2166	2			Y	-0-					-0-
04	1920	N	23	-0-	-1897	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
05	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-
06	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			Y	-0-					-0-
*07	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 15 RRCID -> 179863 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13033 PERF.10581 - 12848

02	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			Y	-0-					-0-
03	3999	X	3900	-0-	-99	-0-	3900	2			Y	-0-					-0-
04	3870	X	3804	-0-	-66	-0-	3804	2			Y	-0-					-0-
05	3999	X	3886	-0-	-113	-0-	3886	2			Y	-0-					-0-
06	3870	X	3771	-0-	-99	-0-	3771	2			Y	-0-					-0-
07	3999	X	3769	-0-	-230	-0-	3769	2			Y	-0-					-0-

J. M. PLOLLARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179996 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8555 - 12795

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180020 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 11028

02	3220	X	3131	-0-	-89	-0-	3131	2			Y	-0-					-0-
03	3565	X	3394	-0-	-171	-0-	3394	2			Y	-0-					-0-
04	3450	X	3448	-0-	-2	-0-	3448	2			Y	-0-					-0-
05	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			Y	-0-					-0-
06	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			Y	-0-					-0-
*07	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10732 - 12908

02	3500	X	3239	-0-	-261	-0-	3239	2			Y	-0-					-0-
03	3875	X	3585	-0-	-290	-0-	3585	2			Y	-0-					-0-
04	3750	X	3525	-0-	-225	-0-	3525	2			Y	-0-					-0-
05	3875	X	3499	-0-	-376	-0-	3499	2			Y	-0-					-0-
06	3540	X	3446	-0-	-94	-0-	3446	2			Y	-0-					-0-
*07	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 1 RRCID -> 180267 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8535 - 10927

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 180552 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10618 - 12752

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180592 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10762 - 12916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744 X	862	-0-	-1882	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
03	3038 X	489	-0-	-2549	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
04	2940 X	118	-0-	-2822	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
05	2821 X	158	-0-	-2663	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 6 RRCID -> 181040 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10512 - 12756

02	7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	7608	2			Y	-0-					-0-
03	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	2			Y	-0-					-0-
04	6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2			Y	-0-					-0-
05	7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	7252	2			Y	-0-					-0-
06	6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	6630	2			Y	-0-					-0-
*07	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2			Y	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 181366 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF. 8506 - 8977

02	1988 X	1868	-0-	-120	-0-	1868	2			Y	-0-					-0-
03	2170 X	1971	-0-	-199	-0-	1971	2			Y	-0-					-0-
04	2100 X	1874	-0-	-226	-0-	1874	2			Y	-0-					-0-
05	2077 X	1823	-0-	-254	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-
06	1920 N	1759	-0-	-161	-0-	1759	2			Y	-0-					-0-
07	1922 N	1629	-0-	-293	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 14 RRCID -> 181445 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11065 - 12871

02	4060 X	3037	-0-	-1023	-0-	3037	2			Y	-0-					-0-
03	3875 X	3069	-0-	-806	-0-	3069	2			Y	-0-					-0-
04	3180 X	3000	-0-	-180	-0-	3000	2			Y	-0-					-0-
05	3348 X	2425	-0-	-923	-0-	2425	2			Y	-0-					-0-
06	3240 X	2317	-0-	-923	-0-	2317	2			Y	-0-					-0-
07	3348 X	2591	-0-	-757	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 181595 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10746 - 12828

02	3808 X	3618	-0-	-190	-0-	3618	2			Y	-0-					-0-
03	4216 X	3951	-0-	-265	-0-	3951	2			Y	-0-					-0-
04	4080 X	3597	-0-	-483	-0-	3597	2			Y	-0-					-0-
05	4185 X	3934	-0-	-251	-0-	3934	2			Y	-0-					-0-
06	4050 X	4019	-0-	-31	-0-	4019	2			Y	-0-					-0-
07	3999 X	3611	-0-	-388	-0-	3611	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 181780 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10556 - 12789

02	7140 X	6969	-0-	-171	-0-	6969	2			Y	-0-					-0-
03	7905 X	7659	-0-	-246	-0-	7659	2			Y	-0-					-0-
04	7650 X	6936	-0-	-714	-0-	6936	2			Y	-0-					-0-
05	7905 X	6157	-0-	-1748	-0-	6157	2			Y	-0-					-0-
06	7470 X	6237	-0-	-1233	-0-	6237	2			Y	-0-					-0-
*07	7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	7912	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181864 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12068 - 12912

02	6804 X	5033	-0-	-1771	-0-	5033	2			Y	-0-					3
03	7533 X	6981	-0-	-552	-0-	6962	2	19	9	Y	17	16	1			4
04	7290 X	6988	-0-	-302	-0-	6988	2			Y	-0-					4
05	7254 X	7031	-0-	-223	-0-	7031	2			Y	-0-					4
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 10 RRCID -> 181996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10745 - 12827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2		Y	-0-			-0-
03	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2		Y	-0-			-0-
04	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2		Y	-0-			-0-
05	3317 X	3291	-0-	-26	-0-	3291	2		Y	-0-			-0-
06	3210 X	3186	-0-	-24	-0-	3186	2		Y	-0-			-0-
07	3317 X	3246	-0-	-71	-0-	3246	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 9 RRCID -> 182058 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 12916

02	4620 X	4372	-0-	-248	-0-	4372	2		Y	-0-			-0-
03	5115 X	4811	-0-	-304	-0-	4811	2		Y	-0-			-0-
04	4950 X	4562	-0-	-388	-0-	4562	2		Y	-0-			-0-
05	5022 X	4538	-0-	-484	-0-	4538	2		Y	-0-			-0-
06	4680 X	4317	-0-	-363	-0-	4317	2		Y	-0-			-0-
07	4836 X	4145	-0-	-691	-0-	4145	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182151 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 12825

02	5796 X	4631	-0-	-1165	-0-	4631	2		Y	-0-			-0-
03	6417 X	4784	-0-	-1633	-0-	4784	2		Y	-0-			-0-
04	6210 X	5920	-0-	-290	-0-	5920	2		Y	-0-			-0-
05	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2		Y	-0-			-0-
06	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	2		Y	-0-			-0-
*07	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	6401	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 13 RRCID -> 182223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 12795

02	2408 X	1963	-0-	-445	-0-	1963	2		Y	-0-			-0-
03	2666 X	2592	-0-	-74	-0-	2592	2		Y	-0-			-0-
04	2580 X	2412	-0-	-168	-0-	2412	2		Y	-0-			-0-
05	2666 X	2306	-0-	-360	-0-	2306	2		Y	-0-			-0-
06	2580 X	2384	-0-	-196	-0-	2384	2		Y	-0-			-0-
07	2480 N	2344	-0-	-136	-0-	2344	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 12 RRCID -> 182814 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 12792

02	3808 X	3715	-0-	-93	-0-	3715	2		Y	-0-			-0-
03	4216 X	4185	-0-	-31	-0-	4185	2		Y	-0-			-0-
04	4080 X	3844	-0-	-236	-0-	3844	2		Y	-0-			-0-
05	4123 X	3900	-0-	-223	-0-	3900	2		Y	-0-			-0-
06	4050 X	3683	-0-	-367	-0-	3683	2		Y	-0-			-0-
07	4185 X	3768	-0-	-417	-0-	3768	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 182835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786

02	2352 N	2220	-0-	-132	-0-	2220	2		Y	-0-			-0-
03	2914 X	2237	-0-	-677	-0-	2237	2		Y	-0-			-0-
04	2820 X	1962	-0-	-858	-0-	1962	2		Y	-0-			-0-
05	2914 X	1902	-0-	-1012	-0-	1902	2		Y	-0-			-0-
06	2370 X	2022	-0-	-348	-0-	2022	2		Y	-0-			-0-
07	2449 X	2197	-0-	-252	-0-	2197	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 5 RRCID -> 182898 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 12056 PERF.10956 - 11702

02	3640 X	3539	-0-	-101	-0-	3539	2		Y	-0-			80
03	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2		Y	-0-			80
04	3870 X	3693	-0-	-177	-0-	3693	2		Y	-0-			80
05	3999 X	3891	-0-	-108	-0-	3891	2		Y	-0-			80
06	3900 X	3529	-0-	-371	-0-	3529	2		Y	-0-			80
07	4030 X	2462	-0-	-1568	-0-	2462	2		Y	-0-			80

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 183282 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2		Y	-0-			-0-
03	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2		Y	-0-			-0-
04	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2		Y	-0-			-0-
05	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2		Y	-0-			-0-
06	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2		Y	-0-			-0-
*07	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183349 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836

02	3864 X	3025	-0-	-839	-0-	3025	2		Y	-0-			-0-
03	4278 X	3323	-0-	-955	-0-	3323	2		Y	-0-			-0-
04	4140 X	2969	-0-	-1171	-0-	2969	2		Y	-0-			-0-
05	3906 X	3247	-0-	-659	-0-	3247	2		Y	-0-			-0-
06	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2		Y	-0-			-0-
07	3348 X	3138	-0-	-210	-0-	3138	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 183519 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10728 - 12748

02	6692 X	6004	-0-	-688	-0-	6004	2		Y	-0-			-0-
03	7409 X	4640	-0-	-2769	-0-	4640	2		Y	-0-			-0-
04	7170 X	6441	-0-	-729	-0-	6441	2		Y	-0-			-0-
05	6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2		Y	-0-			-0-
06	6420 X	5866	-0-	-554	-0-	5866	2		Y	-0-			-0-
07	6665 X	6525	-0-	-140	-0-	6525	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 183542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12914 PERF.10510 - 12776

02	6748 X	3725	-0-	-3023	-0-	3725	2		Y	-0-			-0-
03	7471 X	4556	-0-	-2915	-0-	4556	2		Y	-0-			-0-
04	7230 X	4353	-0-	-2877	-0-	4353	2		Y	-0-			-0-
05	6138 X	4992	-0-	-1146	-0-	4992	2		Y	-0-			-0-
06	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2		Y	-0-			-0-
*07	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 183897 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915

02	11286 X	11286	-0-	-0-	-0-	11286	2		Y	-0-			-0-
03	3534 X	3184	-0-	-350	-0-	3184	2		Y	-0-			-0-
04	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-				Y	-0-			-0-
05	3534 X	1493	-0-	-2041	-0-	1493	2		Y	-0-			-0-
06	3420 X	2614	-0-	-806	-0-	2614	2		Y	-0-			-0-
07	3534 X	2769	-0-	-765	-0-	2769	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 183987 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765

02	2828 X	2759	-0-	-69	-0-	2759	2		Y	-0-			-0-
03	3131 X	2678	-0-	-453	-0-	2678	2		Y	-0-			-0-
04	3030 X	2361	-0-	-669	-0-	2361	2		Y	-0-			-0-
05	3069 X	1479	-0-	-1590	-0-	1479	2		Y	-0-			-0-
06	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2		Y	-0-			-0-
07	3069 X	2506	-0-	-563	-0-	2506	2		Y	-0-			-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 2 RRCID -> 184173 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11410 - 12838

02	1764 N	1245	-0-	-519	-0-	1245	2		Y	-0-			-0-
03	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2		Y	-0-			-0-
04	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2		Y	-0-			-0-
05	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2		Y	-0-			-0-
06	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2		Y	-0-			-0-
07	1736 N	1644	-0-	-92	-0-	1644	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 13 RRCID -> 184312 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13026 PERF.10728 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5824	X	5716	-0-	-108	-0-	5716	2			Y	-0-					-0-
03	6448	X	6042	-0-	-406	-0-	6042	2			Y	-0-					-0-
04	6270	X	5164	-0-	-1106	-0-	5164	2			Y	-0-					-0-
05	6479	X	5650	-0-	-829	-0-	5650	2			Y	-0-					-0-
06	6270	X	5736	-0-	-534	-0-	5736	2			Y	-0-					-0-
07	6324	X	5608	-0-	-716	-0-	5608	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 184315 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10716 - 12785

02	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			Y	-0-					-0-
03	4464	X	3829	-0-	-635	-0-	3829	2			Y	-0-					-0-
04	4320	X	3877	-0-	-443	-0-	3877	2			Y	-0-					-0-
05	4464	X	4216	-0-	-248	-0-	4216	2			Y	-0-					-0-
06	4320	X	3700	-0-	-620	-0-	3700	2			Y	-0-					-0-
07	4464	X	4398	-0-	-66	-0-	4398	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 17 RRCID -> 184427 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10496 - 12812

02	3332	X	2808	-0-	-524	-0-	2808	2			Y	-0-					-0-
03	3689	X	2854	-0-	-835	-0-	2854	2			Y	-0-					-0-
04	3570	X	2770	-0-	-800	-0-	2770	2			Y	-0-					-0-
05	3379	X	3004	-0-	-375	-0-	3004	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2911	-0-	-89	-0-	2911	2			Y	-0-					-0-
07	3100	X	2901	-0-	-199	-0-	2901	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 18 RRCID -> 184952 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10992 - 12911

02	4452	X	4408	-0-	-44	-0-	4408	2			Y	-0-					-0-
03	4929	X	4784	-0-	-145	-0-	4784	2			Y	-0-					-0-
04	4770	X	4563	-0-	-207	-0-	4563	2			Y	-0-					-0-
05	4929	X	4663	-0-	-266	-0-	4663	2			Y	-0-					-0-
06	4770	X	4524	-0-	-246	-0-	4524	2			Y	-0-					-0-
07	4867	X	4492	-0-	-375	-0-	4492	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 185053 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10582 - 12907

02	5964	X	5889	-0-	-75	-0-	5889	2			Y	-0-					-0-
03	6603	X	6386	-0-	-217	-0-	6386	2			Y	-0-					-0-
04	6360	X	5827	-0-	-533	-0-	5827	2			Y	-0-					-0-
05	6572	X	6049	-0-	-523	-0-	6049	2			Y	-0-					-0-
06	6360	X	5692	-0-	-668	-0-	5692	2			Y	-0-					-0-
07	6510	X	5884	-0-	-626	-0-	5884	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 185129 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.10768 - 12805

02	8680	X	7001	-0-	-1679	-0-	7001	2			Y	-0-					-0-
03	9610	X	7462	-0-	-2148	-0-	7462	2			Y	-0-					-0-
04	9300	X	7207	-0-	-2093	-0-	7207	2			Y	-0-					-0-
05	8184	X	7111	-0-	-1073	-0-	7111	2			Y	-0-					-0-
06	7770	X	7135	-0-	-635	-0-	7135	2			Y	-0-					-0-
07	7750	X	7318	-0-	-432	-0-	7318	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185524 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 12886

02	1596	N	1284	-0-	-312	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	821	-0-	-729	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	767	-0-	-583	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
05	1426	N	841	-0-	-585	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	717	-0-	-63	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	692	-0-	-114	-0-	692	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 185903 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10764 - 12810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4480 X	3565	-0-	-915	-0-	3565	2		Y	-0-			-0-
03	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2		Y	-0-			-0-
04	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2		Y	-0-			-0-
05	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2		Y	-0-			-0-
06	4800 X	4046	-0-	-754	-0-	4046	2		Y	-0-			-0-
07	4960 X	2959	-0-	-2001	-0-	2959	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 12 RRCID -> 185939 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 12920

02	3276 X	1898	-0-	-1378	-0-	1898	2		Y	-0-			-0-
03	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2		Y	-0-			-0-
04	3510 X	3467	-0-	-43	-0-	3467	2		Y	-0-			-0-
05	3627 X	3344	-0-	-283	-0-	3344	2		Y	-0-			-0-
06	3510 X	3290	-0-	-220	-0-	3290	2		Y	-0-			-0-
07	3627 X	3338	-0-	-289	-0-	3338	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 8 RRCID -> 185961 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820

02	3472 X	3339	-0-	-133	-0-	3339	2		Y	-0-			-0-
03	3844 X	3687	-0-	-157	-0-	3687	2		Y	-0-			-0-
04	3720 X	2662	-0-	-1058	-0-	2662	2		Y	-0-			-0-
05	3689 X	3484	-0-	-205	-0-	3484	2		Y	-0-			-0-
06	3570 X	3380	-0-	-190	-0-	3380	2		Y	-0-			-0-
07	3689 X	2800	-0-	-889	-0-	2800	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 185974 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753

02	3640 X	2727	-0-	-913	-0-	2727	2		Y	-0-			-0-
03	4030 X	3548	-0-	-482	-0-	3548	2		Y	-0-			-0-
04	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2		Y	-0-			-0-
05	4030 X	4013	-0-	-17	-0-	4013	2		Y	-0-			-0-
06	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2		Y	-0-			-0-
*07	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 12792

02	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	2		Y	-0-			-0-
03	6448 X	6311	-0-	-137	-0-	6311	2		Y	-0-			-0-
04	6240 X	6039	-0-	-201	-0-	6039	2		Y	-0-			-0-
05	6448 X	6176	-0-	-272	-0-	6176	2		Y	-0-			-0-
06	6240 X	5346	-0-	-894	-0-	5346	2		Y	-0-			-0-
07	6448 X	6135	-0-	-313	-0-	6135	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186172 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 12881

*08	6448 X	6068	-0-	-380	-0-	6068	2		Y	-0-			-0-
*09	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2		Y	-0-			-0-
*10	6324 X	6066	-0-	-258	-0-	6066	2		Y	-0-			-0-
*11	6120 X	5303	-0-	-817	-0-	5303	2		Y	-0-			-0-
*12	6355 X	5585	-0-	-770	-0-	5585	2		Y	-0-			-0-
*01	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2		Y	-0-			-0-
*02	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	2		Y	-0-			-0-
*03	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	2		Y	-0-			-0-
*04	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2		Y	-0-			-0-
*05	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2		Y	-0-			-0-
*06	5280 X	5174	-0-	-106	-0-	5174	2		Y	-0-			-0-
*07	5456 X	5455	-0-	-1	-0-	5455	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
02	6860 X	6266	-0-	-594	-0-	6266	2			Y	-0-					-0-
03	7502 X	7189	-0-	-313	-0-	7189	2			Y	-0-					-0-
04	7260 X	6772	-0-	-488	-0-	6772	2			Y	-0-					-0-
05	7440 X	7299	-0-	-141	-0-	7299	2			Y	-0-					-0-
06	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	2			Y	-0-					-0-
07	7192 X	7161	-0-	-31	-0-	7161	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 15 RRCID -> 186596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10692 - 12743

02	8148 X	7027	-0-	-1121	-0-	7027	2			Y	-0-					-0-
03	9021 X	7559	-0-	-1462	-0-	7559	2			Y	-0-					-0-
04	8730 X	7291	-0-	-1439	-0-	7291	2			Y	-0-					-0-
05	9021 X	7675	-0-	-1346	-0-	7675	2			Y	-0-					-0-
06	7740 X	7169	-0-	-571	-0-	7169	2			Y	-0-					-0-
07	7781 X	7429	-0-	-352	-0-	7429	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 19 RRCID -> 186926 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11427 - 12839

02	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			Y	-0-					-0-
03	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			Y	-0-					-0-
04	3600 X	3533	-0-	-67	-0-	3533	2			Y	-0-					-0-
05	3751 X	3543	-0-	-208	-0-	3543	2			Y	-0-					-0-
06	3630 X	3535	-0-	-95	-0-	3535	2			Y	-0-					-0-
07	3751 X	3633	-0-	-118	-0-	3633	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 7 RRCID -> 187029 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10750 - 12838

02	4284 X	4145	-0-	-139	-0-	4145	2			Y	-0-					-0-
03	4743 X	4626	-0-	-117	-0-	4626	2			Y	-0-					-0-
04	4590 X	3651	-0-	-939	-0-	3651	2			Y	-0-					-0-
05	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2			Y	-0-					-0-
06	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			Y	-0-					-0-
*07	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 187078 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 11935

02	5628 X	5147	-0-	-481	-0-	5147	2			Y	-0-					-0-
03	6231 X	6103	-0-	-128	-0-	6103	2			Y	-0-					-0-
04	6030 X	4755	-0-	-1275	-0-	4755	2			Y	-0-					-0-
05	7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	7677	2			Y	-0-					-0-
06	6030 X	5673	-0-	-357	-0-	5673	2			Y	-0-					-0-
07	6107 X	5725	-0-	-382	-0-	5725	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.10680 - 12888

02	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			Y	-0-					-0-
03	3441 X	3032	-0-	-409	-0-	3032	2			Y	-0-					-0-
04	3330 X	2637	-0-	-693	-0-	2637	2			Y	-0-					-0-
05	3441 X	3036	-0-	-405	-0-	3036	2			Y	-0-					-0-
06	3330 X	3252	-0-	-78	-0-	3252	2			Y	-0-					-0-
07	3441 X	3082	-0-	-359	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187589 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 12976

02	4452 X	3511	-0-	-941	-0-	3511	2			Y	-0-					-0-
03	4929 X	4499	-0-	-430	-0-	4499	2			Y	-0-					-0-
04	4560 X	3480	-0-	-1080	-0-	3480	2			Y	-0-					-0-
05	4712 X	3967	-0-	-745	-0-	3967	2			Y	-0-					-0-
06	4350 X	4070	-0-	-280	-0-	4070	2			Y	-0-					-0-
*07	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	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
02	2184	N	2135	-0-	-49	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2335	-0-	-83	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2258	-0-	-52	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2272	-0-	-84	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
*07	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 187772 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12992 PERF.10606 - 12880

02	4060	X	3943	-0-	-117	-0-	3943	2			Y	-0-					-0-
03	4495	X	4279	-0-	-216	-0-	4279	2			Y	-0-					-0-
04	4350	X	4070	-0-	-280	-0-	4070	2			Y	-0-					-0-
05	4495	X	3971	-0-	-524	-0-	3971	2			Y	-0-					-0-
06	4260	X	3820	-0-	-440	-0-	3820	2			Y	-0-					-0-
07	4371	X	4138	-0-	-233	-0-	4138	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187805 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939

02	4508	X	4400	-0-	-108	-0-	4400	2			Y	-0-					-0-
03	4991	X	4684	-0-	-307	-0-	4684	2			Y	-0-					-0-
04	4830	X	4200	-0-	-630	-0-	4200	2			Y	-0-					-0-
05	4898	X	4601	-0-	-297	-0-	4601	2			Y	-0-					-0-
06	4740	X	4106	-0-	-634	-0-	4106	2			Y	-0-					-0-
07	4867	X	4664	-0-	-203	-0-	4664	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 187810 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844

02	5460	X	4618	-0-	-842	-0-	4618	2			Y	-0-					-0-
03	5952	X	5178	-0-	-774	-0-	5178	2			Y	-0-					-0-
04	5730	X	5727	-0-	-3	-0-	5727	2			Y	-0-					-0-
05	5921	X	5191	-0-	-730	-0-	5191	2			Y	-0-					-0-
06	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			Y	-0-					-0-
07	5921	X	4639	-0-	-1282	-0-	4639	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 20 RRCID -> 187825 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 12839

02	3388	X	3242	-0-	-146	-0-	3242	2			Y	-0-					-0-
03	3751	X	3633	-0-	-118	-0-	3633	2			Y	-0-					-0-
04	3630	X	3311	-0-	-319	-0-	3311	2			Y	-0-					-0-
05	3751	X	3284	-0-	-467	-0-	3284	2			Y	-0-					-0-
06	3630	X	3145	-0-	-485	-0-	3145	2			Y	-0-					-0-
07	3627	X	3272	-0-	-355	-0-	3272	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187839 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10750 - 12884

02	4284	X	3821	-0-	-463	-0-	3821	2			Y	-0-					-0-
03	4588	X	3640	-0-	-948	-0-	3640	2			Y	-0-					-0-
04	4440	X	1179	-0-	-3261	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
05	4340	X	3321	-0-	-1019	-0-	3321	2			Y	-0-					-0-
06	4200	X	1784	-0-	-2416	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-
*07	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 11 RRCID -> 188266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 12824

02	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	2			Y	-0-					-0-
03	7006	X	5844	-0-	-1162	-0-	5844	2			Y	-0-					-0-
04	6780	X	6319	-0-	-461	-0-	6319	2			Y	-0-					-0-
05	7006	X	6598	-0-	-408	-0-	6598	2			Y	-0-					-0-
06	6780	X	5609	-0-	-1171	-0-	5609	2			Y	-0-					-0-
07	7006	X	6699	-0-	-307	-0-	6699	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
02	5236	X	4983	-0-	-253	-0-	4983	2			Y	-0-					-0-
03	5797	X	5555	-0-	-242	-0-	5555	2			Y	-0-					-0-
04	5610	X	4784	-0-	-826	-0-	4784	2			Y	-0-					-0-
05	5797	X	5210	-0-	-587	-0-	5210	2			Y	-0-					-0-
06	5550	X	5268	-0-	-282	-0-	5268	2			Y	-0-					-0-
*07	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188331 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 12962

02	10752	X	3277	-0-	-7475	-0-	3277	2			Y	-0-					-0-
03	11904	X	11659	-0-	-245	-0-	11659	2			Y	-0-					-0-
04	11520	X	10181	-0-	-1339	-0-	10181	2			Y	-0-					-0-
05	9362	X	7401	-0-	-1961	-0-	7401	2			Y	-0-					-0-
06	11280	X	10865	-0-	-415	-0-	10865	2			Y	-0-					-0-
07	11656	X	3614	-0-	-8042	-0-	3614	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 17 RRCID -> 188485 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 12855

02	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	2			Y	-0-					-0-
03	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	2			Y	-0-					-0-
04	7140	X	6708	-0-	-432	-0-	6708	2			Y	-0-					-0-
05	7409	X	6883	-0-	-526	-0-	6883	2			Y	-0-					-0-
06	7170	X	6537	-0-	-633	-0-	6537	2			Y	-0-					-0-
07	7409	X	7301	-0-	-108	-0-	7301	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 188765 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 12941

02	4844	X	4727	-0-	-117	-0-	4727	2			Y	-0-					-0-
03	5363	X	5141	-0-	-222	-0-	5141	2			Y	-0-					-0-
04	5190	X	4887	-0-	-303	-0-	4887	2			Y	-0-					-0-
05	5301	X	4984	-0-	-317	-0-	4984	2			Y	-0-					-0-
06	5070	X	4472	-0-	-598	-0-	4472	2			Y	-0-					-0-
07	5239	X	4640	-0-	-599	-0-	4640	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 188796 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836

02	3948	X	3225	-0-	-723	-0-	3225	2			Y	-0-					-0-
03	4371	X	3458	-0-	-913	-0-	3458	2			Y	-0-					-0-
04	4230	X	3117	-0-	-1113	-0-	3117	2			Y	-0-					-0-
05	3875	X	3795	-0-	-80	-0-	3795	2			Y	-0-					-0-
06	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			Y	-0-					-0-
*07	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 188915 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876

02	2716	X	1891	-0-	-825	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2633	-0-	-374	-0-	2633	2			Y	-0-					-0-
04	2820	X	2788	-0-	-32	-0-	2788	2			Y	-0-					-0-
05	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			Y	-0-					-0-
06	2550	N	2474	-0-	-76	-0-	2474	2			Y	-0-					-0-
07	2883	N	2254	-0-	-629	-0-	2254	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 188925 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882

02	9604	X	7363	-0-	-2241	-0-	7363	2			Y	-0-					-0-
03	10633	X	6771	-0-	-3862	-0-	6771	2			Y	-0-					-0-
04	10260	X	4561	-0-	-5699	-0-	4561	2			Y	-0-					-0-
05	10354	X	4513	-0-	-5841	-0-	4513	2			Y	-0-					-0-
06	8520	X	4325	-0-	-4195	-0-	4325	2			Y	-0-					-0-
07	8153	X	3623	-0-	-4530	-0-	3623	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
02	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			Y	-0-					-0-
03	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			Y	-0-					-0-
04	2640 X	2312	-0-	-328	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-
05	2728 X	2256	-0-	-472	-0-	2256	2			Y	-0-					-0-
06	2640 X	2306	-0-	-334	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-
07	2387 N	2053	-0-	-334	-0-	2053	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188944 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122

02	1400 N	1322	-0-	-78	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
03	1550 N	1431	-0-	-119	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-
04	1470 N	1397	-0-	-73	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
05	1457 N	1066	-0-	-391	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
06	1380 N	979	-0-	-401	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
07	1457 N	1387	-0-	-70	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188945 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 12293 PERF.12086 - 12146

02	5040 X	4789	-0-	-251	-0-	4789	2			Y	-0-					10
03	5580 X	4476	-0-	-1104	-0-	4403	2	73	9	Y	66	59	1			17
04	5370 X	4838	-0-	-532	-0-	4838	2			Y	-0-					17
05	5425 X	4907	-0-	-518	-0-	4907	2			Y	-0-					17
06	5130 X	4831	-0-	-299	-0-	4831	2			Y	-0-					17
07	5301 X	5016	-0-	-285	-0-	4958	2	58	9	Y	53	59	1			11

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 188951 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952

02	3024 X	2872	-0-	-152	-0-	2872	2			Y	-0-					-0-
03	3348 X	3132	-0-	-216	-0-	3132	2			Y	-0-					-0-
04	3240 X	2825	-0-	-415	-0-	2825	2			Y	-0-					-0-
05	3348 X	2630	-0-	-718	-0-	2630	2			Y	-0-					-0-
06	3090 X	2800	-0-	-290	-0-	2800	2			Y	-0-					-0-
07	3193 X	2932	-0-	-261	-0-	2932	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189016 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11110 - 12830

02	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2			Y	-0-					-0-
03	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	2			Y	-0-					-0-
04	5010 X	4900	-0-	-110	-0-	4900	2			Y	-0-					-0-
05	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2			Y	-0-					-0-
06	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2			Y	-0-					-0-
*07	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 189022 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10787 - 12830

02	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			Y	-0-					-0-
03	5518 X	4572	-0-	-946	-0-	4572	2			Y	-0-					-0-
04	5340 X	4924	-0-	-416	-0-	4924	2			Y	-0-					-0-
05	5518 X	5298	-0-	-220	-0-	5298	2			Y	-0-					-0-
06	5340 X	4950	-0-	-390	-0-	4950	2			Y	-0-					-0-
07	5518 X	5268	-0-	-250	-0-	5268	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189049 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11100 - 12872

02	9380 X	7506	-0-	-1874	-0-	7506	2			Y	-0-					-0-
03	10385 X	8062	-0-	-2323	-0-	8062	2			Y	-0-					-0-
04	9930 X	6948	-0-	-2982	-0-	6948	2			Y	-0-					-0-
05	9734 X	8045	-0-	-1689	-0-	8045	2			Y	-0-					-0-
06	8790 X	7428	-0-	-1362	-0-	7428	2			Y	-0-					-0-
07	8308 X	5619	-0-	-2689	-0-	5619	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
02	3276 X	2851	-0-	-425	-0-	2851	2			Y	-0-					-0-
03	3627 X	3364	-0-	-263	-0-	3364	2			Y	-0-					-0-
04	3480 X	3216	-0-	-264	-0-	3216	2			Y	-0-					-0-
05	3596 X	3216	-0-	-380	-0-	3216	2			Y	-0-					-0-
06	3270 X	3032	-0-	-238	-0-	3032	2			Y	-0-					-0-
07	3379 X	3050	-0-	-329	-0-	3050	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 18 RRCID -> 189415 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10770 - 12898

02	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	2			Y	-0-					-0-
03	6603 X	6308	-0-	-295	-0-	6308	2			Y	-0-					-0-
04	6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	6502	2			Y	-0-					-0-
05	6603 X	6277	-0-	-326	-0-	6277	2			Y	-0-					-0-
06	6390 X	6043	-0-	-347	-0-	6043	2			Y	-0-					-0-
07	6603 X	6251	-0-	-352	-0-	6251	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 22 RRCID -> 189495 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11004 - 12876

02	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			Y	-0-					-0-
03	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2			Y	-0-					-0-
04	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			Y	-0-					-0-
05	4495 X	4179	-0-	-316	-0-	4179	2			Y	-0-					-0-
06	4350 X	3617	-0-	-733	-0-	3617	2			Y	-0-					-0-
07	4495 X	3795	-0-	-700	-0-	3795	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 189527 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11030 - 12807

02	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			Y	-0-					-0-
03	3317 X	2975	-0-	-342	-0-	2975	2			Y	-0-					-0-
04	3210 X	3195	-0-	-15	-0-	3195	2			Y	-0-					-0-
05	3317 X	3134	-0-	-183	-0-	3134	2			Y	-0-					-0-
06	3210 X	2975	-0-	-235	-0-	2975	2			Y	-0-					-0-
07	3317 X	2950	-0-	-367	-0-	2950	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 19 RRCID -> 189593 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10745 - 12827

02	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			Y	-0-					-0-
03	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			Y	-0-					-0-
04	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			Y	-0-					-0-
05	4061 X	3916	-0-	-145	-0-	3916	2			Y	-0-					-0-
06	3930 X	3801	-0-	-129	-0-	3801	2			Y	-0-					-0-
*07	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 20 RRCID -> 189596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10724 - 12904

02	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2			Y	-0-					-0-
03	4743 X	4615	-0-	-128	-0-	4615	2			Y	-0-					-0-
04	4590 X	4510	-0-	-80	-0-	4510	2			Y	-0-					-0-
05	4743 X	4567	-0-	-176	-0-	4567	2			Y	-0-					-0-
06	4590 X	3869	-0-	-721	-0-	3869	2			Y	-0-					-0-
07	4743 X	2877	-0-	-1866	-0-	2877	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 189862 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 12981

02	4340 X	3648	-0-	-692	-0-	3648	2			Y	-0-					-0-
03	4805 X	4630	-0-	-175	-0-	4630	2			Y	-0-					-0-
04	4650 X	4566	-0-	-84	-0-	4566	2			Y	-0-					-0-
05	4774 X	4354	-0-	-420	-0-	4354	2			Y	-0-					-0-
06	4620 X	4508	-0-	-112	-0-	4508	2			Y	-0-					-0-
07	4712 X	4611	-0-	-101	-0-	4611	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
02	3892 X	3350	-0-	-542	-0-	3350	2			Y	-0-					-0-
03	4309 X	4013	-0-	-296	-0-	4013	2			Y	-0-					-0-
04	4170 X	3867	-0-	-303	-0-	3867	2			Y	-0-					-0-
05	4309 X	3901	-0-	-408	-0-	3901	2			Y	-0-					-0-
06	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			Y	-0-					-0-
07	3999 X	3677	-0-	-322	-0-	3677	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189955 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10744 - 12912

02	3052 X	2691	-0-	-361	-0-	2691	2			Y	-0-					-0-
03	3379 X	3348	-0-	-31	-0-	3348	2			Y	-0-					-0-
04	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			Y	-0-					-0-
05	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			Y	-0-					-0-
06	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			Y	-0-					-0-
07	3379 X	2853	-0-	-526	-0-	2853	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 11 RRCID -> 189959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835

02	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			Y	-0-					-0-
03	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			Y	-0-					-0-
04	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			Y	-0-					-0-
05	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			Y	-0-					-0-
06	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			Y	-0-					-0-
*07	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 190014 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 12814

02	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			Y	-0-					-0-
03	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			Y	-0-					-0-
04	3510 X	2904	-0-	-606	-0-	2904	2			Y	-0-					-0-
05	3627 X	3116	-0-	-511	-0-	3116	2			Y	-0-					-0-
06	3510 X	2863	-0-	-647	-0-	2863	2			Y	-0-					-0-
07	3627 X	2836	-0-	-791	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 190018 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 12851

02	4844 X	4812	-0-	-32	-0-	4812	2			Y	-0-					-0-
03	5363 X	5311	-0-	-52	-0-	5311	2			Y	-0-					-0-
04	5190 X	5050	-0-	-140	-0-	5050	2			Y	-0-					-0-
05	5363 X	5132	-0-	-231	-0-	5132	2			Y	-0-					-0-
06	5160 X	4961	-0-	-199	-0-	4961	2			Y	-0-					-0-
07	5332 X	5127	-0-	-205	-0-	5127	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869

02	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			Y	-0-					-0-
03	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			Y	-0-					-0-
04	3390 X	3381	-0-	-9	-0-	3381	2			Y	-0-					-0-
05	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			Y	-0-					-0-
06	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			Y	-0-					-0-
*07	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 12 RRCID -> 190145 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 13016

02	6020 X	5779	-0-	-241	-0-	5779	2			Y	-0-					-0-
03	6665 X	6043	-0-	-622	-0-	6043	2			Y	-0-					-0-
04	6450 X	6409	-0-	-41	-0-	6409	2			Y	-0-					-0-
05	6665 X	6586	-0-	-79	-0-	6586	2			Y	-0-					-0-
06	6330 X	6244	-0-	-86	-0-	6244	2			Y	-0-					-0-
07	6634 X	6148	-0-	-486	-0-	6148	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
02	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	3119	-0-	19	19	3119	2		N	-0-			-0-
04	2063 N	2044	-0-	-19	-0-	2044	2		N	-0-			-0-
05	2325 N	2295	-0-	-30	-0-	2295	2		N	-0-			-0-
06	2250 X	1284	-0-	-966	-0-	1284	2		N	-0-			-0-
07	2325 X	1641	-0-	-684	-0-	1641	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 21 RRCID -> 190550 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814

02	3472 X	3399	-0-	-73	-0-	3399	2		Y	-0-			-0-
03	3844 X	3242	-0-	-602	-0-	3242	2		Y	-0-			-0-
04	3720 X	3175	-0-	-545	-0-	3175	2		Y	-0-			-0-
05	3844 X	3324	-0-	-520	-0-	3324	2		Y	-0-			-0-
06	3720 X	3462	-0-	-258	-0-	3462	2		Y	-0-			-0-
*07	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	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

02	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2		Y	-0-			-0-
03	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2		Y	-0-			-0-
04	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2		Y	-0-			-0-
05	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2		Y	-0-			-0-
06	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2		Y	-0-			-0-
07	2883 X	2704	-0-	-179	-0-	2704	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 14 RRCID -> 190835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10640 - 12966

02	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2		Y	-0-			-0-
03	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	2		Y	-0-			-0-
04	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2		Y	-0-			-0-
05	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2		Y	-0-			-0-
06	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2		Y	-0-			-0-
*07	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 24 RRCID -> 190842 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11004 - 12860

02	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2		Y	-0-			-0-
03	5208 X	5096	-0-	-112	-0-	5096	2		Y	-0-			-0-
04	5040 X	4397	-0-	-643	-0-	4397	2		Y	-0-			-0-
05	5208 X	3494	-0-	-1714	-0-	3494	2		Y	-0-			-0-
06	5040 X	3118	-0-	-1922	-0-	3118	2		Y	-0-			-0-
*07	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190851 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12084 - 12916

02	3444 X	3271	-0-	-173	-0-	3271	2		N	-0-			70
03	3813 X	3661	-0-	-152	-0-	3661	2		N	-0-			70
04	3690 X	3345	-0-	-345	-0-	3345	2		N	-0-			70
05	3751 X	3530	-0-	-221	-0-	3530	2		N	-0-			70
06	3570 X	3463	-0-	-107	-0-	3463	2		N	-0-			70
07	3658 X	3468	-0-	-190	-0-	3468	2		N	-0-			70

EPPES, FRED R. WELL #: 15 RRCID -> 190897 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10726 - 12872

02	4060 X	4024	-0-	-36	-0-	4024	2		Y	-0-			-0-
03	4526 X	4029	-0-	-497	-0-	4029	2		Y	-0-			-0-
04	4380 X	3866	-0-	-514	-0-	3866	2		Y	-0-			-0-
05	4526 X	4269	-0-	-257	-0-	4269	2		Y	-0-			-0-
06	4320 X	4047	-0-	-273	-0-	4047	2		Y	-0-			-0-
07	4464 X	3411	-0-	-1053	-0-	3411	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
02	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			Y	-0-					-0-
03	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			Y	-0-					-0-
04	3570 X	3389	-0-	-181	-0-	3389	2			Y	-0-					-0-
05	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			Y	-0-					-0-
06	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			Y	-0-					-0-
*07	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 16 RRCID -> 190920 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10622 - 12812

02	5012 X	3580	-0-	-1432	-0-	3580	2			Y	-0-					-0-
03	5549 X	5224	-0-	-325	-0-	5224	2			Y	-0-					-0-
04	5370 X	4526	-0-	-844	-0-	4526	2			Y	-0-					-0-
05	5115 X	4684	-0-	-431	-0-	4684	2			Y	-0-					-0-
06	5070 X	4531	-0-	-539	-0-	4531	2			Y	-0-					-0-
07	5239 X	5126	-0-	-113	-0-	5126	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 190937 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 12140

02	4032 X	2888	-0-	-1144	-0-	2888	2			Y	-0-					-0-
03	4464 X	3999	-0-	-465	-0-	3999	2			Y	-0-					-0-
04	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			Y	-0-					-0-
05	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			Y	-0-					-0-
06	3870 X	2871	-0-	-999	-0-	2871	2			Y	-0-					-0-
07	4464 X	2989	-0-	-1475	-0-	2989	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191151 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11170 - 11362

02	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
03	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
04	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
05	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
06	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
*07	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 191223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10785 - 12850

02	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			Y	-0-					-0-
03	1240 X	1227	-0-	-13	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
04	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
05	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
06	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
07	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191232 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11005 - 12710

02	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
03	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-
04	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
05	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
06	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			Y	-0-					-0-
*07	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 191266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10822 - 12886

02	4032 X	3944	-0-	-88	-0-	3944	2			Y	-0-					-0-
03	4464 X	4323	-0-	-141	-0-	4323	2			Y	-0-					-0-
04	4320 X	4111	-0-	-209	-0-	4111	2			Y	-0-					-0-
05	4433 X	4213	-0-	-220	-0-	4213	2			Y	-0-					-0-
06	4290 X	4064	-0-	-226	-0-	4064	2			Y	-0-					-0-
07	4371 X	4143	-0-	-228	-0-	4143	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
02	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			Y	-0-					-0-
03	4650 X	4633	-0-	-17	-0-	4633	2			Y	-0-					-0-
04	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			Y	-0-					-0-
05	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			Y	-0-					-0-
06	4500 X	4428	-0-	-72	-0-	4428	2			Y	-0-					-0-
07	4650 X	4474	-0-	-176	-0-	4474	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 191329 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11152 - 12891

02	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			Y	-0-					-0-
03	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2			Y	-0-					-0-
04	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			Y	-0-					-0-
05	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	2			Y	-0-					-0-
06	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2			Y	-0-					-0-
07	3999 X	3507	-0-	-492	-0-	3507	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 191335 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 12116

02	4368 X	4222	-0-	-146	-0-	4222	2			Y	-0-					-0-
03	4836 X	4457	-0-	-379	-0-	4457	2			Y	-0-					-0-
04	4680 X	4225	-0-	-455	-0-	4225	2			Y	-0-					-0-
05	4681 X	4306	-0-	-375	-0-	4306	2			Y	-0-					-0-
06	4530 X	4058	-0-	-472	-0-	4058	2			Y	-0-					-0-
07	4681 X	4253	-0-	-428	-0-	4253	2			Y	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 3 RRCID -> 191365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13112 PERF.10865 - 12858

02	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			Y	-0-					-0-
03	2387 N	2346	-0-	-41	-0-	2346	2			Y	-0-					-0-
04	2250 N	2090	-0-	-160	-0-	2090	2			Y	-0-					-0-
05	2325 N	2116	-0-	-209	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-
06	2280 N	2149	-0-	-131	-0-	2149	2			Y	-0-					-0-
*07	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 191490 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 13009 PERF.11720 - 12063

02	2548 X	-0-	-0-	-2548	-0-					N	-0-					-0-
03	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
04	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
05	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
06	2730 N	773	-0-	-1957	-0-	773	2			N	-0-					-0-
07	2821 X	120	-0-	-2701	-0-	120	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 191494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10680 - 12889

02	5096 X	4776	-0-	-320	-0-	4776	2			Y	-0-					-0-
03	5611 X	5043	-0-	-568	-0-	5043	2			Y	-0-					-0-
04	5430 X	4128	-0-	-1302	-0-	4128	2			Y	-0-					-0-
05	5580 X	4708	-0-	-872	-0-	4708	2			Y	-0-					-0-
06	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	2			Y	-0-					-0-
07	5301 X	5070	-0-	-231	-0-	5070	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

02	1260 N	859	-0-	-401	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
03	1333 N	991	-0-	-342	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
04	1050 N	891	-0-	-159	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
05	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
06	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
*07	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	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
02	3948	X	3832	-0-	-116	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4258	-0-	-113	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3963	-0-	-267	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
05	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
06	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	4214	-0-	-33	-0-	4214	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192154 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874

02	6972	X	6844	-0-	-128	-0-	6844	2			Y	-0-					-0-
03	7719	X	7562	-0-	-157	-0-	7562	2			Y	-0-					-0-
04	7470	X	7243	-0-	-227	-0-	7243	2			Y	-0-					-0-
05	7719	X	7400	-0-	-319	-0-	7400	2			Y	-0-					-0-
06	7440	X	7183	-0-	-257	-0-	7183	2			Y	-0-					-0-
07	7564	X	7100	-0-	-464	-0-	7100	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192160 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11262 - 12942

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192496 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11385 - 12872

02	6916	X	6370	-0-	-546	-0-	6370	2			Y	-0-					-0-
03	7657	X	7091	-0-	-566	-0-	7091	2			Y	-0-					-0-
04	7410	X	6861	-0-	-549	-0-	6861	2			Y	-0-					-0-
05	7068	X	6069	-0-	-999	-0-	6069	2			Y	-0-					-0-
06	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	7023	2			Y	-0-					-0-
07	7099	X	5936	-0-	-1163	-0-	5936	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 192548 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858

02	3976	X	3342	-0-	-634	-0-	3342	2			Y	-0-					-0-
03	4402	X	3609	-0-	-793	-0-	3609	2			Y	-0-					-0-
04	4260	X	4146	-0-	-114	-0-	4146	2			Y	-0-					-0-
05	4061	X	2789	-0-	-1272	-0-	2789	2			Y	-0-					-0-
06	3720	X	3144	-0-	-576	-0-	3144	2			Y	-0-					-0-
07	4278	X	3527	-0-	-751	-0-	3527	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 192779 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 13012

02	3304	X	3211	-0-	-93	-0-	3211	2			Y	-0-					-0-
03	3658	X	3583	-0-	-75	-0-	3583	2			Y	-0-					-0-
04	3540	X	3507	-0-	-33	-0-	3507	2			Y	-0-					-0-
05	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			Y	-0-					-0-
06	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			Y	-0-					-0-
07	3627	X	3601	-0-	-26	-0-	3601	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193305 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 11386

02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
03	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
04	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
05	496	X	129	-0-	-367	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
06	480	X	175	-0-	-305	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
07	496	X	164	-0-	-332	-0-	164	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
02	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2		Y	-0-			-0-
03	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2		Y	-0-			-0-
04	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2		Y	-0-			-0-
05	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2		Y	-0-			-0-
06	9249 X	9249	-0-	-0-	-0-	9249	2		Y	-0-			-0-
*07	8151 X	8151	-0-	-0-	-0-	8151	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193413 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.10432 - 12574

02	4228 X	2893	-0-	-1335	-0-	2893	2		Y	-0-			-0-
03	4681 X	3933	-0-	-748	-0-	3933	2		Y	-0-			-0-
04	4530 X	3943	-0-	-587	-0-	3943	2		Y	-0-			-0-
05	4216 X	3579	-0-	-637	-0-	3579	2		Y	-0-			-0-
06	4080 X	3429	-0-	-651	-0-	3429	2		Y	-0-			-0-
07	4061 X	3399	-0-	-662	-0-	3399	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 193430 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11228 - 12808

02	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2		Y	-0-			-0-
03	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2		Y	-0-			-0-
04	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2		Y	-0-			-0-
05	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2		Y	-0-			-0-
06	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2		Y	-0-			-0-
*07	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193472 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13107 PERF.10928 - 12180

02	2408 N	1979	-0-	-429	-0-	1979	2		Y	-0-			-0-
03	2480 N	1984	-0-	-496	-0-	1984	2		Y	-0-			-0-
04	2190 N	1953	-0-	-237	-0-	1953	2		Y	-0-			-0-
05	2201 N	1629	-0-	-572	-0-	1629	2		Y	-0-			-0-
06	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2		Y	-0-			-0-
07	2015 N	1996	-0-	-19	-0-	1996	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193477 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 11480

02	6272 X	6242	-0-	-30	-0-	6242	2		Y	-0-			-0-
03	6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	6948	2		Y	-0-			-0-
04	6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	2		Y	-0-			-0-
05	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	2		Y	-0-			-0-
06	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2		Y	-0-			-0-
07	6944 X	6696	-0-	-248	-0-	6696	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193487 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899

02	3948 X	1996	-0-	-1952	-0-	1996	2		Y	-0-			-0-
03	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2		Y	-0-			-0-
04	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2		Y	-0-			-0-
05	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2		Y	-0-			-0-
06	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2		Y	-0-			-0-
07	4371 X	4235	-0-	-136	-0-	4235	2		Y	-0-			-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 193501 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11316 - 12549

02	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2		N	-0-			-0-
03	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2		N	-0-			-0-
04	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2		N	-0-			-0-
05	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2		N	-0-			-0-
06	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2		N	-0-			-0-
*07	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	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
02	3192 X	3025	-0-	-167	-0-	3025 2		Y	-0-			-0-
03	3534 X	3110	-0-	-424	-0-	3110 2		Y	-0-			-0-
04	3420 X	3098	-0-	-322	-0-	3098 2		Y	-0-			-0-
05	3379 X	3116	-0-	-263	-0-	3116 2		Y	-0-			-0-
06	3240 X	2968	-0-	-272	-0-	2968 2		Y	-0-			-0-
07	3348 X	3026	-0-	-322	-0-	3026 2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 193659 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11090 - 12806

02	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4373 2		Y	-0-			-0-
03	4836 X	4743	-0-	-93	-0-	4743 2		Y	-0-			-0-
04	4680 X	4497	-0-	-183	-0-	4497 2		Y	-0-			-0-
05	4836 X	4779	-0-	-57	-0-	4779 2		Y	-0-			-0-
06	4680 X	4458	-0-	-222	-0-	4458 2		Y	-0-			-0-
07	4836 X	4435	-0-	-401	-0-	4435 2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193734 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11417 - 12625

02	4424 X	643	-0-	-3781	-0-	643 2		Y	-0-			-0-
03	4898 X	4848	-0-	-50	-0-	4848 2		Y	-0-			-0-
04	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	5770 2		Y	-0-			-0-
05	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	5632 2		Y	-0-			-0-
06	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	5345 2		Y	-0-			-0-
*07	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4942 2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194109 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 12012

02	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283 2		N	-0-			50
03	3627 X	3225	-0-	-402	-0-	3225 2		N	-0-			50
04	3510 X	3328	-0-	-182	-0-	3328 2		N	-0-			50
05	3627 X	3456	-0-	-171	-0-	3456 2		N	-0-			50
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

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194380 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 12838

02	6972 X	4594	-0-	-2378	-0-	4594 2		N	-0-			-0-
03	7719 X	5375	-0-	-2344	-0-	5375 2		N	-0-			-0-
04	7470 X	5403	-0-	-2067	-0-	5403 2		N	-0-			-0-
05	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	5924 2		N	-0-			-0-
06	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	5875 2		N	-0-			-0-
07	5580 X	4727	-0-	-853	-0-	4727 2		N	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194751 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11272 - 12862

02	84 N	75	-0-	-9	-0-	75 2		N	-0-			-0-
03	93 N	61	-0-	-32	-0-	61 2		N	-0-			-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			-0-
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2		N	-0-			-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-			-0-
07	155 N	10	-0-	-145	-0-	10 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

02	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4530 2		Y	-0-			-0-
03	4712 X	3904	-0-	-808	-0-	3904 2		Y	-0-			-0-
04	4560 X	3716	-0-	-844	-0-	3716 2		Y	-0-			-0-
05	4712 X	3738	-0-	-974	-0-	3738 2		Y	-0-			-0-
06	4560 X	3565	-0-	-995	-0-	3565 2		Y	-0-			-0-
07	4712 X	3174	-0-	-1538	-0-	3174 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
02	7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	7372	2		Y	-0-			-0-
03	7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	2		Y	-0-			-0-
04	7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	2		Y	-0-			-0-
05	7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	2		Y	-0-			-0-
06	6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	2		Y	-0-			-0-
*07	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194954 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 12772

02	3472 X	3125	-0-	-347	-0-	3125	2		N	-0-			-0-
03	3844 X	3416	-0-	-428	-0-	3416	2		N	-0-			-0-
04	3720 X	3472	-0-	-248	-0-	3472	2		N	-0-			-0-
05	3751 X	3464	-0-	-287	-0-	3464	2		N	-0-			-0-
06	3360 X	3207	-0-	-153	-0-	3207	2		N	-0-			-0-
07	3596 X	3088	-0-	-508	-0-	3088	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196009 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 12870

02	7812 X	7477	-0-	-335	-0-	7477	2		Y	-0-			-0-
03	8649 X	7716	-0-	-933	-0-	7716	2		Y	-0-			-0-
04	8310 X	5081	-0-	-3229	-0-	5081	2		Y	-0-			-0-
05	8494 X	5010	-0-	-3484	-0-	5010	2		Y	-0-			-0-
06	8070 X	5055	-0-	-3015	-0-	5055	2		Y	-0-			-0-
07	8277 X	4917	-0-	-3360	-0-	4917	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196057 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11088 - 12612

02	3360 X	2607	-0-	-753	-0-	2607	2		Y	-0-			-0-
03	3720 X	2320	-0-	-1400	-0-	2320	2		Y	-0-			-0-
04	3600 X	2292	-0-	-1308	-0-	2292	2		Y	-0-			-0-
05	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2		Y	-0-			-0-
06	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2		Y	-0-			-0-
*07	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196243 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638

02	4424 X	3796	-0-	-628	-0-	3796	2		Y	-0-			-0-
03	4898 X	3653	-0-	-1245	-0-	3653	2		Y	-0-			-0-
04	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2		Y	-0-			-0-
05	4898 X	4483	-0-	-415	-0-	4483	2		Y	-0-			-0-
06	4740 X	4055	-0-	-685	-0-	4055	2		Y	-0-			-0-
07	4898 X	4302	-0-	-596	-0-	4302	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 196246 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10430 - 11306

02	6832 X	6158	-0-	-674	-0-	6158	2		Y	-0-			-0-
03	7564 X	7293	-0-	-271	-0-	7293	2		Y	-0-			-0-
04	7320 X	6657	-0-	-663	-0-	6657	2		Y	-0-			-0-
05	7347 X	6562	-0-	-785	-0-	6562	2		Y	-0-			-0-
06	7050 X	6071	-0-	-979	-0-	6071	2		Y	-0-			-0-
07	7285 X	7067	-0-	-218	-0-	7067	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 196356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11036 - 12516

02	4424 X	4339	-0-	-85	-0-	4339	2		Y	-0-			-0-
03	4898 X	4383	-0-	-515	-0-	4383	2		Y	-0-			-0-
04	4740 X	4424	-0-	-316	-0-	4424	2		Y	-0-			-0-
05	4867 X	3876	-0-	-991	-0-	3876	2		Y	-0-			-0-
06	4650 X	4239	-0-	-411	-0-	4239	2		Y	-0-			-0-
07	4805 X	4209	-0-	-596	-0-	4209	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
02	3556 X	3435	-0-	-121	-0-	3435	2		N	-0-			-0-
03	3937 X	3761	-0-	-176	-0-	3761	2		N	-0-			-0-
04	3810 X	3643	-0-	-167	-0-	3643	2		N	-0-			-0-
05	3937 X	3735	-0-	-202	-0-	3735	2		N	-0-			-0-
06	3780 X	3574	-0-	-206	-0-	3574	2		N	-0-			-0-
07	3813 X	3619	-0-	-194	-0-	3619	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196479 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10307 - 11470

02	2464 X	741	-0-	-1723	-0-	741	2		N	-0-			-0-
03	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2		N	-0-			-0-
04	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2		N	-0-			-0-
05	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2		N	-0-			-0-
06	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2		N	-0-			-0-
*07	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2		N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196485 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11942 - 12246

02	6328 X	5806	-0-	-522	-0-	5806	2		Y	-0-			-0-
03	7006 X	3639	-0-	-3367	-0-	3639	2		Y	-0-			-0-
04	6690 X	5043	-0-	-1647	-0-	5043	2		Y	-0-			-0-
05	6851 X	3630	-0-	-3221	-0-	3630	2		Y	-0-			-0-
06	6510 X	3380	-0-	-3130	-0-	3380	2		Y	-0-			-0-
*07	6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196486 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10372 - 12630

02	4228 X	3590	-0-	-638	-0-	3590	2		Y	-0-			-0-
03	4681 X	1052	-0-	-3629	-0-	1052	2		Y	-0-			-0-
04	4530 X	1582	-0-	-2948	-0-	1582	2		Y	-0-			-0-
05	3968 X	2030	-0-	-1938	-0-	2030	2		Y	-0-			-0-
06	3840 X	3161	-0-	-679	-0-	3161	2		Y	-0-			-0-
07	3968 X	626	-0-	-3342	-0-	626	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10968 - 11562

02	2800 N	2725	-0-	-75	861	2725	2		N	-0-			-0-
03	4597 X	3736	-0-	-861	-0-	3736	2		N	-0-			-0-
04	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2		N	-0-			-0-
05	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2		N	-0-			-0-
06	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2		N	-0-			-0-
*07	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	6360	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196536 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656

02	6104 X	5399	-0-	-705	-0-	5399	2		Y	-0-			-0-
03	6758 X	6244	-0-	-514	-0-	6244	2		Y	-0-			-0-
04	6510 X	5686	-0-	-824	-0-	5686	2		Y	-0-			-0-
05	6541 X	6101	-0-	-440	-0-	6101	2		Y	-0-			-0-
06	6330 X	6030	-0-	-300	-0-	6030	2		Y	-0-			-0-
07	6231 X	6127	-0-	-104	-0-	6127	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196538 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720

02	4956 X	4344	-0-	-612	-0-	4344	2		Y	-0-			-0-
03	5363 X	3726	-0-	-1637	-0-	3726	2		Y	-0-			-0-
04	5070 X	4797	-0-	-273	-0-	4797	2		Y	-0-			-0-
05	5022 X	4921	-0-	-101	-0-	4921	2		Y	-0-			-0-
06	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	2		Y	-0-			-0-
*07	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	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
02	4480 X	4465	-0-	-15	-0-	4465 2		Y	-0-			-0-
03	4960 X	4913	-0-	-47	-0-	4913 2		Y	-0-			-0-
04	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	5195 2		Y	-0-			-0-
05	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5267 2		Y	-0-			-0-
06	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	5090 2		Y	-0-			-0-
*07	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5095 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

02	4928 X	4700	-0-	-228	-0-	4700 2		Y	-0-			-0-
03	5456 X	5139	-0-	-317	-0-	5139 2		Y	-0-			-0-
04	5280 X	5027	-0-	-253	-0-	5027 2		Y	-0-			-0-
05	5270 X	5099	-0-	-171	-0-	5099 2		Y	-0-			-0-
06	5040 X	4471	-0-	-569	-0-	4471 2		Y	-0-			-0-
*07	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	5637 2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196604 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12442 PERF.11974 - 12274

02	5124 X	4583	-0-	-541	-0-	4583 2		Y	-0-			-0-
03	5673 X	5465	-0-	-208	-0-	5465 2		Y	-0-			-0-
04	5460 X	5265	-0-	-195	-0-	5265 2		Y	-0-			-0-
05	5611 X	5121	-0-	-490	-0-	5121 2		Y	-0-			-0-
06	5370 X	5090	-0-	-280	-0-	5090 2		Y	-0-			-0-
07	5456 X	5150	-0-	-306	-0-	5150 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

02	2884 X	2183	-0-	-701	-0-	2183 2		Y	-0-			-0-
03	3193 X	2397	-0-	-796	-0-	2397 2		Y	-0-			-0-
04	3000 X	2719	-0-	-281	-0-	2719 2		Y	-0-			-0-
05	2511 X	2013	-0-	-498	-0-	2013 2		Y	-0-			-0-
06	2430 X	1898	-0-	-532	-0-	1898 2		Y	-0-			-0-
07	2821 X	2601	-0-	-220	-0-	2601 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

02	4480 X	3998	-0-	-482	-0-	3998 2		Y	-0-			-0-
03	4960 X	2751	-0-	-2209	-0-	2751 2		Y	-0-			-0-
04	4800 X	2451	-0-	-2349	-0-	2451 2		Y	-0-			-0-
05	4433 X	2459	-0-	-1974	-0-	2459 2		Y	-0-			-0-
06	4290 X	2175	-0-	-2115	-0-	2175 2		Y	-0-			-0-
07	4433 X	2110	-0-	-2323	-0-	2110 2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11324 - 12784

02	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562 2		N	-0-			-0-
03	3937 X	3810	-0-	-127	-0-	3810 2		N	-0-			-0-
04	3810 X	3610	-0-	-200	-0-	3610 2		N	-0-			-0-
05	3937 X	3757	-0-	-180	-0-	3757 2		N	-0-			-0-
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

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197118 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 12504

02	4872 X	4596	-0-	-276	-0-	4596 2		Y	-0-			-0-
03	5394 X	5231	-0-	-163	-0-	5231 2		Y	-0-			-0-
04	5220 X	4696	-0-	-524	-0-	4696 2		Y	-0-			-0-
05	5394 X	5022	-0-	-372	-0-	5022 2		Y	-0-			-0-
06	5220 X	4821	-0-	-399	-0-	4821 2		Y	-0-			-0-
07	5239 X	5136	-0-	-103	-0-	5136 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
02	4844 X	4688	-0-	-156	-0-	4688	2			Y	-0-					-0-
03	5363 X	5150	-0-	-213	-0-	5150	2			Y	-0-					-0-
04	5190 X	5095	-0-	-95	-0-	5095	2			Y	-0-					-0-
05	5208 X	5196	-0-	-12	-0-	5196	2			Y	-0-					-0-
06	5010 X	4989	-0-	-21	-0-	4989	2			Y	-0-					-0-
07	5270 X	4524	-0-	-746	-0-	4524	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197301 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 12494

02	5516 X	5323	-0-	-193	-0-	5323	2			Y	-0-					-0-
03	6107 X	5735	-0-	-372	-0-	5735	2			Y	-0-					-0-
04	5910 X	5477	-0-	-433	-0-	5477	2			Y	-0-					-0-
05	5890 X	5549	-0-	-341	-0-	5549	2			Y	-0-					-0-
06	5700 X	5370	-0-	-330	-0-	5370	2			Y	-0-					-0-
07	5890 X	5469	-0-	-421	-0-	5469	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11212 - 12195

02	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			Y	-0-					-0-
03	5332 X	4621	-0-	-711	-0-	4621	2			Y	-0-					-0-
04	5160 X	3609	-0-	-1551	-0-	3609	2			Y	-0-					-0-
05	5332 X	3712	-0-	-1620	-0-	3712	2			Y	-0-					-0-
06	5160 X	3670	-0-	-1490	-0-	3670	2			Y	-0-					-0-
07	5332 X	3702	-0-	-1630	-0-	3702	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 197360 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13162 PERF.10840 - 12944

02	3164 X	483	-0-	-2681	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
03	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			Y	-0-					-0-
04	3390 X	1206	-0-	-2184	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
05	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			Y	-0-					-0-
06	3390 X	2445	-0-	-945	-0-	2445	2			Y	-0-					-0-
07	3503 X	2443	-0-	-1060	-0-	2443	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 12707

02	3192 X	3015	-0-	-177	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
03	3534 X	3260	-0-	-274	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
04	3420 X	3192	-0-	-228	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
05	3472 X	3221	-0-	-251	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
06	3300 X	2923	-0-	-377	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
07	3348 X	2655	-0-	-693	-0-	2655	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

02	3500 X	3460	-0-	-40	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
03	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
04	3750 X	3651	-0-	-99	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
05	3875 X	3668	-0-	-207	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
06	3750 X	3221	-0-	-529	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
07	3875 X	2495	-0-	-1380	-0-	2495	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

02	3332 X	2749	-0-	-583	-0-	2749	2			Y	-0-					-0-
03	3689 X	3279	-0-	-410	-0-	3279	2			Y	-0-					-0-
04	3570 X	3069	-0-	-501	-0-	3069	2			Y	-0-					-0-
05	3689 X	3365	-0-	-324	-0-	3365	2			Y	-0-					-0-
06	3570 X	3213	-0-	-357	-0-	3213	2			Y	-0-					-0-
*07	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	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
02	8120	X	7744	-0-	-376	-0-	7744	2			Y	-0-					-0-
03	8773	X	8295	-0-	-478	-0-	8295	2			Y	-0-					-0-
04	8490	X	8081	-0-	-409	-0-	8081	2			Y	-0-					-0-
05	8773	X	8214	-0-	-559	-0-	8214	2			Y	-0-					-0-
06	8370	X	8106	-0-	-264	-0-	8106	2			Y	-0-					-0-
07	8587	X	8221	-0-	-366	-0-	8221	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

02	5600	X	5449	-0-	-151	-0-	5449	2			Y	-0-					-0-
03	6200	X	6032	-0-	-168	-0-	6032	2			Y	-0-					-0-
04	6000	X	5790	-0-	-210	-0-	5790	2			Y	-0-					-0-
05	6169	X	5589	-0-	-580	-0-	5589	2			Y	-0-					-0-
06	5940	X	5088	-0-	-852	-0-	5088	2			Y	-0-					-0-
07	6045	X	5594	-0-	-451	-0-	5594	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

02	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2			Y	-0-					-0-
03	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8046	2			Y	-0-					-0-
04	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			Y	-0-					-0-
05	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	6371	2			Y	-0-					-0-
06	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			Y	-0-					-0-
*07	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			Y	-0-					-0-

WEST OAKS WELL #: 1 RRCID -> 198356 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11139 - 12492

02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1799	-0-	-121	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
06	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
*07	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 198446 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 12979

02	4564	X	3774	-0-	-790	-0-	3774	2			Y	-0-					-0-
03	5053	X	1851	-0-	-3202	-0-	1851	2			Y	-0-					-0-
04	4890	X	3169	-0-	-1721	-0-	3169	2			Y	-0-					-0-
05	4185	X	1243	-0-	-2942	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
06	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			Y	-0-					-0-
07	4185	X	2146	-0-	-2039	-0-	2146	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

02	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2257	-0-	-161	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	1369	-0-	-1061	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	1774	-0-	-861	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	1522	-0-	-668	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	943	-0-	-483	-0-	943	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

02	5404	X	3731	-0-	-1673	-0-	3731	2			Y	-0-					-0-
03	5983	X	3491	-0-	-2492	-0-	3491	2			Y	-0-					-0-
04	5790	X	3377	-0-	-2413	-0-	3377	2			Y	-0-					-0-
05	4898	X	3710	-0-	-1188	-0-	3710	2			Y	-0-					-0-
06	4740	X	2643	-0-	-2097	-0-	2643	2			Y	-0-					-0-
*07	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	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
02	6160	X	4702	-0-	-1458	-0-	4702	2			Y	-0-					-0-
03	6820	X	5681	-0-	-1139	-0-	5681	2			Y	-0-					-0-
04	6600	X	4990	-0-	-1610	-0-	4990	2			Y	-0-					-0-
05	5828	X	5050	-0-	-778	-0-	5050	2			Y	-0-					-0-
06	5640	X	4989	-0-	-651	-0-	4989	2			Y	-0-					-0-
07	5673	X	3513	-0-	-2160	-0-	3513	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 199268 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11021 - 12088

02	4816	X	4783	-0-	-33	-0-	4783	2			Y	-0-					-0-
03	5332	X	4675	-0-	-657	-0-	4675	2			Y	-0-					-0-
04	5160	X	4548	-0-	-612	-0-	4548	2			Y	-0-					-0-
05	5332	X	5282	-0-	-50	-0-	5282	2			Y	-0-					-0-
06	5160	X	4323	-0-	-837	-0-	4323	2			Y	-0-					-0-
07	5301	X	5163	-0-	-138	-0-	5163	2			Y	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 200144 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11270 - 11564

02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
04	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	986	-0-	-934	-0-	986	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	928	-0-	-1459	-0-	928	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200148 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11411 - 12929

02	6580	X	6152	-0-	-428	-0-	6152	2			Y	-0-					-0-
03	7285	X	6890	-0-	-395	-0-	6890	2			Y	-0-					-0-
04	6960	X	6806	-0-	-154	-0-	6806	2			Y	-0-					-0-
05	7161	X	6772	-0-	-389	-0-	6772	2			Y	-0-					-0-
06	6930	X	6439	-0-	-491	-0-	6439	2			Y	-0-					-0-
07	7037	X	6666	-0-	-371	-0-	6666	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10632 - 13110

02	3584	X	3410	-0-	-174	-0-	3410	2			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3890	-0-	-78	-0-	3890	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3197	-0-	-643	-0-	3197	2			Y	-0-					-0-
05	3968	X	3419	-0-	-549	-0-	3419	2			Y	-0-					-0-
06	3810	X	3797	-0-	-13	-0-	3797	2			Y	-0-					-0-
07	3875	X	3601	-0-	-274	-0-	3601	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10365 - 11482

02	3612	X	3056	-0-	-556	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3556	-0-	-288	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3297	-0-	-423	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
05	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3180	-0-	-390	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3510	-0-	-55	-0-	3510	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 200669 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11021 - 12302

02	4788	X	4061	-0-	-727	-0-	4061	2			Y	-0-					-0-
03	5270	X	4368	-0-	-902	-0-	4368	2			Y	-0-					-0-
04	5100	X	4936	-0-	-164	-0-	4936	2			Y	-0-					-0-
05	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			Y	-0-					-0-
06	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2			Y	-0-					-0-
*07	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	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
02	5992 X	1013	-0-	-4979	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
03	6634 X	620	-0-	-6014	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
04	6420 X	1750	-0-	-4670	-0-	1750	2			Y	-0-					-0-
05	6634 X	2234	-0-	-4400	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
06	1350 X	27	-0-	-1323	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
*07	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	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

02	4900 X	4770	-0-	-130	-0-	4770	2			Y	-0-					-0-
03	5394 X	5133	-0-	-261	-0-	5133	2			Y	-0-					-0-
04	5220 X	4976	-0-	-244	-0-	4976	2			Y	-0-					-0-
05	5332 X	4939	-0-	-393	-0-	4939	2			Y	-0-					-0-
06	5100 X	4770	-0-	-330	-0-	4770	2			Y	-0-					-0-
07	5270 X	4374	-0-	-896	-0-	4374	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

02	4984 X	4813	-0-	-171	-0-	4813	2			Y	-0-					-0-
03	5518 X	5387	-0-	-131	-0-	5387	2			Y	-0-					-0-
04	5340 X	4867	-0-	-473	-0-	4867	2			Y	-0-					-0-
05	5332 X	5228	-0-	-104	-0-	5228	2			Y	-0-					-0-
06	5220 X	4995	-0-	-225	-0-	4995	2			Y	-0-					-0-
07	5394 X	5210	-0-	-184	-0-	5210	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201149 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 11750

02	5208 X	4794	-0-	-414	-0-	4794	2			Y	-0-					-0-
03	5766 X	5727	-0-	-39	-0-	5727	2			Y	-0-					-0-
04	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2			Y	-0-					-0-
05	5766 X	5419	-0-	-347	-0-	5419	2			Y	-0-					-0-
06	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	2			Y	-0-					-0-
*07	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201261 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625

02	1792 N	1693	-0-	-99	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
03	1922 N	1799	-0-	-123	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
04	1830 N	1758	-0-	-72	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
05	1860 N	1768	-0-	-92	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
06	1740 N	1670	-0-	-70	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
07	1829 N	1787	-0-	-42	-0-	1787	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201555 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552

02	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			Y	-0-					-0-
03	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			Y	-0-					-0-
04	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			Y	-0-					-0-
05	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			Y	-0-					-0-
06	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			Y	-0-					-0-
*07	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	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

02	2884 X	2844	-0-	-40	-0-	2844	2			Y	-0-					-0-
03	3193 X	2439	-0-	-754	-0-	2439	2			Y	-0-					-0-
04	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			Y	-0-					-0-
05	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			Y	-0-					-0-
06	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			Y	-0-					-0-
*07	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	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
02	3724 X	3572	-0-	-152	-0-	3572	2			Y	-0-					-0-
03	4123 X	3897	-0-	-226	-0-	3897	2			Y	-0-					-0-
04	3990 X	3728	-0-	-262	-0-	3728	2			Y	-0-					-0-
05	4061 X	3444	-0-	-617	-0-	3444	2			Y	-0-					-0-
06	3870 X	3516	-0-	-354	-0-	3516	2			Y	-0-					-0-
*07	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202263 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592

02	3752 X	3423	-0-	-329	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
03	4154 X	3420	-0-	-734	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
04	4020 X	3065	-0-	-955	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
05	4154 X	3107	-0-	-1047	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
06	4020 X	2883	-0-	-1137	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
07	3782 X	2884	-0-	-898	-0-	2884	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202981 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12540

02	5068 X	4852	-0-	-216	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
03	5611 X	5310	-0-	-301	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
04	5310 X	5151	-0-	-159	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
05	5487 X	5171	-0-	-316	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
06	5190 X	5140	-0-	-50	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
07	5363 X	5254	-0-	-109	-0-	5254	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203025 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10526 - 12505

02	6384 X	6075	-0-	-309	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
03	7068 X	6484	-0-	-584	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
04	6840 X	6195	-0-	-645	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
05	6851 X	6544	-0-	-307	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
06	6540 X	6197	-0-	-343	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
07	6727 X	6450	-0-	-277	-0-	6450	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

02	6580 X	6514	-0-	-66	-0-	6514	2			Y	-0-					-0-
03	7285 X	7277	-0-	-8	-0-	7277	2			Y	-0-					-0-
04	6960 X	5838	-0-	-1122	-0-	5838	2			Y	-0-					-0-
05	7223 X	5887	-0-	-1336	-0-	5887	2			Y	-0-					-0-
06	7050 X	3535	-0-	-3515	-0-	3535	2			Y	-0-					-0-
07	7285 X	7134	-0-	-151	-0-	7134	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203157 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 12716

02	3640 X	3490	-0-	-150	-0-	3490	2			Y	-0-					-0-
03	4030 X	3743	-0-	-287	-0-	3743	2			Y	-0-					-0-
04	3900 X	3648	-0-	-252	-0-	3648	2			Y	-0-					-0-
05	3999 X	3893	-0-	-106	-0-	3893	2			Y	-0-					-0-
06	3810 X	3736	-0-	-74	-0-	3736	2			Y	-0-					-0-
07	3875 X	3710	-0-	-165	-0-	3710	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203883 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125

02	2548 X	2179	-0-	-369	-0-	2179	2			Y	-0-					-0-
03	2728 X	2583	-0-	-145	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-
04	2490 N	2409	-0-	-81	-0-	2409	2			Y	-0-					-0-
05	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			Y	-0-					-0-
06	2490 N	2270	-0-	-220	-0-	2270	2			Y	-0-					-0-
07	2480 N	2113	-0-	-367	-0-	2113	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
02	3696 X	3547	-0-	-149	-0-	3547	2	N	-0-			-0-
03	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	2	N	-0-			-0-
04	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2	N	-0-			-0-
05	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2	N	-0-			-0-
06	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2	N	-0-			-0-
*07	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2	N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 204029 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 11492

02	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2	Y	-0-			-0-
03	4030 X	3898	-0-	-132	-0-	3898	2	Y	-0-			-0-
04	3900 X	3762	-0-	-138	-0-	3762	2	Y	-0-			-0-
05	4030 X	3348	-0-	-682	-0-	3348	2	Y	-0-			-0-
06	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2	Y	-0-			-0-
07	4030 X	3177	-0-	-853	-0-	3177	2	Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204380 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424

02	4760 X	4736	-0-	-24	-0-	4736	2	Y	-0-			-0-
03	5270 X	4785	-0-	-485	-0-	4785	2	Y	-0-			-0-
04	5100 X	3415	-0-	-1685	-0-	3415	2	Y	-0-			-0-
05	5239 X	2233	-0-	-3006	-0-	2233	2	Y	-0-			-0-
06	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2	Y	-0-			-0-
07	5239 X	4658	-0-	-581	-0-	4658	2	Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204388 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.10673 - 12496

02	4760 X	4329	-0-	-431	-0-	4329	2	Y	-0-			-0-
03	5270 X	4574	-0-	-696	-0-	4574	2	Y	-0-			-0-
04	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2	Y	-0-			-0-
05	5146 X	4932	-0-	-214	-0-	4932	2	Y	-0-			-0-
06	4980 X	4563	-0-	-417	-0-	4563	2	Y	-0-			-0-
07	5270 X	4896	-0-	-374	-0-	4896	2	Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 205121 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791

02	5264 X	4775	-0-	-489	-0-	4775	2	Y	-0-			-0-
03	5828 X	5347	-0-	-481	-0-	5347	2	Y	-0-			-0-
04	5640 X	4651	-0-	-989	-0-	4651	2	Y	-0-			-0-
05	5828 X	4674	-0-	-1154	-0-	4674	2	Y	-0-			-0-
06	5430 X	4716	-0-	-714	-0-	4716	2	Y	-0-			-0-
07	5332 X	5005	-0-	-327	-0-	5005	2	Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205551 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 12616

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205560 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11254 - 12110

02	4312 X	4125	-0-	-187	-0-	4125	2	Y	-0-			-0-
03	4557 X	4455	-0-	-102	-0-	4455	2	Y	-0-			-0-
04	4350 X	4142	-0-	-208	-0-	4142	2	Y	-0-			-0-
05	4557 X	3941	-0-	-616	-0-	3941	2	Y	-0-			-0-
06	4410 X	3596	-0-	-814	-0-	3596	2	Y	-0-			-0-
07	4557 X	4027	-0-	-530	-0-	4027	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
02	5096 X	5030	-0-	-66	-0-	5030	2			Y	-0-					-0-
03	5642 X	5548	-0-	-94	-0-	5548	2			Y	-0-					-0-
04	5460 X	4667	-0-	-793	-0-	4667	2			Y	-0-					-0-
05	5642 X	5291	-0-	-351	-0-	5291	2			Y	-0-					-0-
06	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			Y	-0-					-0-
*07	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	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

02	2408 N	2191	-0-	-217	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-
03	2542 N	2362	-0-	-180	-0-	2362	2			Y	-0-					-0-
04	2460 N	2120	-0-	-340	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-
05	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			Y	-0-					-0-
06	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			Y	-0-					-0-
07	2201 N	2102	-0-	-99	-0-	2102	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 206273 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12477 PERF.10976 - 12295

02	2352 N	2286	-0-	-66	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-
03	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			Y	-0-					-0-
04	3000 N	3052	-0-	52	52	3052	2			Y	-0-					-0-
05	3071 N	3019	-0-	-52	-0-	3019	2			Y	-0-					-0-
06	2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			Y	-0-					-0-
*07	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 206614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11076 - 12834

02	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			Y	-0-					-0-
03	5983 X	5851	-0-	-132	-0-	5851	2			Y	-0-					-0-
04	5790 X	5551	-0-	-239	-0-	5551	2			Y	-0-					-0-
05	5983 X	5742	-0-	-241	-0-	5742	2			Y	-0-					-0-
06	5790 X	5501	-0-	-289	-0-	5501	2			Y	-0-					-0-
07	5983 X	5596	-0-	-387	-0-	5596	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 206959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860

02	4284 X	3749	-0-	-535	-0-	3749	2			Y	-0-					-0-
03	4743 X	2472	-0-	-2271	-0-	2472	2			Y	-0-					-0-
04	4590 X	2812	-0-	-1778	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-
05	4371 X	3666	-0-	-705	-0-	3666	2			Y	-0-					-0-
06	4020 X	2693	-0-	-1327	-0-	2693	2			Y	-0-					-0-
07	4154 X	3075	-0-	-1079	-0-	3075	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207045 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11054 - 12591

02	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-					61
03	4247 X	4017	-0-	-230	-0-	4017	2			N	-0-					61
04	4110 X	3943	-0-	-167	-0-	3943	2			N	-0-					61
05	4247 X	3925	-0-	-322	-0-	3925	2			N	-0-					61
06	4110 X	3697	-0-	-413	-0-	3697	2			N	-0-					61
07	4247 X	4015	-0-	-232	-0-	4015	2			N	-0-					61

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207209 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863

02	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			Y	-0-					-0-
03	6014 X	5866	-0-	-148	-0-	5866	2			Y	-0-					-0-
04	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2			Y	-0-					-0-
05	6014 X	5915	-0-	-99	-0-	5915	2			Y	-0-					-0-
06	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2			Y	-0-					-0-
07	6014 X	5302	-0-	-712	-0-	5302	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
02	3668 X	3499	-0-	-169	-0-	3499 2		Y	-0-			-0-
03	4061 X	3811	-0-	-250	-0-	3811 2		Y	-0-			-0-
04	3930 X	3618	-0-	-312	-0-	3618 2		Y	-0-			-0-
05	3937 X	3853	-0-	-84	-0-	3853 2		Y	-0-			-0-
06	3810 X	3650	-0-	-160	-0-	3650 2		Y	-0-			-0-
07	3875 X	3393	-0-	-482	-0-	3393 2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 207423 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.10543 - 12751

02	2884 X	2541	-0-	-343	-0-	2541 2		N	-0-			-0-
03	3193 X	2842	-0-	-351	-0-	2842 2		N	-0-			-0-
04	3090 X	2871	-0-	-219	-0-	2871 2		N	-0-			-0-
05	3007 X	2893	-0-	-114	-0-	2893 2		N	-0-			-0-
06	2910 X	2292	-0-	-618	-0-	2292 2		N	-0-			-0-
07	2976 X	2864	-0-	-112	-0-	2864 2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 10 RRCID -> 207434 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10475 - 12401

02	3780 X	2269	-0-	-1511	-0-	2269 2		Y	-0-			-0-
03	4371 X	2425	-0-	-1946	-0-	2425 2		Y	-0-			-0-
04	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4579 2		Y	-0-			-0-
05	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	5003 2		Y	-0-			-0-
06	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4073 2		Y	-0-			-0-
*07	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4737 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

02	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627 2		Y	-0-			-0-
03	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4010 2		Y	-0-			-0-
04	3870 X	2305	-0-	-1565	-0-	2305 2		Y	-0-			-0-
05	3999 X	2464	-0-	-1535	-0-	2464 2		Y	-0-			-0-
06	3870 X	2405	-0-	-1465	-0-	2405 2		Y	-0-			-0-
07	3999 X	3003	-0-	-996	-0-	3003 2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 207474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.10898 - 12902

02	2408 N	2271	-0-	-137	-0-	2271 2		Y	-0-			-0-
03	2697 N	2258	-0-	-439	-0-	2258 2		Y	-0-			-0-
04	2580 N	2450	-0-	-130	-0-	2450 2		Y	-0-			-0-
05	2511 N	2184	-0-	-327	-0-	2184 2		Y	-0-			-0-
06	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398 2		Y	-0-			-0-
07	2542 N	2518	-0-	-24	-0-	2518 2		Y	-0-			-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 207492 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11844 - 12260

02	7420 X	4765	-0-	-2655	-0-	4765 2		Y	-0-			-0-
03	8215 X	4962	-0-	-3253	-0-	4962 2		Y	-0-			-0-
04	7950 X	2075	-0-	-5875	-0-	2075 2		Y	-0-			-0-
05	8215 X	5001	-0-	-3214	-0-	5001 2		Y	-0-			-0-
06	7950 X	2102	-0-	-5848	-0-	2102 2		Y	-0-			-0-
*07	8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	8324 2		Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207522 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11148 - 12110

02	3696 X	3483	-0-	-213	-0-	3483 2		N	-0-			-0-
03	4092 X	3794	-0-	-298	-0-	3794 2		N	-0-			-0-
04	3960 X	3603	-0-	-357	-0-	3603 2		N	-0-			-0-
05	3968 X	3750	-0-	-218	-0-	3750 2		N	-0-			-0-
06	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787 2		N	-0-			-0-
07	3844 X	3674	-0-	-170	-0-	3674 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
02	4116	X	3836	-0-	-280	-0-	3836	2			Y	-0-					-0-
03	4557	X	4132	-0-	-425	-0-	4132	2			Y	-0-					-0-
04	4410	X	4062	-0-	-348	-0-	4062	2			Y	-0-					-0-
05	4371	X	4262	-0-	-109	-0-	4262	2			Y	-0-					-0-
06	4230	X	3849	-0-	-381	-0-	3849	2			Y	-0-					-0-
07	4247	X	4062	-0-	-185	-0-	4062	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208413 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 12752

02	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
03	2790	N	2561	-0-	-229	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
04	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
05	2821	N	2502	-0-	-319	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	2278	-0-	-212	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2311	-0-	-107	-0-	2311	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 7 RRCID -> 208421 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11225 - 11686

02	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			Y	-0-					-0-
03	4185	X	3854	-0-	-331	-0-	3854	2			Y	-0-					-0-
04	4050	X	3480	-0-	-570	-0-	3480	2			Y	-0-					-0-
05	4185	X	3876	-0-	-309	-0-	3876	2			Y	-0-					-0-
06	4050	X	3691	-0-	-359	-0-	3691	2			Y	-0-					-0-
07	4185	X	3356	-0-	-829	-0-	3356	2			Y	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208663 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 12606

02	6832	X	5946	-0-	-886	-0-	5946	2			Y	-0-					-0-
03	7564	X	6263	-0-	-1301	-0-	6263	2			Y	-0-					-0-
04	7320	X	6022	-0-	-1298	-0-	6022	2			Y	-0-					-0-
05	7068	X	6163	-0-	-905	-0-	6163	2			Y	-0-					-0-
06	6600	X	5849	-0-	-751	-0-	5849	2			Y	-0-					-0-
07	6572	X	5853	-0-	-719	-0-	5853	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 209287 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 12230

02	4956	X	4111	-0-	-845	-0-	4111	2			Y	-0-					-0-
03	5487	X	4739	-0-	-748	-0-	4739	2			Y	-0-					-0-
04	5310	X	4834	-0-	-476	-0-	4834	2			Y	-0-					-0-
05	5239	X	4718	-0-	-521	-0-	4718	2			Y	-0-					-0-
06	4950	X	4552	-0-	-398	-0-	4552	2			Y	-0-					-0-
07	4991	X	4626	-0-	-365	-0-	4626	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 209540 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425

02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
03	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	2			N	-0-					-0-
04	750	N	738	-0-	-12	-0-	738	2			N	-0-					-0-
05	868	N	753	-0-	-115	-0-	753	2			N	-0-					-0-
06	780	N	709	-0-	-71	-0-	709	2			N	-0-					-0-
07	775	N	680	-0-	-95	-0-	680	2			N	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 209607 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783

02	1680	N	1244	-0-	-436	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
04	1740	N	464	-0-	-1276	-0-	464	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	171	-0-	-1193	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-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
02	3136 X	3007	-0-	-129	-0-	3007 2		Y	-0-			-0-
03	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820 2		Y	-0-			-0-
04	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845 2		Y	-0-			-0-
05	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4075 2		Y	-0-			-0-
06	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380 2		Y	-0-			-0-
*07	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555 2		Y	-0-			-0-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 209620 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564

02	2408 N	1928	-0-	-480	-0-	1928 2		N	-0-			124
03	2542 N	2041	-0-	-501	-0-	2041 2		N	-0-			124
04	2310 N	1794	-0-	-516	-0-	1794 2		N	-0-			124
05	2139 N	1833	-0-	-306	-0-	1833 2		N	-0-			124
06	1980 N	1428	-0-	-552	-0-	1428 2		N	-0-			124
*07	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912 2		N	-0-			124

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 209629 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13236 PERF.10415 - 12950

02	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602 2		Y	-0-			-0-
03	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4196 2		Y	-0-			-0-
04	3840 X	3834	-0-	-6	-0-	3834 2		Y	-0-			-0-
05	3968 X	3484	-0-	-484	-0-	3484 2		Y	-0-			-0-
06	3840 X	3607	-0-	-233	-0-	3607 2		Y	-0-			-0-
07	3968 X	3604	-0-	-364	-0-	3604 2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12652

02	7812 X	7097	-0-	-715	-0-	7097 2		N	-0-			-0-
03	8649 X	7943	-0-	-706	-0-	7943 2		N	-0-			-0-
04	8310 X	8049	-0-	-261	-0-	8049 2		N	-0-			-0-
05	8370 X	7614	-0-	-756	-0-	7614 2		N	-0-			-0-
06	8100 X	8054	-0-	-46	-0-	8054 2		N	-0-			-0-
07	8308 X	7653	-0-	-655	-0-	7653 2		N	-0-			-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 209930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12798 PERF.10855 - 12577

02	3808 X	3500	-0-	-308	-0-	3500 2		N	-0-			-0-
03	4185 X	3735	-0-	-450	-0-	3735 2		N	-0-			-0-
04	4080 X	3597	-0-	-483	-0-	3597 2		N	-0-			-0-
05	4216 X	3867	-0-	-349	-0-	3867 2		N	-0-			-0-
06	4080 X	3811	-0-	-269	-0-	3811 2		N	-0-			-0-
07	3875 X	3618	-0-	-257	-0-	3618 2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209934 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11397 - 12882

02	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679 2		N	-0-			-0-
03	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801 2		N	-0-			-0-
04	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495 2		N	-0-			-0-
05	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385 2		N	-0-			-0-
06	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541 2		N	-0-			-0-
*07	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569 2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 8 RRCID -> 210232 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11225 - 11686

02	6888 X	6838	-0-	-50	-0-	6838 2		Y	-0-			-0-
03	7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	7677 2		Y	-0-			-0-
04	7380 X	7151	-0-	-229	-0-	7151 2		Y	-0-			-0-
05	7626 X	7446	-0-	-180	-0-	7446 2		Y	-0-			-0-
06	7380 X	6828	-0-	-552	-0-	6828 2		Y	-0-			-0-
07	7626 X	7283	-0-	-343	-0-	7283 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
02	2800	N	2884	-0-	84	84	2884	2			N	-0-					-0-
03	3016	N	2932	-0-	-84	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
04	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2726	-0-	-157	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2615	-0-	-175	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2664	-0-	-219	-0-	2664	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 210242 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580

02	1260	N	433	-0-	-827	-0-	433	2			N	-0-					40
03	1023	N	446	-0-	-577	-0-	446	2			N	-0-					40
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					40
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					40
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					40
07	868	N	635	-0-	-233	-0-	635	2			N	-0-					40

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 210247 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544

02	2856	X	2733	-0-	-123	-0-	2733	2			Y	-0-					-0-
03	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			Y	-0-					-0-
04	3060	X	3013	-0-	-47	-0-	3013	2			Y	-0-					-0-
05	3131	X	2439	-0-	-692	-0-	2439	2			Y	-0-					-0-
06	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			Y	-0-					-0-
07	3162	X	2841	-0-	-321	-0-	2841	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210383 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 13005

02	5768	X	5660	-0-	-108	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	6219	-0-	-167	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5729	-0-	-451	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5355	-0-	-938	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	4849	-0-	-1211	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5139	-0-	-1123	-0-	5139	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

02	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
03	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
04	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
05	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
06	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
*07	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 28 RRCID -> 210649 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12983 PERF.11898 - 12808

02	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			Y	-0-					-0-
03	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			Y	-0-					-0-
04	4080	X	3341	-0-	-739	-0-	3341	2			Y	-0-					-0-
05	4216	X	3692	-0-	-524	-0-	3692	2			Y	-0-					-0-
06	4080	X	3861	-0-	-219	-0-	3861	2			Y	-0-					-0-
07	4216	X	3627	-0-	-589	-0-	3627	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210651 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 12630

02	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					80
03	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-					80
04	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					80
05	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					80
06	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					80
*07	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	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
02	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			Y	-0-					-0-
03	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			Y	-0-					-0-
04	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2			Y	-0-					-0-
05	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	2			Y	-0-					-0-
06	4320	X	3925	-0-	-395	-0-	3925	2			Y	-0-					-0-
07	4464	X	3254	-0-	-1210	-0-	3254	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 210928 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11258 - 12842

02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1752	-0-	-232	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1839	-0-	-52	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	1776	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

02	5488	X	4890	-0-	-598	-0-	4890	2			Y	-0-					-0-
03	6076	X	5269	-0-	-807	-0-	5269	2			Y	-0-					-0-
04	5880	X	5028	-0-	-852	-0-	5028	2			Y	-0-					-0-
05	5859	X	4952	-0-	-907	-0-	4952	2			Y	-0-					-0-
06	5520	X	4599	-0-	-921	-0-	4599	2			Y	-0-					-0-
07	5425	X	4664	-0-	-761	-0-	4664	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 6 RRCID -> 211470 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11171 - 12472

02	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	9255	2			Y	-0-					-0-
03	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	10138	2			Y	-0-					-0-
04	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	8657	2			Y	-0-					-0-
05	8401	X	8063	-0-	-338	-0-	8063	2			Y	-0-					-0-
06	8130	X	6783	-0-	-1347	-0-	6783	2			Y	-0-					-0-
07	8401	X	6705	-0-	-1696	-0-	6705	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12966 PERF.10684 - 12892

02	6048	X	5552	-0-	-496	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	5433	-0-	-1263	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	5317	-0-	-1133	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	5103	-0-	-1314	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	4103	-0-	-2107	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	4616	-0-	-1522	-0-	4616	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

02	6188	X	5752	-0-	-436	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6558	-0-	-293	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6276	-0-	-354	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6303	-0-	-486	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5959	-0-	-491	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6203	-0-	-369	-0-	6203	2			N	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211768 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536

02	5264	X	5149	-0-	-115	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5091	-0-	-737	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5291	-0-	-349	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5398	-0-	-430	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5233	-0-	-347	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5216	-0-	-488	-0-	5216	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
02	2632 X	1937	-0-	-695	-0-	1937 2		Y	-0-			-0-
03	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286 2		Y	-0-			-0-
04	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715 2		Y	-0-			-0-
05	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927 2		Y	-0-			-0-
06	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719 2		Y	-0-			-0-
*07	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186 2		Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211782 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10450 - 12461

02	3584 X	3502	-0-	-82	-0-	3502 2		N	-0-			152
03	3968 X	3940	-0-	-28	-0-	3940 2		N	-0-			152
04	3840 X	3570	-0-	-270	-0-	3570 2		N	-0-			152
05	3968 X	3796	-0-	-172	-0-	3796 2		N	-0-			152
06	3810 X	3617	-0-	-193	-0-	3617 2		N	-0-			152
07	3937 X	3633	-0-	-304	-0-	3633 2		N	-0-			152

THOMPSON, C. C. WELL #: 22 RRCID -> 212215 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11619 - 12826

02	5460 X	4551	-0-	-909	-0-	4551 2		Y	-0-			-0-
03	6045 X	5365	-0-	-680	-0-	5365 2		Y	-0-			-0-
04	5850 X	4508	-0-	-1342	-0-	4508 2		Y	-0-			-0-
05	5642 X	5382	-0-	-260	-0-	5382 2		Y	-0-			-0-
06	5460 X	4876	-0-	-584	-0-	4876 2		Y	-0-			-0-
07	5363 X	4919	-0-	-444	-0-	4919 2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212407 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10993 - 11499

02	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841 2		N	-0-			-0-
03	2728 X	2695	-0-	-33	-0-	2695 2		N	-0-			-0-
04	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382 2		N	-0-			-0-
05	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184 2		N	-0-			-0-
06	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274 2		N	-0-			-0-
*07	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997 2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 212916 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678

02	4480 X	4244	-0-	-236	-0-	4244 2		Y	-0-			-0-
03	4960 X	4696	-0-	-264	-0-	4696 2		Y	-0-			-0-
04	4770 X	4493	-0-	-277	-0-	4493 2		Y	-0-			-0-
05	4836 X	4609	-0-	-227	-0-	4609 2		Y	-0-			-0-
06	4590 X	4396	-0-	-194	-0-	4396 2		Y	-0-			-0-
07	4712 X	4537	-0-	-175	-0-	4537 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

02	6860 X	6604	-0-	-256	-0-	6604 2		N	-0-			-0-
03	7595 X	7214	-0-	-381	-0-	7214 2		N	-0-			-0-
04	7350 X	6865	-0-	-485	-0-	6865 2		N	-0-			-0-
05	7533 X	6971	-0-	-562	-0-	6971 2		N	-0-			-0-
06	7200 X	6587	-0-	-613	-0-	6587 2		N	-0-			-0-
07	7316 X	6516	-0-	-800	-0-	6516 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

02	6468 X	6024	-0-	-444	-0-	6024 2		Y	-0-			-0-
03	7161 X	6575	-0-	-586	-0-	6575 2		Y	-0-			-0-
04	6930 X	6225	-0-	-705	-0-	6225 2		Y	-0-			-0-
05	7037 X	6273	-0-	-764	-0-	6273 2		Y	-0-			-0-
06	6450 X	4992	-0-	-1458	-0-	4992 2		Y	-0-			-0-
07	6665 X	5317	-0-	-1348	-0-	5317 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
02	476	N	404	-0-	-72	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	354	-0-	-173	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
*07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213253 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12753 PERF.11386 - 12600

02	6552	X	6118	-0-	-434	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6628	-0-	-626	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6132	-0-	-888	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	5496	-0-	-1603	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	5695	-0-	-965	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6310	-0-	-479	-0-	6310	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

02	6804	X	6102	-0-	-702	-0-	6102	2			Y	-0-					-0-
03	7533	X	6619	-0-	-914	-0-	6619	2			Y	-0-					-0-
04	7290	X	5891	-0-	-1399	-0-	5891	2			Y	-0-					-0-
05	6975	X	6396	-0-	-579	-0-	6396	2			Y	-0-					-0-
06	6750	X	6041	-0-	-709	-0-	6041	2			Y	-0-					-0-
07	6758	X	5601	-0-	-1157	-0-	5601	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

02	5180	X	3677	-0-	-1503	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	3851	-0-	-1884	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	3813	-0-	-1737	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	3845	-0-	-1208	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
06	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
*07	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214881 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12768 PERF.11202 - 12540

02	3164	X	2998	-0-	-166	-0-	2998	2			Y	-0-					-0-
03	3503	X	3160	-0-	-343	-0-	3160	2			Y	-0-					-0-
04	3390	X	3151	-0-	-239	-0-	3151	2			Y	-0-					-0-
05	3379	X	3251	-0-	-128	-0-	3251	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	3057	-0-	-153	-0-	3057	2			Y	-0-					-0-
07	3317	X	3125	-0-	-192	-0-	3125	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215130 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572

02	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			Y	-0-					-0-
03	4030	X	3514	-0-	-516	-0-	3514	2			Y	-0-					-0-
04	3900	X	2793	-0-	-1107	-0-	2793	2			Y	-0-					-0-
05	4030	X	2603	-0-	-1427	-0-	2603	2			Y	-0-					-0-
06	3900	X	2551	-0-	-1349	-0-	2551	2			Y	-0-					-0-
07	4030	X	1766	-0-	-2264	-0-	1766	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

02	4900	X	4713	-0-	-187	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4653	-0-	-772	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4840	-0-	-410	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4519	-0-	-813	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4870	-0-	-170	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4602	-0-	-606	-0-	4602	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
02	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			Y	-0-					-0-
03	3565 X	3475	-0-	-90	-0-	3475	2			Y	-0-					-0-
04	3450 X	3207	-0-	-243	-0-	3207	2			Y	-0-					-0-
05	3565 X	3361	-0-	-204	-0-	3361	2			Y	-0-					-0-
06	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			Y	-0-					-0-
07	3565 X	2767	-0-	-798	-0-	2767	2			Y	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215534 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 12742

02	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			Y	-0-					-0-
03	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			Y	-0-					-0-
04	3540 X	3524	-0-	-16	-0-	3524	2			Y	-0-					-0-
05	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			Y	-0-					-0-
06	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			Y	-0-					-0-
*07	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215543 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8768 - 12602

02	2660 X	2194	-0-	-466	-0-	2194	2			N	-0-					46
03	2945 X	1329	-0-	-1616	-0-	1329	2			N	-0-					46
04	2850 X	2012	-0-	-838	-0-	2012	2			N	-0-					46
05	2418 X	1711	-0-	-707	-0-	1711	2			N	-0-					46
06	2340 X	2042	-0-	-298	-0-	2042	2			N	-0-					46
07	2077 N	1346	-0-	-731	-0-	1346	2			N	-0-					46

CAGLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12436 PERF.11710 - 12205

02	5096 X	4906	-0-	-190	-0-	4906	2			Y	-0-					-0-
03	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2			Y	-0-					-0-
04	5460 X	4660	-0-	-800	-0-	4660	2			Y	-0-					-0-
05	5642 X	5368	-0-	-274	-0-	5368	2			Y	-0-					-0-
06	5460 X	5068	-0-	-392	-0-	5068	2			Y	-0-					-0-
07	5642 X	5328	-0-	-314	-0-	5328	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216220 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 12580

02	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
03	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	7067	2			N	-0-					-0-
04	6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
05	7183 X	7183	-0-	-0-	-0-	7183	2			N	-0-					-0-
06	6270 X	5450	-0-	-820	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
07	6479 X	5902	-0-	-577	-0-	5902	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11054 - 12693

02	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
03	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
04	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
05	2077 N	1964	-0-	-113	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
06	2220 N	1783	-0-	-437	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
07	1953 N	1883	-0-	-70	-0-	1883	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 16R RRCID -> 216664 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12947 PERF.11616 - 12827

02	8036 X	7023	-0-	-1013	-0-	7023	2			Y	-0-					-0-
03	8897 X	2917	-0-	-5980	-0-	2917	2			Y	-0-					-0-
04	8610 X	-0-	-0-	-8610	-0-					Y	-0-					-0-
05	8091 X	170	-0-	-7921	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
06	7530 X	5215	-0-	-2315	-0-	5215	2			Y	-0-					-0-
*07	9956 X	9956	-0-	-0-	-0-	9956	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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 216694 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 12850

02	7196	X	5035	-0-	-2161	-0-	5035	2			Y	-0-					-0-
03	7967	X	5273	-0-	-2694	-0-	5273	2			Y	-0-					-0-
04	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	2			Y	-0-					-0-
05	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7339	2			Y	-0-					-0-
06	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	2			Y	-0-					-0-
07	7967	X	7356	-0-	-611	-0-	7356	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216698 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11536 - 12313

02	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-
03	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			Y	-0-					-0-
04	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			Y	-0-					-0-
05	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			Y	-0-					-0-
06	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-
*07	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	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

02	4284	X	4058	-0-	-226	-0-	4058	2			Y	-0-					-0-
03	4743	X	4296	-0-	-447	-0-	4296	2			Y	-0-					-0-
04	4560	X	3974	-0-	-586	-0-	3974	2			Y	-0-					-0-
05	4681	X	3598	-0-	-1083	-0-	3598	2			Y	-0-					-0-
06	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			Y	-0-					-0-
07	4495	X	4285	-0-	-210	-0-	4285	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

02	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
03	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
05	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
06	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
*07	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216841 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11056 - 11816

02	448	N	228	-0-	-220	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	211	-0-	-285	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	220	-0-	-80	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
*07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 216843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10940 - 12954

02	4004	X	3885	-0-	-119	-0-	3885	2			Y	-0-					-0-
03	4402	X	4237	-0-	-165	-0-	4237	2			Y	-0-					-0-
04	4200	X	4187	-0-	-13	-0-	4187	2			Y	-0-					-0-
05	4309	X	4271	-0-	-38	-0-	4271	2			Y	-0-					-0-
06	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			Y	-0-					-0-
07	4340	X	4130	-0-	-210	-0-	4130	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
02	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
03	2697 X	2349	-0-	-348	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
04	2610 X	2466	-0-	-144	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
05	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
06	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
*07	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216918 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 12770 PERF.10510 - 12640

02	8204 X	8204	-0-	-0-	-0-	8204	2			N	-0-					127
03	9419 X	9419	-0-	-0-	-0-	9419	2			N	-0-					127
04	8824 X	8824	-0-	-0-	-0-	8824	2			N	-0-					127
05	8788 X	8788	-0-	-0-	-0-	8788	2			N	-0-					127
06	8028 X	8028	-0-	-0-	-0-	8028	2			N	-0-					127
*07	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	7080	2			N	-0-					127

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217010 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769

02	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	2			N	-0-					70
03	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2			N	-0-					70
04	6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	2			N	-0-					70
05	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2			N	-0-					70
06	5700 X	5296	-0-	-404	-0-	5296	2			N	-0-					70
07	5890 X	4474	-0-	-1416	-0-	4474	2			N	-0-					70

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217012 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676

02	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			Y	-0-					-0-
03	4681 X	4364	-0-	-317	-0-	4364	2			Y	-0-					-0-
04	4530 X	4142	-0-	-388	-0-	4142	2			Y	-0-					-0-
05	4681 X	4138	-0-	-543	-0-	4138	2			Y	-0-					-0-
06	4530 X	3830	-0-	-700	-0-	3830	2			Y	-0-					-0-
07	4681 X	4549	-0-	-132	-0-	4549	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 217046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11723 - 12213

02	3080 X	2992	-0-	-88	-0-	2992	2			Y	-0-					-0-
03	3410 X	3287	-0-	-123	-0-	3287	2			Y	-0-					-0-
04	3300 X	3282	-0-	-18	-0-	3282	2			Y	-0-					-0-
05	3410 X	3357	-0-	-53	-0-	3357	2			Y	-0-					-0-
06	3300 X	3288	-0-	-12	-0-	3288	2			Y	-0-					-0-
07	3379 X	3134	-0-	-245	-0-	3134	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217063 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838

02	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			Y	-0-					8
03	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4079	2	57	9	Y	52	47	1			13
04	3960 X	3773	-0-	-187	-0-	3773	2			Y	-0-					13
05	4092 X	3710	-0-	-382	-0-	3710	2			Y	-0-					13
06	3960 X	3781	-0-	-179	-0-	3781	2			Y	-0-					13
*07	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4236	2	47	9	Y	43	47	1			9

THOMPSON, C. C. WELL #: 21 RRCID -> 217071 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818

02	4060 X	4011	-0-	-49	-0-	4011	2			Y	-0-					-0-
03	4495 X	4325	-0-	-170	-0-	4325	2			Y	-0-					-0-
04	4350 X	3758	-0-	-592	-0-	3758	2			Y	-0-					-0-
05	4495 X	4065	-0-	-430	-0-	4065	2			Y	-0-					-0-
06	4350 X	3776	-0-	-574	-0-	3776	2			Y	-0-					-0-
07	4433 X	3396	-0-	-1037	-0-	3396	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
02	3444 X	3161	-0-	-283	-0-	3161 2		Y	-0-			-0-
03	3813 X	3011	-0-	-802	-0-	3011 2		Y	-0-			-0-
04	3660 X	3012	-0-	-648	-0-	3012 2		Y	-0-			-0-
05	3658 X	3030	-0-	-628	-0-	3030 2		Y	-0-			-0-
06	3540 X	3183	-0-	-357	-0-	3183 2		Y	-0-			-0-
07	3503 X	2686	-0-	-817	-0-	2686 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

02	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266 2		Y	-0-			-0-
03	3472 X	3464	-0-	-8	-0-	3464 2		Y	-0-			-0-
04	3360 X	3235	-0-	-125	-0-	3235 2		Y	-0-			-0-
05	3472 X	2776	-0-	-696	-0-	2776 2		Y	-0-			-0-
06	3360 X	107	-0-	-3253	-0-	107 2		Y	-0-			-0-
07	3472 X	500	-0-	-2972	-0-	500 2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217311 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742

02	5600 X	5175	-0-	-425	-0-	5175 2		Y	-0-			-0-
03	6200 X	5680	-0-	-520	-0-	5680 2		Y	-0-			-0-
04	6000 X	4957	-0-	-1043	-0-	4957 2		Y	-0-			-0-
05	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	5737 2		Y	-0-			-0-
06	5550 X	5334	-0-	-216	-0-	5334 2		Y	-0-			-0-
07	5735 X	5644	-0-	-91	-0-	5644 2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 26 RRCID -> 217367 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11580 - 12850

02	6776 X	6272	-0-	-504	-0-	6272 2		Y	-0-			-0-
03	7502 X	6742	-0-	-760	-0-	6742 2		Y	-0-			-0-
04	7260 X	6281	-0-	-979	-0-	6281 2		Y	-0-			-0-
05	7223 X	6902	-0-	-321	-0-	6902 2		Y	-0-			-0-
06	6840 X	6563	-0-	-277	-0-	6563 2		Y	-0-			-0-
07	6944 X	4855	-0-	-2089	-0-	4855 2		Y	-0-			-0-

KENNEDY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217443 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10408 - 12609

02	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2		N	-0-			-0-
03	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2		N	-0-			-0-
04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 2		N	-0-			-0-
05	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2		N	-0-			-0-
06	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 2		N	-0-			-0-
*07	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2		N	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217503 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10837 - 11503

02	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343 2		N	-0-			-0-
03	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533 2		N	-0-			-0-
04	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342 2		N	-0-			-0-
05	2387 N	963	-0-	-1424	-0-	963 2		N	-0-			-0-
06	2310 N	634	-0-	-1676	-0-	634 2		N	-0-			-0-
07	2387 N	569	-0-	-1818	-0-	569 2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 217512 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12358 PERF.11290 - 12178

02	8204 X	5653	-0-	-2551	-0-	5653 2		Y	-0-			-0-
03	9083 X	3157	-0-	-5926	-0-	3157 2		Y	-0-			-0-
04	8790 X	69	-0-	-8721	-0-	69 2		Y	-0-			-0-
05	7719 X	3379	-0-	-4340	-0-	3379 2		Y	-0-			-0-
06	7554 X	7554	-0-	-0-	-0-	7554 2		Y	-0-			-0-
*07	8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	8847 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
02	6216 X	5523	-0-	-693	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
03	6882 X	6090	-0-	-792	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
04	8836 X	8836	-0-	-0-	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
05	9537 X	9537	-0-	-0-	-0-	9537	2			N	-0-					-0-
06	8180 X	8180	-0-	-0-	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
*07	8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	8430	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217583 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10552 - 12690

02	6748 X	6382	-0-	-366	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
03	7347 X	7119	-0-	-228	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
04	7050 X	6896	-0-	-154	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
05	7068 X	7054	-0-	-14	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
06	6900 X	6696	-0-	-204	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
07	7130 X	6918	-0-	-212	-0-	6918	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

02	4592 X	4588	-0-	-4	-0-	4588	2			Y	-0-					-0-
03	5084 X	4662	-0-	-422	-0-	4662	2			Y	-0-					-0-
04	4920 X	4291	-0-	-629	-0-	4291	2			Y	-0-					-0-
05	5084 X	4000	-0-	-1084	-0-	4000	2			Y	-0-					-0-
06	4920 X	3944	-0-	-976	-0-	3944	2			Y	-0-					-0-
07	5084 X	4360	-0-	-724	-0-	4360	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 24 RRCID -> 217652 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863

02	5740 X	5483	-0-	-257	-0-	5483	2			Y	-0-					-0-
03	6355 X	6008	-0-	-347	-0-	6008	2			Y	-0-					-0-
04	6060 X	5069	-0-	-991	-0-	5069	2			Y	-0-					-0-
05	6262 X	5710	-0-	-552	-0-	5710	2			Y	-0-					-0-
06	6060 X	4740	-0-	-1320	-0-	4740	2			Y	-0-					-0-
07	6076 X	5019	-0-	-1057	-0-	5019	2			Y	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 217661 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291

02	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
03	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
04	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
05	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
06	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
*07	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 217665 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962

02	4900 X	4888	-0-	-12	-0-	4888	2			Y	-0-					-0-
03	5425 X	5155	-0-	-270	-0-	5155	2			Y	-0-					-0-
04	5250 X	4948	-0-	-302	-0-	4948	2			Y	-0-					-0-
05	5425 X	5139	-0-	-286	-0-	5139	2			Y	-0-					-0-
06	5250 X	4778	-0-	-472	-0-	4778	2			Y	-0-					-0-
07	5425 X	4916	-0-	-509	-0-	4916	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217801 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110

02	7392 X	6833	-0-	-559	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
03	8184 X	7744	-0-	-440	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
04	7680 X	7674	-0-	-6	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
05	7812 X	7215	-0-	-597	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
06	7500 X	6771	-0-	-729	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
07	7936 X	7048	-0-	-888	-0-	7048	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
02	2996	X	2774	-0-	-222	-0-	2774	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	2740	-0-	-577	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-
04	3210	X	2006	-0-	-1204	-0-	2006	2			Y	-0-					-0-
05	3069	X	2239	-0-	-830	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-
06	2970	X	2403	-0-	-567	-0-	2403	2			Y	-0-					-0-
07	3069	X	2539	-0-	-530	-0-	2539	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218035 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 12822

02	4452	X	3961	-0-	-491	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
03	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4769	-0-	-1	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4749	-0-	-180	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	3258	-0-	-1512	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4402	-0-	-527	-0-	4402	2			N	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218037 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402

02	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			Y	-0-					-0-
03	6045	X	4927	-0-	-1118	-0-	4927	2			Y	-0-					-0-
04	6000	X	4947	-0-	-1053	-0-	4947	2			Y	-0-					-0-
05	6200	X	5267	-0-	-933	-0-	5267	2			Y	-0-					-0-
06	6000	X	5802	-0-	-198	-0-	5802	2			Y	-0-					-0-
07	6076	X	5937	-0-	-139	-0-	5937	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 218084 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 12990

02	5152	X	4892	-0-	-260	-0-	4892	2			Y	-0-					-0-
03	5704	X	5052	-0-	-652	-0-	5052	2			Y	-0-					-0-
04	5520	X	4404	-0-	-1116	-0-	4404	2			Y	-0-					-0-
05	5518	X	5253	-0-	-265	-0-	5253	2			Y	-0-					-0-
06	5310	X	5041	-0-	-269	-0-	5041	2			Y	-0-					-0-
07	5425	X	4973	-0-	-452	-0-	4973	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218090 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821

02	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			Y	-0-					-0-
03	6727	X	6431	-0-	-296	-0-	6431	2			Y	-0-					-0-
04	6510	X	6200	-0-	-310	-0-	6200	2			Y	-0-					-0-
05	6727	X	6300	-0-	-427	-0-	6300	2			Y	-0-					-0-
06	6510	X	5951	-0-	-559	-0-	5951	2			Y	-0-					-0-
07	6727	X	6279	-0-	-448	-0-	6279	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

02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1614	-0-	-184	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			Y	-0-					-0-
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			Y	-0-					-0-
06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-
*07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218102 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 12024

02	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
04	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
05	4061	X	3963	-0-	-98	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
06	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
*07	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	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
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1001	-0-	-139	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	986	-0-	-154	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	833	-0-	-190	-0-	833	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218193 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11439 - 12882

02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			Y	-0-					-0-
03	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			Y	-0-					-0-
04	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			Y	-0-					-0-
05	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			Y	-0-					-0-
06	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			Y	-0-					-0-
*07	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219065 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928

02	4648	X	2505	-0-	-2143	-0-	2505	2			Y	-0-					-0-
03	5146	X	819	-0-	-4327	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
04	4980	X	1092	-0-	-3888	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
05	4681	X	1305	-0-	-3376	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
06	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	13210	2			Y	-0-					-0-
*07	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	8769	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 219066 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13146 PERF.11604 - 12968

02	4732	X	4194	-0-	-538	-0-	4194	2			Y	-0-					-0-
03	5239	X	4288	-0-	-951	-0-	4288	2			Y	-0-					-0-
04	5070	X	4143	-0-	-927	-0-	4143	2			Y	-0-					-0-
05	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			Y	-0-					-0-
06	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			Y	-0-					-0-
*07	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			Y	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 219067 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 12420

02	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
03	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3523	-0-	-17	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3544	-0-	-114	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3534	-0-	-6	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3655	-0-	-3	-0-	3655	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219068 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11691 - 12850

02	8540	X	6819	-0-	-1721	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	7029	-0-	-2426	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	6565	-0-	-2585	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	6486	-0-	-2659	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6026	-0-	-1294	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	5723	-0-	-1841	-0-	5723	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219069 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.11706 - 12888

02	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2577	-0-	-337	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
04	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
05	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
*07	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	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
02	2744 X	2392	-0-	-352	-0-	2392	2		Y	-0-			-0-
03	3030 N	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2		Y	-0-			-0-
04	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2		Y	-0-			-0-
05	3042 N	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2		Y	-0-			-0-
06	2940 N	2745	-0-	-195	-0-	2745	2		Y	-0-			-0-
*07	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219235 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590

02	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2		N	-0-			-0-
03	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2		N	-0-			-0-
04	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	2		N	-0-			-0-
05	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2		N	-0-			-0-
06	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	2		N	-0-			-0-
*07	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	2		N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 219238 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.10571 - 10754

02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2		Y	-0-			-0-
03	868 N	494	-0-	-374	-0-	494	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	8403	-0-	5403	5403	8403	2		Y	-0-			-0-
05	10864 X	5461	-0-	-5403	-0-	5461	2		Y	-0-			-0-
06	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2		Y	-0-			-0-
*07	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 219239 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10682 - 12903

02	3164 X	3030	-0-	-134	-0-	3030	2		N	-0-			-0-
03	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2		N	-0-			-0-
04	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2		N	-0-			-0-
05	3348 X	2617	-0-	-731	-0-	2617	2		N	-0-			-0-
06	3630 X	3076	-0-	-554	-0-	3076	2		N	-0-			-0-
07	3751 X	3209	-0-	-542	-0-	3209	2		N	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 219240 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791

02	2800 X	2694	-0-	-106	-0-	2694	2		N	-0-			-0-
03	3100 X	2888	-0-	-212	-0-	2888	2		N	-0-			-0-
04	3000 X	2815	-0-	-185	-0-	2815	2		N	-0-			-0-
05	3069 X	2810	-0-	-259	-0-	2810	2		N	-0-			-0-
06	2880 X	2686	-0-	-194	-0-	2686	2		N	-0-			-0-
07	2976 X	2754	-0-	-222	-0-	2754	2		N	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219242 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603

02	7700 X	7298	-0-	-402	-0-	7298	2		N	-0-			-0-
03	8494 X	7294	-0-	-1200	-0-	7294	2		N	-0-			-0-
04	8220 X	7919	-0-	-301	-0-	7919	2		N	-0-			-0-
05	8494 X	7543	-0-	-951	-0-	7543	2		N	-0-			-0-
06	7950 X	6928	-0-	-1022	-0-	6928	2		N	-0-			-0-
07	8184 X	6252	-0-	-1932	-0-	6252	2		N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 219334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10878 - 13014

02	5516 X	5449	-0-	-67	-0-	5449	2		Y	-0-			-0-
03	6107 X	5750	-0-	-357	-0-	5750	2		Y	-0-			-0-
04	5910 X	5319	-0-	-591	-0-	5319	2		Y	-0-			-0-
05	6045 X	5210	-0-	-835	-0-	5210	2		Y	-0-			-0-
06	5850 X	5064	-0-	-786	-0-	5064	2		Y	-0-			-0-
*07	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	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
02	4060 X	3595	-0-	-465	-0-	3595	2			Y	-0-					-0-
03	4495 X	4174	-0-	-321	-0-	4174	2			Y	-0-					-0-
04	4350 X	3299	-0-	-1051	-0-	3299	2			Y	-0-					-0-
05	4402 X	3204	-0-	-1198	-0-	3204	2			Y	-0-					-0-
06	4050 X	3827	-0-	-223	-0-	3827	2			Y	-0-					-0-
07	4185 X	3955	-0-	-230	-0-	3955	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 219516 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.10756 - 13167

02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
03	620 N	585	-0-	-35	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
05	620 N	612	-0-	-8	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
07	620 N	616	-0-	-4	-0-	616	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219826 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 12996

02	6048 X	5869	-0-	-179	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
03	6696 X	6444	-0-	-252	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
04	6480 X	6194	-0-	-286	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
05	6665 X	6359	-0-	-306	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
06	6390 X	6091	-0-	-299	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
07	6510 X	6175	-0-	-335	-0-	6175	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

02	4760 X	4601	-0-	-159	-0-	4601	2			Y	-0-					-0-
03	5270 X	4664	-0-	-606	-0-	4664	2			Y	-0-					-0-
04	5100 X	4764	-0-	-336	-0-	4764	2			Y	-0-					-0-
05	5146 X	3460	-0-	-1686	-0-	3460	2			Y	-0-					-0-
06	4980 X	3783	-0-	-1197	-0-	3783	2			Y	-0-					-0-
07	5084 X	4056	-0-	-1028	-0-	4056	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

02	5516 X	5298	-0-	-218	-0-	5298	2			N	-0-					100
03	6107 X	5658	-0-	-449	-0-	5658	2			N	-0-					100
04	5910 X	5473	-0-	-437	-0-	5473	2			N	-0-					100
05	6045 X	5754	-0-	-291	-0-	5742	2	12	9	N	11					111
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

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 220247 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.11238 - 12891

02	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
04	1020 N	993	-0-	-27	-0-	993	2			N	-0-					-0-
05	1116 N	1088	-0-	-28	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
06	1080 N	1039	-0-	-41	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
*07	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	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

02	4928 X	4848	-0-	-80	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
03	5456 X	4995	-0-	-461	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
04	5280 X	4871	-0-	-409	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
05	5363 X	5044	-0-	-319	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
06	5190 X	4897	-0-	-293	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
07	5363 X	5300	-0-	-63	-0-	5300	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
02	3640 X	3399	-0-	-241	-0-	3399	2		Y	-0-			-0-
03	3968 X	3768	-0-	-200	-0-	3768	2		Y	-0-			-0-
04	3840 X	3541	-0-	-299	-0-	3541	2		Y	-0-			-0-
05	3937 X	3640	-0-	-297	-0-	3640	2		Y	-0-			-0-
06	3720 X	3633	-0-	-87	-0-	3633	2		Y	-0-			-0-
*07	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 221652 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 12842

02	7056 X	6980	-0-	-76	-0-	6980	2		Y	-0-			-0-
03	7812 X	7591	-0-	-221	-0-	7591	2		Y	-0-			-0-
04	7560 X	7221	-0-	-339	-0-	7221	2		Y	-0-			-0-
05	7812 X	7464	-0-	-348	-0-	7464	2		Y	-0-			-0-
06	7560 X	7127	-0-	-433	-0-	7127	2		Y	-0-			-0-
07	7719 X	7328	-0-	-391	-0-	7328	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 221675 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11726 - 12295

02	7308 X	7091	-0-	-217	-0-	7091	2		Y	-0-			-0-
03	8091 X	7833	-0-	-258	-0-	7833	2		Y	-0-			-0-
04	7830 X	7315	-0-	-515	-0-	7315	2		Y	-0-			-0-
05	8091 X	7529	-0-	-562	-0-	7529	2		Y	-0-			-0-
06	7830 X	7226	-0-	-604	-0-	7226	2		Y	-0-			-0-
07	7843 X	7314	-0-	-529	-0-	7314	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221719 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11354 - 12646

02	5320 X	4095	-0-	-1225	-0-	4095	2		N	-0-			-0-
03	5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	2		N	-0-			-0-
04	5700 X	5173	-0-	-527	-0-	5173	2		N	-0-			-0-
05	5425 X	5351	-0-	-74	-0-	5351	2		N	-0-			-0-
06	5700 X	4778	-0-	-922	-0-	4778	2		N	-0-			-0-
07	5890 X	5262	-0-	-628	-0-	5262	2		N	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 222057 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 12652

02	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2		N	-0-			-0-
03	5115 X	4819	-0-	-296	-0-	4819	2		N	-0-			-0-
04	4950 X	4919	-0-	-31	-0-	4919	2		N	-0-			-0-
05	5115 X	4948	-0-	-167	-0-	4948	2		N	-0-			-0-
06	4950 X	4623	-0-	-327	-0-	4623	2		N	-0-			-0-
07	5115 X	4496	-0-	-619	-0-	4496	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 222060 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796

02	6944 X	6556	-0-	-388	-0-	6556	2		Y	-0-			-0-
03	7688 X	7215	-0-	-473	-0-	7215	2		Y	-0-			-0-
04	7440 X	6935	-0-	-505	-0-	6935	2		Y	-0-			-0-
05	7471 X	7142	-0-	-329	-0-	7142	2		Y	-0-			-0-
06	7110 X	6857	-0-	-253	-0-	6857	2		Y	-0-			-0-
07	7254 X	6955	-0-	-299	-0-	6955	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 222461 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508

02	5992 X	4101	-0-	-1891	-0-	4101	2		Y	-0-			-0-
03	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	2		Y	-0-			-0-
04	6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	2		Y	-0-			-0-
05	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	6657	2		Y	-0-			-0-
06	6420 X	5626	-0-	-794	-0-	5626	2		Y	-0-			-0-
07	6634 X	6242	-0-	-392	-0-	6242	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
02	9208 X	9208	-0-	-0-	-0-	9208	2		Y	-0-			-0-
03	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	2		Y	-0-			-0-
04	6180 X	5563	-0-	-617	-0-	5563	2		Y	-0-			-0-
05	6417 X	5428	-0-	-989	-0-	5428	2		Y	-0-			-0-
06	6210 X	5189	-0-	-1021	-0-	5189	2		Y	-0-			-0-
07	6417 X	5832	-0-	-585	-0-	5832	2		Y	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862

02	8092 X	8024	-0-	-68	-0-	8024	2		Y	-0-			-0-
03	9349 X	9349	-0-	-0-	-0-	9349	2		Y	-0-			-0-
04	8670 X	8121	-0-	-549	-0-	8121	2		Y	-0-			-0-
05	8959 X	8437	-0-	-522	-0-	8437	2		Y	-0-			-0-
06	8670 X	8060	-0-	-610	-0-	8060	2		Y	-0-			-0-
07	8959 X	8072	-0-	-887	-0-	8072	2		Y	-0-			-0-

KENNEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 222628 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581

02	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-			-0-
03	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2		N	-0-			-0-
04	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			-0-
05	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-
06	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			-0-
07	372 X	308	-0-	-64	-0-	308	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 222636 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

02	5040 X	4657	-0-	-383	-0-	4657	2		Y	-0-			-0-
03	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2		Y	-0-			-0-
04	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2		Y	-0-			-0-
05	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	2		Y	-0-			-0-
06	5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	2		Y	-0-			-0-
*07	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	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

02	7476 X	6087	-0-	-1389	-0-	6087	2		N	-0-			-0-
03	8277 X	7122	-0-	-1155	-0-	7122	2		N	-0-			-0-
04	8010 X	6605	-0-	-1405	-0-	6605	2		N	-0-			-0-
05	7192 X	5554	-0-	-1638	-0-	5554	2		N	-0-			-0-
06	6900 X	6370	-0-	-530	-0-	6370	2		N	-0-			-0-
07	7130 X	5836	-0-	-1294	-0-	5836	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 222697 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 12817

02	6860 X	5907	-0-	-953	-0-	5907	2		Y	-0-			-0-
03	7595 X	7567	-0-	-28	-0-	7567	2		Y	-0-			-0-
04	7350 X	6758	-0-	-592	-0-	6758	2		Y	-0-			-0-
05	7502 X	6967	-0-	-535	-0-	6967	2		Y	-0-			-0-
06	7320 X	6486	-0-	-834	-0-	6486	2		Y	-0-			-0-
07	7564 X	7128	-0-	-436	-0-	7128	2		Y	-0-			-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222831 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536

02	3948 X	3209	-0-	-739	-0-	3209	2		Y	-0-			-0-
03	4340 X	3883	-0-	-457	-0-	3883	2		Y	-0-			-0-
04	4110 X	3384	-0-	-726	-0-	3384	2		Y	-0-			-0-
05	3782 X	3347	-0-	-435	-0-	3347	2		Y	-0-			-0-
06	3750 X	3175	-0-	-575	-0-	3175	2		Y	-0-			-0-
07	3875 X	3538	-0-	-337	-0-	3538	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
02	2660	X	2520	-0-	-140	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
03	2945	N	1809	-0-	-1136	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
04	2850	N	1690	-0-	-1160	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
05	2790	N	2256	-0-	-534	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
06	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
*07	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 24 RRCID -> 222860 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782

02	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			Y	-0-					-0-
03	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			Y	-0-					-0-
04	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			Y	-0-					-0-
05	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			Y	-0-					-0-
06	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			Y	-0-					-0-
*07	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222864 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890

02	5488	X	5254	-0-	-234	-0-	5254	2			Y	-0-					-0-
03	6076	X	5496	-0-	-580	-0-	5496	2			Y	-0-					-0-
04	5880	X	4898	-0-	-982	-0-	4898	2			Y	-0-					-0-
05	5983	X	5448	-0-	-535	-0-	5448	2			Y	-0-					-0-
06	5790	X	5325	-0-	-465	-0-	5325	2			Y	-0-					-0-
07	5828	X	5177	-0-	-651	-0-	5177	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222965 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11445 - 12872

02	5264	X	5003	-0-	-261	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5437	-0-	-391	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5199	-0-	-411	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5381	-0-	-292	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	5278	-0-	-212	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	4988	-0-	-561	-0-	4988	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

02	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			Y	-0-					-0-
03	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			Y	-0-					-0-
04	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			Y	-0-					-0-
05	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			Y	-0-					-0-
06	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			Y	-0-					-0-
*07	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 223585 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10658 - 11256

02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1886	-0-	-129	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1888	-0-	-92	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1976	-0-	-132	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1707	-0-	-123	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1777	-0-	-176	-0-	1777	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 223597 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702

02	4424	X	4175	-0-	-249	-0-	4175	2			Y	-0-					-0-
03	4898	X	4211	-0-	-687	-0-	4211	2			Y	-0-					-0-
04	4740	X	3932	-0-	-808	-0-	3932	2			Y	-0-					-0-
05	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			Y	-0-					-0-
06	4530	X	4387	-0-	-143	-0-	4387	2			Y	-0-					-0-
07	4619	X	3863	-0-	-756	-0-	3863	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
02	6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2		Y	-0-			-0-
03	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	4470	-0-	1470	1470	4470	2		Y	-0-			-0-
05	5823 X	4353	-0-	-1470	-0-	4353	2		Y	-0-			-0-
06	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2		Y	-0-			-0-
*07	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223846 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682

02	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2		N	-0-			-0-
03	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2		N	-0-			-0-
04	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2		N	-0-			-0-
05	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2		N	-0-			-0-
06	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2		N	-0-			-0-
*07	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2		N	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223847 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860

02	6384 X	5821	-0-	-563	-0-	5821	2		N	-0-			137
03	7068 X	6100	-0-	-968	-0-	6100	2		N	-0-			137
04	6840 X	5833	-0-	-1007	-0-	5833	2		N	-0-			137
05	6758 X	5716	-0-	-1042	-0-	5713	2	3 9	N	3			140
06	6390 X	5644	-0-	-746	-0-	5644	2		N	-0-			140
07	6448 X	5649	-0-	-799	-0-	5649	2		N	-0-			140

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223848 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 12880

02	4340 X	4252	-0-	-88	-0-	4252	2		Y	-0-			-0-
03	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2		Y	-0-			-0-
04	4650 X	4301	-0-	-349	-0-	4301	2		Y	-0-			-0-
05	4743 X	3509	-0-	-1234	-0-	3509	2		Y	-0-			-0-
06	4650 X	3920	-0-	-730	-0-	3920	2		Y	-0-			-0-
07	4805 X	4412	-0-	-393	-0-	4412	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

02	5516 X	5500	-0-	-16	-0-	5500	2		N	-0-			-0-
03	6107 X	6047	-0-	-60	-0-	6047	2		N	-0-			-0-
04	5910 X	5535	-0-	-375	-0-	5535	2		N	-0-			-0-
05	6107 X	5636	-0-	-471	-0-	5636	2		N	-0-			-0-
06	5880 X	5514	-0-	-366	-0-	5514	2		N	-0-			-0-
07	6076 X	5673	-0-	-403	-0-	5673	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223851 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772

02	4228 X	4169	-0-	-59	-0-	4169	2		Y	-0-			-0-
03	4681 X	4225	-0-	-456	-0-	4225	2		Y	-0-			-0-
04	4530 X	4457	-0-	-73	-0-	4457	2		Y	-0-			-0-
05	4619 X	4307	-0-	-312	-0-	4307	2		Y	-0-			-0-
06	4470 X	4268	-0-	-202	-0-	4268	2		Y	-0-			-0-
07	4619 X	3760	-0-	-859	-0-	3760	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223854 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942

02	5544 X	5501	-0-	-43	-0-	5501	2		N	-0-			-0-
03	6138 X	6051	-0-	-87	-0-	6051	2		N	-0-			-0-
04	5940 X	5653	-0-	-287	-0-	5653	2		N	-0-			-0-
05	6138 X	5926	-0-	-212	-0-	5926	2		N	-0-			-0-
06	5940 X	5554	-0-	-386	-0-	5554	2		N	-0-			-0-
07	6076 X	5701	-0-	-375	-0-	5701	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
02	4872	X	4789	-0-	-83	-0-	4789	2			Y	-0-					-0-
03	5394	X	5373	-0-	-21	-0-	5373	2			Y	-0-					-0-
04	5220	X	5043	-0-	-177	-0-	5043	2			Y	-0-					-0-
05	5363	X	4811	-0-	-552	-0-	4811	2			Y	-0-					-0-
06	5190	X	4444	-0-	-746	-0-	4444	2			Y	-0-					-0-
07	5363	X	4484	-0-	-879	-0-	4484	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224223 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 12624

02	5096	X	5080	-0-	-16	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5378	-0-	-264	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	4932	-0-	-528	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5169	-0-	-473	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4894	-0-	-566	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5017	-0-	-594	-0-	5017	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

02	6580	X	4855	-0-	-1725	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	7004	-0-	-281	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6315	-0-	-735	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	6257	-0-	-501	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6133	-0-	-647	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6602	-0-	-404	-0-	6602	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

02	9016	X	7922	-0-	-1094	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	8358	-0-	-1624	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	7678	-0-	-1982	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	9323	-0-	-380	-0-	9323	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	8168	-0-	-652	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	8552	-0-	-221	-0-	8552	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224362 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 12602

02	3416	X	3280	-0-	-136	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3259	-0-	-461	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	2805	-0-	-855	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3159	-0-	-623	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	2673	-0-	-987	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
*07	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 224371 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523

02	4900	X	4537	-0-	-363	-0-	4537	2			Y	-0-					-0-
03	5425	X	4617	-0-	-808	-0-	4617	2			Y	-0-					-0-
04	5250	X	4769	-0-	-481	-0-	4769	2			Y	-0-					-0-
05	5053	X	4803	-0-	-250	-0-	4803	2			Y	-0-					-0-
06	4890	X	4694	-0-	-196	-0-	4694	2			Y	-0-					-0-
07	5022	X	4702	-0-	-320	-0-	4702	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 224374 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 12940

02	4536	X	4429	-0-	-107	-0-	4429	2			Y	-0-					-0-
03	5022	X	4425	-0-	-597	-0-	4425	2			Y	-0-					-0-
04	4860	X	3905	-0-	-955	-0-	3905	2			Y	-0-					-0-
05	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			Y	-0-					-0-
06	4860	X	4307	-0-	-553	-0-	4307	2			Y	-0-					-0-
07	4898	X	4329	-0-	-569	-0-	4329	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
02	3472 X	3258	-0-	-214	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
03	3844 X	3540	-0-	-304	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
04	3720 X	3223	-0-	-497	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
05	3689 X	3255	-0-	-434	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
06	3570 X	2949	-0-	-621	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
07	3596 X	2077	-0-	-1519	-0-	2077	2			N	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 3 RRCID -> 224784 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584

02	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
03	2635 N	2548	-0-	-87	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
04	2460 N	2415	-0-	-45	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
05	2573 N	2423	-0-	-150	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
06	2460 N	2298	-0-	-162	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
07	2511 N	2350	-0-	-161	-0-	2350	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772

02	9744 X	9238	-0-	-506	-0-	9238	2			Y	-0-					10
03	10788 X	10097	-0-	-691	-0-	10019	2	78	9	Y	71	63	1			18
04	10380 X	6210	-0-	-4170	-0-	6210	2			Y	-0-					18
05	10540 X	9026	-0-	-1514	-0-	9026	2			Y	-0-					18
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

MUNN "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224821 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587

02	3556 X	3532	-0-	-24	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
03	3937 X	3637	-0-	-300	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
04	3810 X	3713	-0-	-97	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
05	3937 X	3263	-0-	-674	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
06	3780 X	3720	-0-	-60	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
*07	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 224825 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 12664

02	5656 X	3123	-0-	-2533	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
03	6262 X	2729	-0-	-3533	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
04	6060 X	2453	-0-	-3607	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
05	7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
06	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
*07	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	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

02	3136 X	2723	-0-	-413	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
03	3472 X	2644	-0-	-828	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
04	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
05	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
06	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
07	3472 X	3026	-0-	-446	-0-	3026	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

02	3584 X	3111	-0-	-473	-0-	3111	2			N	-0-					17
03	3968 X	3310	-0-	-658	-0-	3310	2			N	-0-					17
04	3840 X	3179	-0-	-661	-0-	3179	2			N	-0-					17
05	3751 X	3303	-0-	-448	-0-	3303	2			N	-0-					17
06	3420 X	3310	-0-	-110	-0-	3310	2			N	-0-					17
07	3441 X	2850	-0-	-591	-0-	2850	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
02	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
03	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
04	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
05	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
06	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
*07	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 225720 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 12916

02	3836 X	3825	-0-	-11	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
03	4247 X	4150	-0-	-97	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
04	4110 X	3867	-0-	-243	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
05	4247 X	3985	-0-	-262	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
06	4110 X	3806	-0-	-304	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
07	4247 X	3915	-0-	-332	-0-	3915	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 225789 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11044 - 12582

02	6132 X	5964	-0-	-168	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
03	6789 X	6183	-0-	-606	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
04	6570 X	5795	-0-	-775	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
05	6665 X	5834	-0-	-831	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
06	6450 X	5729	-0-	-721	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
07	6603 X	5810	-0-	-793	-0-	5810	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 226278 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13178 PERF.10592 - 11652

02	2156 N	2108	-0-	-48	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
03	2325 N	2319	-0-	-6	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
04	2310 N	2208	-0-	-102	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
05	2325 N	2259	-0-	-66	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
06	2250 N	2157	-0-	-93	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
07	2294 N	2176	-0-	-118	-0-	2176	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

02	7700 X	6025	-0-	-1675	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
03	8525 X	7669	-0-	-856	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
04	8250 X	7213	-0-	-1037	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
05	8308 X	5714	-0-	-2594	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
06	7410 X	5776	-0-	-1634	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
07	7657 X	5816	-0-	-1841	-0-	5816	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226293 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 12838

02	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	2			Y	-0-					-0-
03	5642 X	5565	-0-	-77	-0-	5565	2			Y	-0-					-0-
04	5460 X	5103	-0-	-357	-0-	5103	2			Y	-0-					-0-
05	5642 X	4287	-0-	-1355	-0-	4287	2			Y	-0-					-0-
06	5460 X	4065	-0-	-1395	-0-	4065	2			Y	-0-					-0-
07	5642 X	5149	-0-	-493	-0-	5149	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 226518 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11168 - 12738

02	3108 X	2950	-0-	-158	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
03	3441 X	3122	-0-	-319	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
04	3330 X	3079	-0-	-251	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
05	3441 X	2751	-0-	-690	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
06	3330 X	2905	-0-	-425	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
07	3255 X	3089	-0-	-166	-0-	3089	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
02	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
03	6386 X	6304	-0-	-82	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
04	6180 X	5972	-0-	-208	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
05	6386 X	6115	-0-	-271	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
06	6180 X	5896	-0-	-284	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
07	6386 X	5905	-0-	-481	-0-	5905	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 226941 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11076 - 12570

02	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
03	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
04	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
05	4185 X	3943	-0-	-242	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
06	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
07	4185 X	3961	-0-	-224	-0-	3961	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 226942 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 12713

02	7840 X	6881	-0-	-959	-0-	6881	2			Y	-0-					-0-
03	8680 X	7083	-0-	-1597	-0-	7083	2			Y	-0-					-0-
04	8310 X	7272	-0-	-1038	-0-	7272	2			Y	-0-					-0-
05	10287 X	10287	-0-	-0-	-0-	10287	2			Y	-0-					-0-
06	8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	2			Y	-0-					-0-
*07	8338 X	8338	-0-	-0-	-0-	8338	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 28 RRCID -> 226943 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765

02	7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	7804	2			Y	-0-					-0-
03	8525 X	8491	-0-	-34	-0-	8491	2			Y	-0-					-0-
04	8130 X	7672	-0-	-458	-0-	7672	2			Y	-0-					-0-
05	8525 X	8016	-0-	-509	-0-	8016	2			Y	-0-					-0-
06	8250 X	6917	-0-	-1333	-0-	6917	2			Y	-0-					-0-
07	8525 X	7565	-0-	-960	-0-	7565	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

02	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
03	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
04	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
05	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
06	3300 X	3274	-0-	-26	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
*07	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	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

02	3668 X	3355	-0-	-313	-0-	3355	2			Y	-0-					-0-
03	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			Y	-0-					-0-
04	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			Y	-0-					-0-
05	3844 X	3781	-0-	-63	-0-	3781	2			Y	-0-					-0-
06	3990 X	3704	-0-	-286	-0-	3704	2			Y	-0-					-0-
07	4123 X	3293	-0-	-830	-0-	3293	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

02	7784 X	7784	-0-	-0-	-0-	7784	2			Y	-0-					-0-
03	8556 X	2500	-0-	-6056	-0-	2500	2			Y	-0-					-0-
04	8280 X	1353	-0-	-6927	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
05	8556 X	1186	-0-	-7370	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
06	8280 X	598	-0-	-7682	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
*07	8556 X	16	-0-	-8540	-0-	16	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
02	2548 X	2206	-0-	-342	-0-	2206 2		Y	-0-			-0-
03	2821 X	2449	-0-	-372	-0-	2449 2		Y	-0-			-0-
04	2670 X	2351	-0-	-319	-0-	2351 2		Y	-0-			-0-
05	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185 2		Y	-0-			-0-
06	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061 2		Y	-0-			-0-
*07	3100 N	3397	-0-	297	297	3397 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

02	3612 X	3510	-0-	-102	-0-	3510 2		N	-0-			-0-
03	3999 X	3897	-0-	-102	-0-	3897 2		N	-0-			-0-
04	3870 X	3766	-0-	-104	-0-	3766 2		N	-0-			-0-
05	3937 X	3840	-0-	-97	-0-	3840 2		N	-0-			-0-
06	3780 X	3689	-0-	-91	-0-	3689 2		N	-0-			-0-
07	3906 X	3779	-0-	-127	-0-	3779 2		N	-0-			-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 228078 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120

02	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335 2		N	-0-			-0-
03	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906 2		N	-0-			-0-
04	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499 2		N	-0-			-0-
05	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669 2		N	-0-			-0-
06	3450 X	3162	-0-	-288	-0-	3162 2		N	-0-			-0-
07	3565 X	3543	-0-	-22	-0-	3543 2		N	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228549 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10642 - 12810

02	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949 2		N	-0-			-0-
03	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301 2		N	-0-			-0-
04	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4225 2		N	-0-			-0-
05	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4109 2		N	-0-			-0-
06	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4177 2		N	-0-			-0-
*07	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084 2		N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 228866 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10447 - 13161

02	2380 N	2289	-0-	-91	-0-	2289 2		Y	-0-			-0-
03	2542 N	2475	-0-	-67	-0-	2475 2		Y	-0-			-0-
04	2520 N	2440	-0-	-80	-0-	2440 2		Y	-0-			-0-
05	2542 N	2469	-0-	-73	-0-	2469 2		Y	-0-			-0-
06	2400 N	1946	-0-	-454	-0-	1946 2		Y	-0-			-0-
07	2511 N	2373	-0-	-138	-0-	2373 2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 228962 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 12612

02	3892 X	3183	-0-	-709	-0-	3183 2		N	-0-			-0-
03	4092 X	3598	-0-	-494	-0-	3598 2		N	-0-			-0-
04	3960 X	3262	-0-	-698	-0-	3262 2		N	-0-			-0-
05	3751 X	3429	-0-	-322	-0-	3429 2		N	-0-			-0-
06	3630 X	2988	-0-	-642	-0-	2988 2		N	-0-			-0-
07	3596 X	2958	-0-	-638	-0-	2958 2		N	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228963 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8078 - 12710

02	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	5377 2	42 9	N	38	181 1		70
03	5518 X	5114	-0-	-404	-0-	5114 2		N	-0-			70
04	5340 X	4266	-0-	-1074	-0-	4266 2		N	-0-			70
05	5518 X	3188	-0-	-2330	-0-	3188 2		N	-0-			70
06	5340 X	4086	-0-	-1254	-0-	4086 2		N	-0-			70
07	5518 X	3716	-0-	-1802	-0-	3716 2		N	-0-			70

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
02	4424 X	4361	-0-	-63	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
03	4898 X	4768	-0-	-130	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
04	4740 X	4486	-0-	-254	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
05	4898 X	4565	-0-	-333	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
06	4740 X	4263	-0-	-477	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
07	4836 X	4290	-0-	-546	-0-	4290	2			N	-0-					-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229201 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11360 - 12320

02	8036 X	7898	-0-	-138	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
03	8897 X	8693	-0-	-204	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
04	8610 X	8232	-0-	-378	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
05	8897 X	8316	-0-	-581	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
06	8610 X	8165	-0-	-445	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
07	8742 X	8373	-0-	-369	-0-	8373	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229203 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642

02	7868 X	7669	-0-	-199	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
03	8711 X	8165	-0-	-546	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
04	8430 X	8031	-0-	-399	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
05	8711 X	8401	-0-	-310	-0-	8401	2			N	-0-					-0-
06	8430 X	8046	-0-	-384	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
07	8494 X	8239	-0-	-255	-0-	8239	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 27 RRCID -> 229213 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733

02	4396 X	4172	-0-	-224	-0-	4172	2			Y	-0-					-0-
03	4867 X	4225	-0-	-642	-0-	4225	2			Y	-0-					-0-
04	4710 X	3834	-0-	-876	-0-	3834	2			Y	-0-					-0-
05	4712 X	4414	-0-	-298	-0-	4414	2			Y	-0-					-0-
06	4560 X	3770	-0-	-790	-0-	3770	2			Y	-0-					-0-
07	4619 X	4257	-0-	-362	-0-	4257	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229420 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 12662

02	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
03	3317 X	3223	-0-	-94	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
04	3180 X	3087	-0-	-93	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
05	3317 X	3037	-0-	-280	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
06	3210 X	2893	-0-	-317	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
07	3317 X	3041	-0-	-276	-0-	3041	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 229421 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924

02	4900 X	4797	-0-	-103	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
03	5425 X	5219	-0-	-206	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
04	5250 X	4995	-0-	-255	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
05	5363 X	5116	-0-	-247	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
06	5130 X	4866	-0-	-264	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
07	5301 X	4969	-0-	-332	-0-	4969	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229422 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757

02	6972 X	6693	-0-	-279	-0-	6693	2			Y	-0-					-0-
03	7719 X	7204	-0-	-515	-0-	7204	2			Y	-0-					-0-
04	7350 X	6576	-0-	-774	-0-	6576	2			Y	-0-					-0-
05	7409 X	6587	-0-	-822	-0-	6587	2			Y	-0-					-0-
06	7170 X	7030	-0-	-140	-0-	7030	2			Y	-0-					-0-
07	7409 X	7338	-0-	-71	-0-	7338	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
02	1596 X	1306	-0-	-290	-0-	1306	2			N	-0-					28
03	1767 X	1231	-0-	-536	-0-	1231	2			N	-0-					28
04	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					28
05	1767 X	1446	-0-	-321	-0-	1446	2			N	-0-					28
06	1200 N	1118	-0-	-82	-0-	1118	2			N	-0-					28
07	1767 N	1150	-0-	-617	-0-	1150	2			N	-0-					28

THOMPSON, C. C. WELL #: 26 RRCID -> 229551 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11320 - 13096

02	2184 N	2171	-0-	-13	-0-	2171	2			Y	-0-					-0-
03	2387 N	2308	-0-	-79	-0-	2308	2			Y	-0-					-0-
04	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			Y	-0-					-0-
05	2418 N	2391	-0-	-27	-0-	2391	2			Y	-0-					-0-
06	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			Y	-0-					-0-
*07	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	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

02	6104 X	4811	-0-	-1293	-0-	4811	2			Y	-0-					-0-
03	6758 X	5179	-0-	-1579	-0-	5179	2			Y	-0-					-0-
04	6540 X	4372	-0-	-2168	-0-	4372	2			Y	-0-					-0-
05	6076 X	4831	-0-	-1245	-0-	4831	2			Y	-0-					-0-
06	5460 X	4975	-0-	-485	-0-	4975	2			Y	-0-					-0-
07	5332 X	5025	-0-	-307	-0-	5025	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

02	4956 X	4505	-0-	-451	-0-	4505	2			Y	-0-					-0-
03	5487 X	5227	-0-	-260	-0-	5227	2			Y	-0-					-0-
04	5250 X	5032	-0-	-218	-0-	5032	2			Y	-0-					-0-
05	5270 X	5055	-0-	-215	-0-	5055	2			Y	-0-					-0-
06	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			Y	-0-					-0-
07	5239 X	5166	-0-	-73	-0-	5166	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229849 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11217 - 12180

02	4928 X	4806	-0-	-122	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
03	5456 X	4773	-0-	-683	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
04	5280 X	4672	-0-	-608	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
05	5363 X	4608	-0-	-755	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
06	5190 X	4736	-0-	-454	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
07	5332 X	4472	-0-	-860	-0-	4472	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229862 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12389 PERF.11416 - 12188

02	6636 X	6595	-0-	-41	-0-	6595	2			Y	-0-					-0-
03	7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2			Y	-0-					-0-
04	6990 X	6608	-0-	-382	-0-	6608	2			Y	-0-					-0-
05	7316 X	5314	-0-	-2002	-0-	5314	2			Y	-0-					-0-
06	7915 X	7915	-0-	-0-	-0-	7915	2			Y	-0-					-0-
*07	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. GU II WELL #: 9 RRCID -> 229886 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11050 - 12472

02	8876 X	7914	-0-	-962	-0-	7914	2			Y	-0-					-0-
03	9827 X	9455	-0-	-372	-0-	9455	2			Y	-0-					-0-
04	9480 X	8292	-0-	-1188	-0-	8292	2			Y	-0-					-0-
05	9517 X	8893	-0-	-624	-0-	8893	2			Y	-0-					-0-
06	9150 X	8159	-0-	-991	-0-	8159	2			Y	-0-					-0-
07	9455 X	8441	-0-	-1014	-0-	8441	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
02	5264	X	3345	-0-	-1919	-0-	3345	2			Y	-0-					-0-
03	5828	X	5268	-0-	-560	-0-	5268	2			Y	-0-					-0-
04	5640	X	4798	-0-	-842	-0-	4798	2			Y	-0-					-0-
05	5828	X	3204	-0-	-2624	-0-	3204	2			Y	-0-					-0-
06	5640	X	1544	-0-	-4096	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-
07	5270	X	1186	-0-	-4084	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 229899 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092

02	10696	X	10141	-0-	-555	-0-	10141	2			Y	-0-					-0-
03	11842	X	11093	-0-	-749	-0-	11093	2			Y	-0-					-0-
04	11460	X	10580	-0-	-880	-0-	10580	2			Y	-0-					-0-
05	11749	X	10827	-0-	-922	-0-	10827	2			Y	-0-					-0-
06	11130	X	10052	-0-	-1078	-0-	10052	2			Y	-0-					-0-
07	11222	X	10404	-0-	-818	-0-	10404	2			Y	-0-					-0-

BRASELTON WELL #: 1 RRCID -> 229917 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330

02	2128	N	2109	-0-	-19	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	1911	-0-	-414	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1735	-0-	-305	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	1630	-0-	-695	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
06	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
*07	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229925 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11260 - 12744

02	7364	X	6975	-0-	-389	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7559	-0-	-594	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	7216	-0-	-674	-0-	7216	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	7065	-0-	-964	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	7041	-0-	-609	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	7032	-0-	-687	-0-	7032	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

02	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
03	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4828	-0-	-332	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4973	-0-	-359	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4993	-0-	-167	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	3786	-0-	-1546	-0-	3786	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

02	4312	X	3594	-0-	-718	-0-	3594	2			Y	-0-					-0-
03	4774	X	3019	-0-	-1755	-0-	3019	2			Y	-0-					-0-
04	4620	X	2985	-0-	-1635	-0-	2985	2			Y	-0-					-0-
05	4588	X	1991	-0-	-2597	-0-	1991	2			Y	-0-					-0-
06	4170	X	2021	-0-	-2149	-0-	2021	2			Y	-0-					-0-
07	3968	X	1706	-0-	-2262	-0-	1706	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 229967 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13279 PERF.10442 - 13058

02	3724	X	3438	-0-	-286	-0-	3438	2			Y	-0-					-0-
03	4123	X	3903	-0-	-220	-0-	3903	2			Y	-0-					-0-
04	3990	X	3595	-0-	-395	-0-	3595	2			Y	-0-					-0-
05	3999	X	3272	-0-	-727	-0-	3272	2			Y	-0-					-0-
06	3780	X	3432	-0-	-348	-0-	3432	2			Y	-0-					-0-
07	3906	X	3368	-0-	-538	-0-	3368	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
02	4536 X	4443	-0-	-93	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
03	5022 X	5012	-0-	-10	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
04	4860 X	4810	-0-	-50	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
05	4991 X	4882	-0-	-109	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
06	4860 X	4387	-0-	-473	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
07	5022 X	4893	-0-	-129	-0-	4893	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO.1 WELL #: 18 RRCID -> 230035 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11384 - 12294

02	5964 X	5790	-0-	-174	-0-	5790	2			Y	-0-					-0-
03	6603 X	6146	-0-	-457	-0-	6146	2			Y	-0-					-0-
04	6390 X	5494	-0-	-896	-0-	5494	2			Y	-0-					-0-
05	6572 X	5709	-0-	-863	-0-	5709	2			Y	-0-					-0-
06	6360 X	5959	-0-	-401	-0-	5959	2			Y	-0-					-0-
07	6417 X	5502	-0-	-915	-0-	5502	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 230118 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10288 - 11370

02	3304 X	2773	-0-	-531	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
03	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
04	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
05	3658 X	2036	-0-	-1622	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
06	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
*07	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 230138 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11160 - 12534

02	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
03	2821 X	2772	-0-	-49	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
04	2730 X	1525	-0-	-1205	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
05	2821 X	1611	-0-	-1210	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
06	2730 X	1825	-0-	-905	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
07	2821 X	2158	-0-	-663	-0-	2158	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230155 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438

02	3444 X	3358	-0-	-86	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
03	3813 X	3649	-0-	-164	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
04	3690 X	3514	-0-	-176	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
05	3751 X	3713	-0-	-38	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
06	3600 X	3471	-0-	-129	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
07	3720 X	3530	-0-	-190	-0-	3530	2			N	-0-					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230159 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890

02	6328 X	5958	-0-	-370	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
03	7006 X	6427	-0-	-579	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
04	6780 X	6326	-0-	-454	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
05	6820 X	6571	-0-	-249	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
06	6540 X	6247	-0-	-293	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
07	6603 X	6590	-0-	-13	-0-	6590	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

02	6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	6935	2			N	-0-					-0-
03	7498 X	7498	-0-	-0-	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
04	7230 X	7086	-0-	-144	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
05	7471 X	6940	-0-	-531	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
06	7230 X	6786	-0-	-444	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
07	7471 X	7056	-0-	-415	-0-	7056	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
02	5936 X	5323	-0-	-613	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
03	6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
04	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
05	7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
06	6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
07	6572 X	6361	-0-	-211	-0-	6361	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230199 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644

02	4424 X	4283	-0-	-141	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
03	4898 X	4737	-0-	-161	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
04	4740 X	4511	-0-	-229	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
05	4867 X	4544	-0-	-323	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
06	4680 X	4411	-0-	-269	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
07	4743 X	4528	-0-	-215	-0-	4528	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

02	5796 X	5517	-0-	-279	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
03	6417 X	6026	-0-	-391	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
04	6210 X	5755	-0-	-455	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
05	6417 X	5698	-0-	-719	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
06	6120 X	4942	-0-	-1178	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
07	6107 X	3793	-0-	-2314	-0-	3793	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

02	5264 X	5156	-0-	-108	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
03	5828 X	5543	-0-	-285	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
04	5640 X	5104	-0-	-536	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
05	5828 X	4944	-0-	-884	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
06	5640 X	4493	-0-	-1147	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
07	5704 X	4548	-0-	-1156	-0-	4548	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

02	4312 X	3365	-0-	-947	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
03	4774 X	3755	-0-	-1019	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
04	4620 X	4227	-0-	-393	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
05	4774 X	4136	-0-	-638	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
06	4290 X	4091	-0-	-199	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
07	4371 X	4059	-0-	-312	-0-	4059	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230290 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11376 - 12840

02	2912 X	2872	-0-	-40	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
03	3224 X	3113	-0-	-111	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
04	3120 X	2908	-0-	-212	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
05	3193 X	3037	-0-	-156	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
06	3090 X	2908	-0-	-182	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
07	3193 X	2958	-0-	-235	-0-	2958	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 230295 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10866 - 11434

02	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			Y	-0-					-0-
03	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			Y	-0-					-0-
04	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			Y	-0-					-0-
05	3069 X	2930	-0-	-139	-0-	2930	2			Y	-0-					-0-
06	2970 X	2803	-0-	-167	-0-	2803	2			Y	-0-					-0-
07	3069 X	2878	-0-	-191	-0-	2878	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
02	5124	X	4786	-0-	-338	-0-	4786	2			Y	-0-					-0-
03	5673	X	5547	-0-	-126	-0-	5547	2			Y	-0-					-0-
04	5490	X	5219	-0-	-271	-0-	5219	2			Y	-0-					-0-
05	5580	X	4494	-0-	-1086	-0-	4494	2			Y	-0-					-0-
06	5370	X	3957	-0-	-1413	-0-	3957	2			Y	-0-					-0-
07	5549	X	3606	-0-	-1943	-0-	3606	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 230667 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 12628

02	3864	X	3028	-0-	-836	-0-	3028	2			Y	-0-					-0-
03	4278	X	4099	-0-	-179	-0-	4099	2			Y	-0-					-0-
04	4140	X	3811	-0-	-329	-0-	3811	2			Y	-0-					-0-
05	4154	X	3888	-0-	-266	-0-	3888	2			Y	-0-					-0-
06	3960	X	3770	-0-	-190	-0-	3770	2			Y	-0-					-0-
07	4092	X	3433	-0-	-659	-0-	3433	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

02	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
04	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
05	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
06	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
*07	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	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

02	5964	X	5924	-0-	-40	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6314	-0-	-289	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5843	-0-	-547	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	5731	-0-	-841	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	5362	-0-	-998	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6212	-0-	-360	-0-	6212	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

02	3472	X	2960	-0-	-512	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3107	-0-	-737	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	2842	-0-	-848	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	2762	-0-	-927	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	3172	-0-	-68	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
*07	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 231361 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736

02	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	2			Y	-0-					-0-
03	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	2			Y	-0-					-0-
04	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	2			Y	-0-					-0-
05	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	2			Y	-0-					-0-
06	6540	X	5670	-0-	-870	-0-	5670	2			Y	-0-					-0-
07	6758	X	6118	-0-	-640	-0-	6118	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231362 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544

02	6132	X	6085	-0-	-47	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6276	-0-	-513	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	5812	-0-	-758	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6079	-0-	-648	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	5738	-0-	-772	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	5810	-0-	-917	-0-	5810	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
02	6468	X	5885	-0-	-583	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6507	-0-	-654	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6221	-0-	-709	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6019	-0-	-863	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5932	-0-	-518	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	6117	-0-	-393	-0-	6117	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 231368 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624

02	3612	X	2657	-0-	-955	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
03	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3738	-0-	-132	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3438	-0-	-561	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3209	-0-	-661	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3113	-0-	-886	-0-	3113	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 13 RRCID -> 231370 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11120 - 12620

02	7448	X	2460	-0-	-4988	-0-	2460	2			Y	-0-					-0-
03	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	9553	2			Y	-0-					-0-
04	7980	X	7593	-0-	-387	-0-	7593	2			Y	-0-					-0-
05	8122	X	6969	-0-	-1153	-0-	6969	2			Y	-0-					-0-
06	7980	X	6672	-0-	-1308	-0-	6672	2			Y	-0-					-0-
07	8246	X	6922	-0-	-1324	-0-	6922	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231889 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 13021

02	8736	X	5983	-0-	-2753	-0-	5983	2			Y	-0-					-0-
03	9672	X	4094	-0-	-5578	-0-	4094	2			Y	-0-					-0-
04	9390	X	3278	-0-	-6112	-0-	3278	2			Y	-0-					-0-
05	9703	X	7150	-0-	-2553	-0-	7150	2			Y	-0-					-0-
06	9390	X	6115	-0-	-3275	-0-	6115	2			Y	-0-					-0-
*07	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	7624	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 232121 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 12837

02	5684	X	5090	-0-	-594	-0-	5090	2			Y	-0-					-0-
03	6293	X	5776	-0-	-517	-0-	5776	2			Y	-0-					-0-
04	6090	X	5203	-0-	-887	-0-	5203	2			Y	-0-					-0-
05	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2			Y	-0-					-0-
06	5580	X	5148	-0-	-432	-0-	5148	2			Y	-0-					-0-
07	5766	X	5056	-0-	-710	-0-	5056	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 232181 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11002 - 12600

02	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
03	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	9615	2			N	-0-					-0-
04	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	9051	2			N	-0-					-0-
05	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	9057	2			N	-0-					-0-
06	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
*07	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	8852	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

02	4564	X	4408	-0-	-156	-0-	4408	2			Y	-0-					-0-
03	5053	X	4746	-0-	-307	-0-	4746	2			Y	-0-					-0-
04	4890	X	4414	-0-	-476	-0-	4414	2			Y	-0-					-0-
05	5053	X	4442	-0-	-611	-0-	4442	2			Y	-0-					-0-
06	4830	X	4558	-0-	-272	-0-	4558	2			Y	-0-					-0-
07	4867	X	4652	-0-	-215	-0-	4652	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
02	5236 X	5166	-0-	-70	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
03	5797 X	4568	-0-	-1229	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
04	5610 X	3922	-0-	-1688	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
05	5797 X	4426	-0-	-1371	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
06	5610 X	4429	-0-	-1181	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
07	5735 X	5430	-0-	-305	-0-	5430	2			N	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233242 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992

02	4872 X	4728	-0-	-144	-0-	4728	2			Y	-0-					-0-
03	5394 X	4718	-0-	-676	-0-	4718	2			Y	-0-					-0-
04	5220 X	4248	-0-	-972	-0-	4248	2			Y	-0-					-0-
05	5394 X	5209	-0-	-185	-0-	5209	2			Y	-0-					-0-
06	5220 X	5035	-0-	-185	-0-	5035	2			Y	-0-					-0-
07	5239 X	4666	-0-	-573	-0-	4666	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233252 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645

02	9130 X	9130	-0-	-0-	-0-	9130	2			N	-0-					-0-
03	8153 X	8107	-0-	-46	-0-	8107	2			N	-0-					-0-
04	7860 X	7676	-0-	-184	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
05	8153 X	7814	-0-	-339	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
06	7890 X	7200	-0-	-690	-0-	7200	2			N	-0-					-0-
07	8153 X	7140	-0-	-1013	-0-	7140	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

02	5460 X	5084	-0-	-376	-0-	5084	2			Y	-0-					-0-
03	6045 X	5493	-0-	-552	-0-	5493	2			Y	-0-					-0-
04	5850 X	5250	-0-	-600	-0-	5250	2			Y	-0-					-0-
05	5735 X	3987	-0-	-1748	-0-	3987	2			Y	-0-					-0-
06	5550 X	4951	-0-	-599	-0-	4951	2			Y	-0-					-0-
07	5642 X	5283	-0-	-359	-0-	5283	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

02	7028 X	3937	-0-	-3091	-0-	3937	2			Y	-0-					-0-
03	7781 X	5729	-0-	-2052	-0-	5729	2			Y	-0-					-0-
04	7530 X	6466	-0-	-1064	-0-	6466	2			Y	-0-					-0-
05	7471 X	5450	-0-	-2021	-0-	5450	2			Y	-0-					-0-
06	7230 X	5477	-0-	-1753	-0-	5477	2			Y	-0-					-0-
07	6696 X	4990	-0-	-1706	-0-	4990	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233314 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654

02	1176 N	1008	-0-	-168	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
03	1240 N	1047	-0-	-193	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
04	1140 N	1013	-0-	-127	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
05	1116 N	1018	-0-	-98	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
06	1020 N	960	-0-	-60	-0-	960	2			N	-0-					-0-
07	1054 N	966	-0-	-88	-0-	966	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233326 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125

02	6440 X	6369	-0-	-71	-0-	6369	2			Y	-0-					-0-
03	7130 X	6887	-0-	-243	-0-	6887	2			Y	-0-					-0-
04	6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	6953	2			Y	-0-					-0-
05	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	7328	2			Y	-0-					-0-
06	6900 X	6764	-0-	-136	-0-	6764	2			Y	-0-					-0-
07	7130 X	6658	-0-	-472	-0-	6658	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
02	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
03	6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
04	5940 X	5429	-0-	-511	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
05	6138 X	5443	-0-	-695	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
06	5940 X	5338	-0-	-602	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
07	6138 X	5732	-0-	-406	-0-	5732	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233370 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13097 PERF.10808 - 12908

02	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
03	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
04	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
05	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
06	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
*07	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233424 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10830 - 12209

02	4844 X	4458	-0-	-386	-0-	4458	2			Y	-0-					-0-
03	5363 X	4327	-0-	-1036	-0-	4327	2			Y	-0-					-0-
04	5190 X	4522	-0-	-668	-0-	4522	2			Y	-0-					-0-
05	5363 X	5208	-0-	-155	-0-	5208	2			Y	-0-					-0-
06	4920 X	4254	-0-	-666	-0-	4254	2			Y	-0-					-0-
07	4929 X	3612	-0-	-1317	-0-	3612	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 233427 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10715 - 12830

02	7252 X	7023	-0-	-229	-0-	7023	2			Y	-0-					-0-
03	8029 X	7534	-0-	-495	-0-	7534	2			Y	-0-					-0-
04	7770 X	6682	-0-	-1088	-0-	6682	2			Y	-0-					-0-
05	7781 X	7033	-0-	-748	-0-	7033	2			Y	-0-					-0-
06	7530 X	7023	-0-	-507	-0-	7023	2			Y	-0-					-0-
07	7781 X	7223	-0-	-558	-0-	7223	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 16 RRCID -> 233448 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11303 - 12167

02	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	2			Y	-0-					-0-
03	6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	2			Y	-0-					-0-
04	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	2			Y	-0-					-0-
05	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	2			Y	-0-					-0-
06	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	2			Y	-0-					-0-
*07	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233450 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11179 - 11579

02	4928 X	4717	-0-	-211	-0-	4717	2			Y	-0-					-0-
03	5456 X	5114	-0-	-342	-0-	5114	2			Y	-0-					-0-
04	5250 X	4925	-0-	-325	-0-	4925	2			Y	-0-					-0-
05	5363 X	4989	-0-	-374	-0-	4989	2			Y	-0-					-0-
06	5160 X	4732	-0-	-428	-0-	4732	2			Y	-0-					-0-
07	5208 X	4871	-0-	-337	-0-	4871	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233506 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828

02	8515 X	8515	-0-	-0-	-0-	8515	2			Y	-0-					-0-
03	9300 X	9167	-0-	-133	-0-	9167	2			Y	-0-					-0-
04	9000 X	8604	-0-	-396	-0-	8604	2			Y	-0-					-0-
05	9300 X	9010	-0-	-290	-0-	9010	2			Y	-0-					-0-
06	9000 X	8315	-0-	-685	-0-	8315	2			Y	-0-					-0-
07	9300 X	9194	-0-	-106	-0-	9194	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
02	6496	X	6283	-0-	-213	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6385	-0-	-807	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6625	-0-	-305	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6675	-0-	-424	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	6278	-0-	-442	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6285	-0-	-659	-0-	6285	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233604 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453

02	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	5074	-0-	-41	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4699	-0-	-251	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4746	-0-	-369	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4686	-0-	-264	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4699	-0-	-416	-0-	4699	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 20 RRCID -> 233610 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149

02	5544	X	5224	-0-	-320	-0-	5224	2			Y	-0-					-0-
03	6138	X	5640	-0-	-498	-0-	5640	2			Y	-0-					-0-
04	5940	X	5327	-0-	-613	-0-	5327	2			Y	-0-					-0-
05	6045	X	5563	-0-	-482	-0-	5563	2			Y	-0-					-0-
06	5820	X	5136	-0-	-684	-0-	5136	2			Y	-0-					-0-
07	5797	X	5261	-0-	-536	-0-	5261	2			Y	-0-					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233612 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11070 - 12833

02	6244	X	5949	-0-	-295	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6487	-0-	-426	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6285	-0-	-405	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	6457	-0-	-301	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	6130	-0-	-320	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6357	-0-	-215	-0-	6357	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 30 RRCID -> 233737 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 12880

02	8708	X	8342	-0-	-366	-0-	8342	2			Y	-0-					-0-
03	9641	X	9047	-0-	-594	-0-	9047	2			Y	-0-					-0-
04	9300	X	8011	-0-	-1289	-0-	8011	2			Y	-0-					-0-
05	9579	X	7124	-0-	-2455	-0-	7124	2			Y	-0-					-0-
06	9120	X	6640	-0-	-2480	-0-	6640	2			Y	-0-					-0-
07	9238	X	5298	-0-	-3940	-0-	5298	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 38 RRCID -> 233738 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777

02	9156	X	8923	-0-	-233	-0-	8923	2			Y	-0-					-0-
03	10137	X	9367	-0-	-770	-0-	9367	2			Y	-0-					-0-
04	9810	X	9166	-0-	-644	-0-	9166	2			Y	-0-					-0-
05	10137	X	9278	-0-	-859	-0-	9278	2			Y	-0-					-0-
06	9570	X	8995	-0-	-575	-0-	8995	2			Y	-0-					-0-
07	9889	X	9364	-0-	-525	-0-	9364	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

02	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5638	2	207	9	N	188	184	1			104
03	6200	X	5970	-0-	-230	-0-	5915	2	55	9	N	50					154
04	6000	X	5758	-0-	-242	-0-	5758	2			N	-0-					154
05	6200	X	5846	-0-	-354	-0-	5846	2			N	-0-					154
06	6000	X	5355	-0-	-645	-0-	5355	2			N	-0-					154
07	6200	X	5284	-0-	-916	-0-	5284	2			N	-0-					154

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
02	3556	X	3277	-0-	-279	-0-	3277	2			Y	-0-					-0-
03	3937	X	3619	-0-	-318	-0-	3619	2			Y	-0-					-0-
04	3810	X	3460	-0-	-350	-0-	3460	2			Y	-0-					-0-
05	3875	X	3569	-0-	-306	-0-	3569	2			Y	-0-					-0-
06	3630	X	3417	-0-	-213	-0-	3417	2			Y	-0-					-0-
07	3627	X	3545	-0-	-82	-0-	3545	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 233752 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815

02	8652	X	7062	-0-	-1590	-0-	7062	2			Y	-0-					-0-
03	9579	X	6468	-0-	-3111	-0-	6468	2			Y	-0-					-0-
04	9270	X	7140	-0-	-2130	-0-	7140	2			Y	-0-					-0-
05	8959	X	7073	-0-	-1886	-0-	7073	2			Y	-0-					-0-
06	8220	X	6698	-0-	-1522	-0-	6698	2			Y	-0-					-0-
07	7812	X	6222	-0-	-1590	-0-	6222	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233753 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11074 - 12584

02	5656	X	5436	-0-	-220	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5947	-0-	-315	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5756	-0-	-304	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5728	-0-	-472	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5684	-0-	-316	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5711	-0-	-303	-0-	5711	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 19 RRCID -> 233799 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11298 - 12930

02	4844	X	4757	-0-	-87	-0-	4757	2			Y	-0-					-0-
03	5363	X	4308	-0-	-1055	-0-	4308	2			Y	-0-					-0-
04	5190	X	3746	-0-	-1444	-0-	3746	2			Y	-0-					-0-
05	5270	X	3778	-0-	-1492	-0-	3778	2			Y	-0-					-0-
06	5100	X	4397	-0-	-703	-0-	4397	2			Y	-0-					-0-
07	5270	X	3929	-0-	-1341	-0-	3929	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 234314 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 12911

02	8372	X	7246	-0-	-1126	-0-	7246	2			Y	-0-					-0-
03	9269	X	8185	-0-	-1084	-0-	8185	2			Y	-0-					-0-
04	8970	X	7153	-0-	-1817	-0-	7153	2			Y	-0-					-0-
05	8029	X	7365	-0-	-664	-0-	7365	2			Y	-0-					-0-
06	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	7936	2			Y	-0-					-0-
07	8184	X	6186	-0-	-1998	-0-	6186	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 234574 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11044 - 12609

02	3416	X	3147	-0-	-269	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3444	-0-	-338	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3468	-0-	-192	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
05	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
06	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3499	-0-	-97	-0-	3499	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 234748 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682

02	3696	X	2869	-0-	-827	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3587	-0-	-505	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3709	-0-	-221	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	2910	-0-	-1151	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3172	-0-	-758	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3375	-0-	-469	-0-	3375	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
02	4116 X	3467	-0-	-649	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
03	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
04	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
05	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
06	4410 X	4247	-0-	-163	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
*07	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 234850 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770

02	4984 X	3043	-0-	-1941	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
03	5518 X	4409	-0-	-1109	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
04	5340 X	4032	-0-	-1308	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
05	5518 X	4577	-0-	-941	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
06	4530 X	4305	-0-	-225	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
07	4402 X	3783	-0-	-619	-0-	3783	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 234856 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10922 - 12942

02	6608 X	6142	-0-	-466	-0-	6142	2			Y	-0-					-0-
03	7316 X	6989	-0-	-327	-0-	6989	2			Y	-0-					-0-
04	7050 X	6487	-0-	-563	-0-	6487	2			Y	-0-					-0-
05	7068 X	6596	-0-	-472	-0-	6596	2			Y	-0-					-0-
06	6750 X	6503	-0-	-247	-0-	6503	2			Y	-0-					-0-
*07	7691 X	7691	-0-	-0-	-0-	7691	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

02	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			Y	-0-					-0-
03	5456 X	5294	-0-	-162	-0-	5294	2			Y	-0-					-0-
04	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2			Y	-0-					-0-
05	5456 X	5309	-0-	-147	-0-	5309	2			Y	-0-					-0-
06	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			Y	-0-					-0-
07	5456 X	5406	-0-	-50	-0-	5406	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

02	3780 X	3484	-0-	-296	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
03	4092 X	3870	-0-	-222	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
04	3840 X	3651	-0-	-189	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
05	3875 X	3681	-0-	-194	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
06	3750 X	3617	-0-	-133	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
07	3875 X	3537	-0-	-338	-0-	3537	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 235637 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 12842

02	8204 X	7834	-0-	-370	-0-	7834	2			N	-0-					-0-
03	9083 X	8622	-0-	-461	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
04	8790 X	8230	-0-	-560	-0-	8230	2			N	-0-					-0-
05	8990 X	8436	-0-	-554	-0-	8436	2			N	-0-					-0-
06	8400 X	8259	-0-	-141	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
07	8680 X	8363	-0-	-317	-0-	8363	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235721 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11147 - 12590

02	5348 X	4946	-0-	-402	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
03	5921 X	5132	-0-	-789	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
04	5730 X	5058	-0-	-672	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
05	5580 X	5225	-0-	-355	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
06	5370 X	4528	-0-	-842	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
07	5487 X	4765	-0-	-722	-0-	4765	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
02	3500 X	2866	-0-	-634	-0-	2866	2			Y	-0-					-0-
03	3875 X	3016	-0-	-859	-0-	3016	2			Y	-0-					-0-
04	3630 X	3239	-0-	-391	-0-	3239	2			Y	-0-					-0-
05	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			Y	-0-					-0-
06	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			Y	-0-					-0-
*07	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 236043 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 11522

02	2688 N	2089	-0-	-599	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
03	2387 N	1777	-0-	-610	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
04	2160 N	1927	-0-	-233	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-
05	2325 N	2001	-0-	-324	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-
06	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-					-0-
*07	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 236617 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 12582

02	7028 X	6725	-0-	-303	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
03	7781 X	7210	-0-	-571	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
04	7530 X	6614	-0-	-916	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
05	7626 X	6904	-0-	-722	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
06	7200 X	6164	-0-	-1036	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
07	7440 X	4564	-0-	-2876	-0-	4564	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237241 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11834 - 12288

02	7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	2			Y	-0-					-0-
03	9465 X	9465	-0-	-0-	-0-	9465	2			Y	-0-					-0-
04	7320 X	6462	-0-	-858	-0-	6462	2			Y	-0-					-0-
05	8709 X	8709	-0-	-0-	-0-	8709	2			Y	-0-					-0-
06	7320 X	6179	-0-	-1141	-0-	6179	2			Y	-0-					-0-
07	7564 X	6934	-0-	-630	-0-	6934	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237739 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 12230

02	8958 X	8958	-0-	-0-	-0-	8958	2			Y	-0-					-0-
03	9358 X	9358	-0-	-0-	-0-	9358	2			Y	-0-					-0-
04	9278 X	9278	-0-	-0-	-0-	9278	2			Y	-0-					-0-
05	8959 X	6843	-0-	-2116	-0-	6843	2			Y	-0-					-0-
06	8670 X	8602	-0-	-68	-0-	8602	2			Y	-0-					-0-
*07	9116 X	9116	-0-	-0-	-0-	9116	2			Y	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237742 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360

02	4984 X	4563	-0-	-421	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
03	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
04	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
05	5270 X	5227	-0-	-43	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
06	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
*07	5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	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

02	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
03	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
04	6120 X	6105	-0-	-15	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
05	6324 X	6181	-0-	-143	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
06	6120 X	5755	-0-	-365	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
07	6324 X	5977	-0-	-347	-0-	5977	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
02	4620 X	4438	-0-	-182	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
03	5115 X	4883	-0-	-232	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
04	4950 X	4492	-0-	-458	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
05	5084 X	4801	-0-	-283	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
06	4830 X	4435	-0-	-395	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
07	4929 X	4203	-0-	-726	-0-	4203	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240320 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11080 - 12630

02	5404 X	5332	-0-	-72	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
03	5859 X	5679	-0-	-180	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
04	5640 X	4409	-0-	-1231	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
05	5890 X	5820	-0-	-70	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
06	5700 X	5167	-0-	-533	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
07	5890 X	5212	-0-	-678	-0-	5212	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240360 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10872 - 12653

02	8008 X	7516	-0-	-492	-0-	7516	2			Y	-0-					-0-
03	8866 X	8104	-0-	-762	-0-	8104	2			Y	-0-					-0-
04	8580 X	7488	-0-	-1092	-0-	7488	2			Y	-0-					-0-
05	8587 X	7365	-0-	-1222	-0-	7365	2			Y	-0-					-0-
06	8310 X	7244	-0-	-1066	-0-	7244	2			Y	-0-					-0-
07	8308 X	7396	-0-	-912	-0-	7396	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

02	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
03	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
04	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
05	2573 N	2453	-0-	-120	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
06	2430 N	2409	-0-	-21	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
*07	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT # 1 WELL #: 16 RRCID -> 240486 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846

02	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			Y	-0-					-0-
03	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			Y	-0-					-0-
04	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			Y	-0-					-0-
05	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2			Y	-0-					-0-
06	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2			Y	-0-					-0-
*07	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			Y	-0-					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240489 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894

02	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
03	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
04	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
05	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
06	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
*07	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240496 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11424 - 12892

02	5488 X	5093	-0-	-395	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
03	6076 X	5524	-0-	-552	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
04	5880 X	5274	-0-	-606	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
05	5921 X	5370	-0-	-551	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
06	5580 X	5128	-0-	-452	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
07	5642 X	5197	-0-	-445	-0-	5197	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
02	5992 X	5775	-0-	-217	-0-	5775 2		N	-0-			105
03	6634 X	6185	-0-	-449	-0-	6185 2		N	-0-			105
04	6360 X	5602	-0-	-758	-0-	5602 2		N	-0-			105
05	6448 X	5667	-0-	-781	-0-	5667 2		N	-0-			105
06	6180 X	5231	-0-	-949	-0-	5231 2		N	-0-			105
07	6386 X	5375	-0-	-1011	-0-	5375 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

02	4592 X	4323	-0-	-269	-0-	4323 2		N	-0-			-0-
03	5084 X	4066	-0-	-1018	-0-	4066 2		N	-0-			-0-
04	4920 X	4163	-0-	-757	-0-	4163 2		N	-0-			-0-
05	5084 X	3935	-0-	-1149	-0-	3935 2		N	-0-			-0-
06	4620 X	3696	-0-	-924	-0-	3696 2		N	-0-			-0-
07	4774 X	4075	-0-	-699	-0-	4075 2		N	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 240666 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 12110

02	8344 X	7595	-0-	-749	-0-	7595 2		Y	-0-			-0-
03	9238 X	8361	-0-	-877	-0-	8361 2		Y	-0-			-0-
04	8910 X	7936	-0-	-974	-0-	7936 2		Y	-0-			-0-
05	8804 X	8076	-0-	-728	-0-	8076 2		Y	-0-			-0-
06	8310 X	7681	-0-	-629	-0-	7681 2		Y	-0-			-0-
07	8401 X	7781	-0-	-620	-0-	7781 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

02	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320 2		Y	-0-			-0-
03	3720 X	3033	-0-	-687	-0-	3033 2		Y	-0-			-0-
04	3600 X	1557	-0-	-2043	-0-	1557 2		Y	-0-			-0-
05	3720 X	634	-0-	-3086	-0-	634 2		Y	-0-			-0-
06	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393 2		Y	-0-			-0-
07	3689 X	2736	-0-	-953	-0-	2736 2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241170 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 12142

02	2800 N	5219	-0-	2419	5576	5219 2		N	-0-			-0-
03	10934 X	5358	-0-	-5576	-0-	5358 2		N	-0-			-0-
04	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	5042 2		N	-0-			-0-
05	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	5281 2		N	-0-			-0-
06	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4835 2		N	-0-			-0-
*07	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4706 2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 241594 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11537 - 12878

02	5880 X	5624	-0-	-256	-0-	5624 2		N	-0-			-0-
03	6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	6543 2		N	-0-			-0-
04	6270 X	6029	-0-	-241	-0-	6029 2		N	-0-			-0-
05	6355 X	5847	-0-	-508	-0-	5847 2		N	-0-			-0-
06	6300 X	5721	-0-	-579	-0-	5721 2		N	-0-			-0-
07	6510 X	6360	-0-	-150	-0-	6360 2		N	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241653 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862

02	2100 X	496	-0-	-1604	-0-	496 2		N	-0-			-0-
03	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560 2		N	-0-			-0-
04	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145 2		N	-0-			-0-
05	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4958 2		N	-0-			-0-
06	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	5455 2		N	-0-			-0-
*07	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	6498 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
02	3584	X	3405	-0-	-179	-0-	3405	2			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3564	-0-	-404	-0-	3564	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3551	-0-	-289	-0-	3551	2			Y	-0-					-0-
05	3937	X	3678	-0-	-259	-0-	3678	2			Y	-0-					-0-
06	3750	X	2953	-0-	-797	-0-	2953	2			Y	-0-					-0-
*07	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241821 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11718 - 12160

02	4032	X	3821	-0-	-211	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4253	-0-	-180	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4043	-0-	-247	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4252	-0-	-181	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3723	-0-	-537	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
*07	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241822 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11566 - 12170

02	7700	X	7235	-0-	-465	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	7805	-0-	-720	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	7475	-0-	-775	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	7784	-0-	-524	-0-	7784	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7354	-0-	-686	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	6843	-0-	-1155	-0-	6843	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241833 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10744 - 12846

02	11396	X	11038	-0-	-358	-0-	11038	2			Y	-0-					-0-
03	12617	X	11552	-0-	-1065	-0-	11552	2			Y	-0-					-0-
04	12210	X	10783	-0-	-1427	-0-	10783	2			Y	-0-					-0-
05	12617	X	10746	-0-	-1871	-0-	10746	2			Y	-0-					-0-
06	12210	X	11604	-0-	-606	-0-	11604	2			Y	-0-					-0-
07	12214	X	11333	-0-	-881	-0-	11333	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 241893 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11452 - 12905

02	3864	X	3074	-0-	-790	-0-	3074	2			Y	-0-					-0-
03	4278	X	3478	-0-	-800	-0-	3478	2			Y	-0-					-0-
04	4140	X	3111	-0-	-1029	-0-	3111	2			Y	-0-					-0-
05	4278	X	3051	-0-	-1227	-0-	3051	2			Y	-0-					-0-
06	4140	X	3085	-0-	-1055	-0-	3085	2			Y	-0-					-0-
07	3472	X	2776	-0-	-696	-0-	2776	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 243007 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11196 - 12770

02	10724	X	9526	-0-	-1198	-0-	9526	2			Y	-0-					-0-
03	11873	X	10221	-0-	-1652	-0-	10221	2			Y	-0-					-0-
04	11490	X	9618	-0-	-1872	-0-	9618	2			Y	-0-					-0-
05	11222	X	9523	-0-	-1699	-0-	9523	2			Y	-0-					-0-
06	10860	X	9301	-0-	-1559	-0-	9301	2			Y	-0-					-0-
07	10540	X	9193	-0-	-1347	-0-	9193	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 25 RRCID -> 243523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912

02	8820	X	8736	-0-	-84	-0-	8736	2			Y	-0-					-0-
03	9765	X	9304	-0-	-461	-0-	9304	2			Y	-0-					-0-
04	9450	X	8596	-0-	-854	-0-	8596	2			Y	-0-					-0-
05	9672	X	9239	-0-	-433	-0-	9239	2			Y	-0-					-0-
06	9360	X	8608	-0-	-752	-0-	8608	2			Y	-0-					-0-
07	9672	X	8913	-0-	-759	-0-	8913	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
02	2464	N	2453	-0-	-11	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2512	-0-	-154	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2415	-0-	-15	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	2489	-0-	-239	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2286	-0-	-144	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2205	-0-	-306	-0-	2205	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 243824 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 12850

02	8820	X	8320	-0-	-500	-0-	8320	2			Y	-0-					-0-
03	9765	X	9017	-0-	-748	-0-	9017	2			Y	-0-					-0-
04	9450	X	8713	-0-	-737	-0-	8713	2			Y	-0-					-0-
05	9641	X	8851	-0-	-790	-0-	8851	2			Y	-0-					-0-
06	9030	X	8626	-0-	-404	-0-	8626	2			Y	-0-					-0-
07	9207	X	8708	-0-	-499	-0-	8708	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 243829 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844

02	8512	X	7717	-0-	-795	-0-	7717	2			Y	-0-					-0-
03	9424	X	8573	-0-	-851	-0-	8573	2			Y	-0-					-0-
04	9120	X	8399	-0-	-721	-0-	8399	2			Y	-0-					-0-
05	9362	X	7043	-0-	-2319	-0-	7043	2			Y	-0-					-0-
06	8820	X	8406	-0-	-414	-0-	8406	2			Y	-0-					-0-
07	8680	X	8342	-0-	-338	-0-	8342	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244049 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 11676

02	2184	N	2105	-0-	-79	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	2324	-0-	-63	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
04	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	1839	-0-	-411	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2251	-0-	-136	-0-	2251	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244065 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093

02	4368	X	4210	-0-	-158	-0-	4210	2			Y	-0-					-0-
03	4836	X	4541	-0-	-295	-0-	4541	2			Y	-0-					-0-
04	4680	X	4306	-0-	-374	-0-	4306	2			Y	-0-					-0-
05	4650	X	4427	-0-	-223	-0-	4427	2			Y	-0-					-0-
06	4500	X	4086	-0-	-414	-0-	4086	2			Y	-0-					-0-
07	4650	X	4320	-0-	-330	-0-	4320	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

02	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
03	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
04	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
05	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
06	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
*07	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 244078 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11090

02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1392	-0-	-313	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1595	-0-	-145	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1618	-0-	-149	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
*07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	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
02	5124 X	4944	-0-	-180	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
03	5673 X	5265	-0-	-408	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
04	5460 X	4443	-0-	-1017	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
05	5549 X	4645	-0-	-904	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
06	5370 X	4620	-0-	-750	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
07	5487 X	4178	-0-	-1309	-0-	4178	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

02	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
03	5208 X	4844	-0-	-364	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
04	5040 X	4741	-0-	-299	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
05	5208 X	4254	-0-	-954	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
06	5040 X	3404	-0-	-1636	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
07	5208 X	2817	-0-	-2391	-0-	2817	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244676 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF.10510 - 12556

02	4760 X	4541	-0-	-219	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
03	5270 X	4787	-0-	-483	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
04	5100 X	4439	-0-	-661	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
05	5177 X	4387	-0-	-790	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
06	4860 X	4191	-0-	-669	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
07	5022 X	4243	-0-	-779	-0-	4243	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244678 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10933 - 12474

02	4928 X	4710	-0-	-218	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
03	5456 X	5257	-0-	-199	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
04	5280 X	4999	-0-	-281	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
05	5456 X	4770	-0-	-686	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
06	5250 X	4687	-0-	-563	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
07	5270 X	4865	-0-	-405	-0-	4865	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 41 RRCID -> 244686 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 12770

02	5628 X	5078	-0-	-550	-0-	5078	2			Y	-0-					-0-
03	6231 X	6005	-0-	-226	-0-	6005	2			Y	-0-					-0-
04	6000 X	5649	-0-	-351	-0-	5649	2			Y	-0-					-0-
05	6138 X	5701	-0-	-437	-0-	5701	2			Y	-0-					-0-
06	5940 X	4667	-0-	-1273	-0-	4667	2			Y	-0-					-0-
07	6014 X	5558	-0-	-456	-0-	5558	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244878 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629

02	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
03	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
04	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
05	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
06	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
*07	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	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

02	9212 X	8900	-0-	-312	-0-	8900	2			N	-0-					-0-
03	10199 X	9699	-0-	-500	-0-	9699	2			N	-0-					-0-
04	9870 X	9396	-0-	-474	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
05	10137 X	9501	-0-	-636	-0-	9501	2			N	-0-					-0-
06	9630 X	9015	-0-	-615	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
07	9858 X	9178	-0-	-680	-0-	9178	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
02	7028 X	6753	-0-	-275	-0-	6753	2		Y	-0-			-0-
03	7781 X	7370	-0-	-411	-0-	7370	2		Y	-0-			-0-
04	7530 X	6989	-0-	-541	-0-	6989	2		Y	-0-			-0-
05	7626 X	7158	-0-	-468	-0-	7158	2		Y	-0-			-0-
06	7260 X	6885	-0-	-375	-0-	6885	2		Y	-0-			-0-
07	7471 X	7029	-0-	-442	-0-	7029	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 33 RRCID -> 245008 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098

02	7868 X	6337	-0-	-1531	-0-	6337	2		Y	-0-			-0-
03	8711 X	5799	-0-	-2912	-0-	5799	2		Y	-0-			-0-
04	8430 X	3625	-0-	-4805	-0-	3625	2		Y	-0-			-0-
05	7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-				Y	-0-			-0-
06	6780 X	1359	-0-	-5421	-0-	1359	2		Y	-0-			-0-
*07	7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	2		Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245126 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12767 PERF.11105 - 12668

02	6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2		N	-0-			-0-
03	6913 X	6739	-0-	-174	-0-	6739	2		N	-0-			-0-
04	6690 X	6070	-0-	-620	-0-	6070	2		N	-0-			-0-
05	6913 X	5945	-0-	-968	-0-	5945	2		N	-0-			-0-
06	6690 X	6059	-0-	-631	-0-	6059	2		N	-0-			-0-
07	6913 X	6141	-0-	-772	-0-	6141	2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245606 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11034 - 12516

02	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2		N	-0-			29
03	5611 X	5164	-0-	-447	-0-	5164	2		N	-0-			29
04	5430 X	3957	-0-	-1473	-0-	3957	2		N	-0-			29
05	5611 X	4282	-0-	-1329	-0-	4282	2		N	-0-			29
06	5430 X	4067	-0-	-1363	-0-	4067	2		N	-0-			29
07	5611 X	4896	-0-	-715	-0-	4896	2		N	-0-			29

CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246817 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11460 - 12220

02	4340 X	808	-0-	-3532	-0-	808	2		N	-0-			-0-
03	4805 X	1512	-0-	-3293	-0-	1512	2		N	-0-			-0-
04	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2		N	-0-			-0-
05	899 X	642	-0-	-257	-0-	642	2		N	-0-			-0-
06	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2		N	-0-			-0-
*07	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	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

02	3276 X	3074	-0-	-202	-0-	3074	2		N	-0-			-0-
03	3627 X	3333	-0-	-294	-0-	3333	2		N	-0-			-0-
04	3510 X	3231	-0-	-279	-0-	3231	2		N	-0-			-0-
05	3565 X	3035	-0-	-530	-0-	3035	2		N	-0-			-0-
06	3300 X	3204	-0-	-96	-0-	3204	2		N	-0-			-0-
07	3410 X	3073	-0-	-337	-0-	3073	2		N	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247456 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879

02	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	2		Y	-0-			-0-
03	5704 X	5176	-0-	-528	-0-	5176	2		Y	-0-			-0-
04	5430 X	5209	-0-	-221	-0-	5209	2		Y	-0-			-0-
05	5704 X	4801	-0-	-903	-0-	4801	2		Y	-0-			-0-
06	5520 X	4368	-0-	-1152	-0-	4368	2		Y	-0-			-0-
07	5704 X	4493	-0-	-1211	-0-	4493	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
02	2296 N	2073	-0-	-223	-0-	2073	2		Y	-0-			-0-
03	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2		Y	-0-			-0-
04	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2		Y	-0-			-0-
05	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2		Y	-0-			-0-
06	2340 N	2291	-0-	-49	-0-	2291	2		Y	-0-			-0-
07	2542 N	2333	-0-	-209	-0-	2333	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247592 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250

02	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	2		Y	-0-			-0-
03	8029 X	7588	-0-	-441	-0-	7588	2		Y	-0-			-0-
04	7620 X	6118	-0-	-1502	-0-	6118	2		Y	-0-			-0-
05	8029 X	6239	-0-	-1790	-0-	6239	2		Y	-0-			-0-
06	7770 X	1811	-0-	-5959	-0-	1811	2		Y	-0-			-0-
*07	8038 X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 29 RRCID -> 247593 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11494 - 11913

02	1260 X	457	-0-	-803	-0-	457	2		Y	-0-			-0-
03	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	3837	-0-	837	837	3837	2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	3478	-0-	378	1215	3478	2		Y	-0-			-0-
06	4425 X	3210	-0-	-1215	-0-	3210	2		Y	-0-			-0-
*07	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 247963 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199

02	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2		Y	-0-			-0-
03	7007 X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	2		Y	-0-			-0-
04	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	2		Y	-0-			-0-
05	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	2		Y	-0-			-0-
06	5760 X	5438	-0-	-322	-0-	5438	2		Y	-0-			-0-
07	5952 X	5026	-0-	-926	-0-	5026	2		Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248068 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735

02	7756 X	6945	-0-	-811	-0-	6945	2		N	-0-			-0-
03	8587 X	6933	-0-	-1654	-0-	6933	2		N	-0-			-0-
04	8220 X	5765	-0-	-2455	-0-	5765	2		N	-0-			-0-
05	7688 X	6046	-0-	-1642	-0-	6046	2		N	-0-			-0-
06	7440 X	6703	-0-	-737	-0-	6703	2		N	-0-			-0-
07	7688 X	7362	-0-	-326	-0-	7362	2		N	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 248209 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563

02	4396 X	3532	-0-	-864	-0-	3532	2		Y	-0-			-0-
03	4867 X	3823	-0-	-1044	-0-	3823	2		Y	-0-			-0-
04	4710 X	3666	-0-	-1044	-0-	3666	2		Y	-0-			-0-
05	4371 X	3220	-0-	-1151	-0-	3220	2		Y	-0-			-0-
06	3780 X	3260	-0-	-520	-0-	3260	2		Y	-0-			-0-
*07	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2		Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 249771 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121

02	2380 N	2316	-0-	-64	-0-	2316	2		N	-0-			-0-
03	2666 N	2509	-0-	-157	-0-	2509	2		N	-0-			-0-
04	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2		N	-0-			-0-
05	2573 N	2559	-0-	-14	-0-	2559	2		N	-0-			-0-
06	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2		N	-0-			-0-
07	2697 N	2463	-0-	-234	-0-	2463	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
02	4788 X	4391	-0-	-397	-0-	4391 2		N	-0-			-0-
03	5301 X	4727	-0-	-574	-0-	4727 2		N	-0-			-0-
04	5100 X	4332	-0-	-768	-0-	4332 2		N	-0-			-0-
05	5053 X	3865	-0-	-1188	-0-	3865 2		N	-0-			-0-
06	4770 X	3068	-0-	-1702	-0-	3068 2		N	-0-			-0-
07	4867 X	3617	-0-	-1250	-0-	3617 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

02	4116 X	4027	-0-	-89	-0-	4027 2		N	-0-			-0-
03	4557 X	4395	-0-	-162	-0-	4395 2		N	-0-			-0-
04	4410 X	4239	-0-	-171	-0-	4239 2		N	-0-			-0-
05	4557 X	4198	-0-	-359	-0-	4198 2		N	-0-			-0-
06	4380 X	4139	-0-	-241	-0-	4139 2		N	-0-			-0-
07	4464 X	4111	-0-	-353	-0-	4111 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

02	6300 X	5774	-0-	-526	-0-	5774 2		N	-0-			-0-
03	6975 X	6864	-0-	-111	-0-	6864 2		N	-0-			-0-
04	6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	6785 2		N	-0-			-0-
05	6386 X	4143	-0-	-2243	-0-	4143 2		N	-0-			-0-
06	6630 X	4617	-0-	-2013	-0-	4617 2		N	-0-			-0-
07	6975 X	6042	-0-	-933	-0-	6042 2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 250994 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112

02	9100 X	8350	-0-	-750	-0-	8350 2		Y	-0-			-0-
03	9951 X	8954	-0-	-997	-0-	8954 2		Y	-0-			-0-
04	9630 X	8515	-0-	-1115	-0-	8515 2		Y	-0-			-0-
05	9827 X	8689	-0-	-1138	-0-	8689 2		Y	-0-			-0-
06	9120 X	8206	-0-	-914	-0-	8206 2		Y	-0-			-0-
07	9238 X	8165	-0-	-1073	-0-	8165 2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251004 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524

02	8792 X	8041	-0-	-751	-0-	8041 2		Y	-0-			-0-
03	9734 X	8693	-0-	-1041	-0-	8693 2		Y	-0-			-0-
04	9420 X	7944	-0-	-1476	-0-	7944 2		Y	-0-			-0-
05	9300 X	8475	-0-	-825	-0-	8475 2		Y	-0-			-0-
06	8880 X	6883	-0-	-1997	-0-	6883 2		Y	-0-			-0-
07	8897 X	8416	-0-	-481	-0-	8416 2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251008 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684

02	4536 X	4038	-0-	-498	-0-	4038 2		N	-0-			-0-
03	5022 X	3994	-0-	-1028	-0-	3994 2		N	-0-			-0-
04	4860 X	2531	-0-	-2329	-0-	2531 2		N	-0-			-0-
05	4836 X	3408	-0-	-1428	-0-	3408 2		N	-0-			-0-
06	4530 X	4443	-0-	-87	-0-	4443 2		N	-0-			-0-
07	4464 X	4094	-0-	-370	-0-	4094 2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251010 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708

02	6160 X	5847	-0-	-313	-0-	5847 2		N	-0-			-0-
03	6820 X	6387	-0-	-433	-0-	6387 2		N	-0-			-0-
04	6600 X	6007	-0-	-593	-0-	6007 2		N	-0-			-0-
05	6634 X	6139	-0-	-495	-0-	6139 2		N	-0-			-0-
06	6270 X	5566	-0-	-704	-0-	5566 2		N	-0-			-0-
07	6479 X	5738	-0-	-741	-0-	5738 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
02	6692	X	6483	-0-	-209	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	6785	-0-	-624	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	5922	-0-	-1248	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	6355	-0-	-1054	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6218	-0-	-802	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6037	-0-	-1155	-0-	6037	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 251120 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13174 PERF.11496 - 12940

02	196	X	111	-0-	-85	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	3100	N	6284	-0-	3184	3184	6284	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	5360	-0-	2360	5544	5360	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	4273	-0-	1173	6717	4273	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 251236 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992

02	7196	X	6266	-0-	-930	-0-	6266	2			Y	-0-					-0-
03	7967	X	5991	-0-	-1976	-0-	5991	2			Y	-0-					-0-
04	7710	X	5224	-0-	-2486	-0-	5224	2			Y	-0-					-0-
05	7285	X	4921	-0-	-2364	-0-	4921	2			Y	-0-					-0-
06	7050	X	6189	-0-	-861	-0-	6189	2			Y	-0-					-0-
07	6944	X	5317	-0-	-1627	-0-	5317	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

02	3136	X	3084	-0-	-52	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3312	-0-	-160	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3127	-0-	-233	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3125	-0-	-316	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
06	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3381	-0-	-29	-0-	3381	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

02	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	10008	-0-	-284	-0-	10008	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	9563	-0-	-397	-0-	9563	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	10122	-0-	-170	-0-	10122	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	9697	-0-	-263	-0-	9697	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	8458	-0-	-1834	-0-	8458	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

02	4956	X	4305	-0-	-651	-0-	4305	2			Y	-0-					-0-
03	5487	X	4590	-0-	-897	-0-	4590	2			Y	-0-					-0-
04	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2			Y	-0-					-0-
05	5363	X	5313	-0-	-50	-0-	5313	2			Y	-0-					-0-
06	5040	X	4905	-0-	-135	-0-	4905	2			Y	-0-					-0-
07	5487	X	5005	-0-	-482	-0-	5005	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812

02	5656	X	5610	-0-	-46	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	6031	-0-	-231	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	4022	-0-	-2008	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5128	-0-	-1103	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5503	-0-	-497	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5778	-0-	-422	-0-	5778	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
02	5656 X	5222	-0-	-434	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
03	6262 X	5647	-0-	-615	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
04	6060 X	5091	-0-	-969	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
05	5921 X	5220	-0-	-701	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
06	5610 X	5130	-0-	-480	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
07	5797 X	5229	-0-	-568	-0-	5229	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

02	6944 X	6031	-0-	-913	-0-	6031	2			Y	-0-					-0-
03	7688 X	6596	-0-	-1092	-0-	6596	2			Y	-0-					-0-
04	7440 X	6112	-0-	-1328	-0-	6112	2			Y	-0-					-0-
05	7347 X	5673	-0-	-1674	-0-	5673	2			Y	-0-					-0-
06	6630 X	3668	-0-	-2962	-0-	3668	2			Y	-0-					-0-
07	6665 X	4062	-0-	-2603	-0-	4062	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 18 RRCID -> 251448 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11364 - 12508

02	7336 X	6987	-0-	-349	-0-	6987	2			Y	-0-					-0-
03	8122 X	5261	-0-	-2861	-0-	5261	2			Y	-0-					-0-
04	7830 X	4587	-0-	-3243	-0-	4587	2			Y	-0-					-0-
05	7750 X	6049	-0-	-1701	-0-	6049	2			Y	-0-					-0-
06	7500 X	5475	-0-	-2025	-0-	5475	2			Y	-0-					-0-
07	7750 X	4990	-0-	-2760	-0-	4990	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

02	6636 X	6136	-0-	-500	-0-	6136	2			Y	-0-					-0-
03	7347 X	6850	-0-	-497	-0-	6850	2			Y	-0-					-0-
04	7080 X	6337	-0-	-743	-0-	6337	2			Y	-0-					-0-
05	7037 X	6733	-0-	-304	-0-	6733	2			Y	-0-					-0-
06	6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	6771	2			Y	-0-					-0-
*07	7136 X	7136	-0-	-0-	-0-	7136	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11774 - 12005

02	4564 X	4363	-0-	-201	-0-	4363	2			Y	-0-					-0-
03	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			Y	-0-					-0-
04	4890 X	4218	-0-	-672	-0-	4218	2			Y	-0-					-0-
05	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			Y	-0-					-0-
06	4890 X	4635	-0-	-255	-0-	4635	2			Y	-0-					-0-
07	5053 X	4239	-0-	-814	-0-	4239	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 252047 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115

02	9716 X	9150	-0-	-566	-0-	9150	2			Y	-0-					-0-
03	10757 X	9849	-0-	-908	-0-	9849	2			Y	-0-					-0-
04	10410 X	9092	-0-	-1318	-0-	9092	2			Y	-0-					-0-
05	10540 X	9669	-0-	-871	-0-	9669	2			Y	-0-					-0-
06	9960 X	9345	-0-	-615	-0-	9345	2			Y	-0-					-0-
07	10137 X	9808	-0-	-329	-0-	9808	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 252348 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163

02	6216 X	5021	-0-	-1195	-0-	5021	2			Y	-0-					-0-
03	6882 X	5331	-0-	-1551	-0-	5331	2			Y	-0-					-0-
04	6660 X	5128	-0-	-1532	-0-	5128	2			Y	-0-					-0-
05	6138 X	5569	-0-	-569	-0-	5569	2			Y	-0-					-0-
06	5940 X	5149	-0-	-791	-0-	5149	2			Y	-0-					-0-
07	5549 X	5009	-0-	-540	-0-	5009	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
02	6076 X	4913	-0-	-1163	-0-	4913	2		Y	-0-			-0-
03	6727 X	4770	-0-	-1957	-0-	4770	2		Y	-0-			-0-
04	6510 X	4526	-0-	-1984	-0-	4526	2		Y	-0-			-0-
05	6727 X	4348	-0-	-2379	-0-	4348	2		Y	-0-			-0-
06	6240 X	4901	-0-	-1339	-0-	4901	2		Y	-0-			-0-
07	5425 X	4953	-0-	-472	-0-	4953	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252682 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136

02	10472 X	9019	-0-	-1453	-0-	9019	2		N	-0-			-0-
03	11594 X	7768	-0-	-3826	-0-	7768	2		N	-0-			-0-
04	11220 X	8180	-0-	-3040	-0-	8180	2		N	-0-			-0-
05	10819 X	8425	-0-	-2394	-0-	8425	2		N	-0-			-0-
06	10080 X	7712	-0-	-2368	-0-	7712	2		N	-0-			-0-
07	9982 X	7694	-0-	-2288	-0-	7694	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

02	7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	2		Y	-0-			-0-
03	7657 X	6643	-0-	-1014	-0-	6643	2		Y	-0-			-0-
04	7440 X	6536	-0-	-904	-0-	6536	2		Y	-0-			-0-
05	7688 X	7049	-0-	-639	-0-	7049	2		Y	-0-			-0-
06	7440 X	6886	-0-	-554	-0-	6886	2		Y	-0-			-0-
07	7688 X	7421	-0-	-267	-0-	7421	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 22 RRCID -> 252869 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11360 - 12843

02	7308 X	6980	-0-	-328	-0-	6980	2		Y	-0-			-0-
03	8091 X	7596	-0-	-495	-0-	7596	2		Y	-0-			-0-
04	7800 X	6913	-0-	-887	-0-	6913	2		Y	-0-			-0-
05	7936 X	7514	-0-	-422	-0-	7514	2		Y	-0-			-0-
06	7530 X	6994	-0-	-536	-0-	6994	2		Y	-0-			-0-
07	7719 X	7056	-0-	-663	-0-	7056	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 12 RRCID -> 252884 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11228 - 12564

02	9100 X	8204	-0-	-896	-0-	8204	2		Y	-0-			-0-
03	10075 X	9266	-0-	-809	-0-	9266	2		Y	-0-			-0-
04	9750 X	8616	-0-	-1134	-0-	8616	2		Y	-0-			-0-
05	9641 X	8585	-0-	-1056	-0-	8585	2		Y	-0-			-0-
06	9330 X	8193	-0-	-1137	-0-	8193	2		Y	-0-			-0-
07	9269 X	8346	-0-	-923	-0-	8346	2		Y	-0-			-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252893 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11729 - 13000

02	5460 X	4899	-0-	-561	-0-	4899	2		Y	-0-			-0-
03	6045 X	5877	-0-	-168	-0-	5877	2		Y	-0-			-0-
04	5790 X	5400	-0-	-390	-0-	5400	2		Y	-0-			-0-
05	5425 X	5214	-0-	-211	-0-	5214	2		Y	-0-			-0-
06	5700 X	5073	-0-	-627	-0-	5073	2		Y	-0-			-0-
07	5890 X	4562	-0-	-1328	-0-	4562	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252907 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205

02	8150 X	8150	-0-	-0-	-0-	8150	2		Y	-0-			-0-
03	8618 X	8369	-0-	-249	-0-	8369	2		Y	-0-			-0-
04	8340 X	7348	-0-	-992	-0-	7348	2		Y	-0-			-0-
05	8618 X	8568	-0-	-50	-0-	8568	2		Y	-0-			-0-
06	8340 X	6230	-0-	-2110	-0-	6230	2		Y	-0-			-0-
*07	9145 X	9145	-0-	-0-	-0-	9145	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
02	4256 X	4022	-0-	-234	-0-	4022	2			Y	-0-					-0-
03	4712 X	4431	-0-	-281	-0-	4431	2			Y	-0-					-0-
04	4530 X	4205	-0-	-325	-0-	4205	2			Y	-0-					-0-
05	4619 X	4369	-0-	-250	-0-	4369	2			Y	-0-					-0-
06	4350 X	4060	-0-	-290	-0-	4060	2			Y	-0-					-0-
07	4464 X	4056	-0-	-408	-0-	4056	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 252932 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11636 - 12059

02	3080 X	2706	-0-	-374	-0-	2706	2			Y	-0-					-0-
03	3410 X	3136	-0-	-274	-0-	3136	2			Y	-0-					-0-
04	3300 X	2714	-0-	-586	-0-	2714	2			Y	-0-					-0-
05	3317 X	3258	-0-	-59	-0-	3258	2			Y	-0-					-0-
06	3210 X	2135	-0-	-1075	-0-	2135	2			Y	-0-					-0-
07	3131 X	1561	-0-	-1570	-0-	1561	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

02	1904 X	1628	-0-	-276	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
03	1984 N	1706	-0-	-278	-0-	1706	2			Y	-0-					-0-
04	1770 N	1579	-0-	-191	-0-	1579	2			Y	-0-					-0-
05	1798 N	1519	-0-	-279	-0-	1519	2			Y	-0-					-0-
06	1650 N	1453	-0-	-197	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
07	1643 N	1465	-0-	-178	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253077 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11612 - 12845

02	5236 X	4249	-0-	-987	-0-	4249	2			Y	-0-					-0-
03	5673 X	3807	-0-	-1866	-0-	3807	2			Y	-0-					-0-
04	5610 X	4237	-0-	-1373	-0-	4237	2			Y	-0-					-0-
05	5797 X	4565	-0-	-1232	-0-	4565	2			Y	-0-					-0-
06	5610 X	5556	-0-	-54	-0-	5556	2			Y	-0-					-0-
07	4712 X	4648	-0-	-64	-0-	4648	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 253146 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11008 - 13107

02	9352 X	8905	-0-	-447	-0-	8905	2			Y	-0-					-0-
03	10354 X	9723	-0-	-631	-0-	9723	2			Y	-0-					-0-
04	10020 X	9139	-0-	-881	-0-	9139	2			Y	-0-					-0-
05	10230 X	9166	-0-	-1064	-0-	9166	2			Y	-0-					-0-
06	9720 X	8846	-0-	-874	-0-	8846	2			Y	-0-					-0-
07	9858 X	8888	-0-	-970	-0-	8888	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 23 RRCID -> 253150 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668

02	5740 X	5217	-0-	-523	-0-	5217	2			Y	-0-					-0-
03	6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2			Y	-0-					-0-
04	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	2			Y	-0-					-0-
05	7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	7117	2			Y	-0-					-0-
06	6150 X	5816	-0-	-334	-0-	5816	2			Y	-0-					-0-
07	6355 X	6141	-0-	-214	-0-	6141	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253243 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062

02	4788 X	4346	-0-	-442	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
03	5270 X	4887	-0-	-383	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
04	5100 X	4632	-0-	-468	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
05	5146 X	4737	-0-	-409	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
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

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
02	10864 X	8928	-0-	-1936	-0-	8928	2			Y	-0-					-0-
03	12028 X	9378	-0-	-2650	-0-	9378	2			Y	-0-					-0-
04	11640 X	8544	-0-	-3096	-0-	8544	2			Y	-0-					-0-
05	11594 X	8130	-0-	-3464	-0-	8130	2			Y	-0-					-0-
06	11220 X	7734	-0-	-3486	-0-	7734	2			Y	-0-					-0-
07	9889 X	8431	-0-	-1458	-0-	8431	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936

02	4844 X	4343	-0-	-501	-0-	4343	2			Y	-0-					-0-
03	5363 X	4153	-0-	-1210	-0-	4153	2			Y	-0-					-0-
04	5190 X	3296	-0-	-1894	-0-	3296	2			Y	-0-					-0-
05	5115 X	3560	-0-	-1555	-0-	3560	2			Y	-0-					-0-
06	4650 X	4575	-0-	-75	-0-	4575	2			Y	-0-					-0-
07	4805 X	4396	-0-	-409	-0-	4396	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 253277 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 12896

02	8064 X	7677	-0-	-387	-0-	7677	2			Y	-0-					-0-
03	10201 X	10201	-0-	-0-	-0-	10201	2			Y	-0-					-0-
04	8640 X	7506	-0-	-1134	-0-	7506	2			Y	-0-					-0-
05	8556 X	5217	-0-	-3339	-0-	5217	2			Y	-0-					-0-
06	8640 X	3361	-0-	-5279	-0-	3361	2			Y	-0-					-0-
07	8928 X	5225	-0-	-3703	-0-	5225	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

02	7868 X	7342	-0-	-526	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
03	8711 X	7870	-0-	-841	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
04	8430 X	7548	-0-	-882	-0-	7548	2			N	-0-					-0-
05	8618 X	7748	-0-	-870	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
06	7950 X	7470	-0-	-480	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
07	8122 X	7538	-0-	-584	-0-	7538	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

02	9548 X	9334	-0-	-214	-0-	9334	2			N	-0-					-0-
03	10571 X	9012	-0-	-1559	-0-	9012	2			N	-0-					-0-
04	10230 X	7762	-0-	-2468	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
05	10323 X	8333	-0-	-1990	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
06	9990 X	8329	-0-	-1661	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
07	10323 X	8232	-0-	-2091	-0-	8232	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

02	4172 X	3913	-0-	-259	-0-	3913	2			Y	-0-					-0-
03	4619 X	3529	-0-	-1090	-0-	3529	2			Y	-0-					-0-
04	4470 X	3178	-0-	-1292	-0-	3178	2			Y	-0-					-0-
05	4402 X	4118	-0-	-284	-0-	4118	2			Y	-0-					-0-
06	4260 X	3797	-0-	-463	-0-	3797	2			Y	-0-					-0-
07	4340 X	3603	-0-	-737	-0-	3603	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253536 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10802 - 12832

02	4480 X	4167	-0-	-313	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
03	4960 X	4586	-0-	-374	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
04	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
05	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
06	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
*07	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	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
02	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			Y	-0-					-0-
03	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2			Y	-0-					-0-
04	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2			Y	-0-					-0-
05	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	2			Y	-0-					-0-
06	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6640	2			Y	-0-					-0-
*07	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6411	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 11 RRCID -> 255927 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11076 - 12572

02	16744	X	15559	-0-	-1185	-0-	15559	2			Y	-0-					-0-
03	18538	X	16861	-0-	-1677	-0-	16861	2			Y	-0-					-0-
04	17850	X	15981	-0-	-1869	-0-	15981	2			Y	-0-					-0-
05	17887	X	16431	-0-	-1456	-0-	16431	2			Y	-0-					-0-
06	16920	X	15883	-0-	-1037	-0-	15883	2			Y	-0-					-0-
07	17236	X	15982	-0-	-1254	-0-	15982	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 255929 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11793 PERF.10814 - 11422

02	8344	X	5298	-0-	-3046	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	5228	-0-	-4010	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	5983	-0-	-2957	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	6077	-0-	-3161	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5278	-0-	-512	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	6156	-0-	-13	-0-	6156	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 255935 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11580 - 12080

02	11620	X	9487	-0-	-2133	-0-	9487	2			Y	-0-					-0-
03	12090	X	8851	-0-	-3239	-0-	8851	2			Y	-0-					-0-
04	11700	X	8691	-0-	-3009	-0-	8691	2			Y	-0-					-0-
05	10509	X	5747	-0-	-4762	-0-	5747	2			Y	-0-					-0-
06	10170	X	4305	-0-	-5865	-0-	4305	2			Y	-0-					-0-
07	10509	X	9	-0-	-10500	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 37 RRCID -> 255936 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077

02	6748	X	5406	-0-	-1342	-0-	5406	2			Y	-0-					-0-
03	7471	X	5749	-0-	-1722	-0-	5749	2			Y	-0-					-0-
04	7230	X	6421	-0-	-809	-0-	6421	2			Y	-0-					-0-
05	6696	X	5585	-0-	-1111	-0-	5585	2			Y	-0-					-0-
06	6090	X	5241	-0-	-849	-0-	5241	2			Y	-0-					-0-
07	6634	X	5229	-0-	-1405	-0-	5229	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 38 RRCID -> 255937 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046

02	5796	X	5375	-0-	-421	-0-	5375	2			Y	-0-					-0-
03	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	2			Y	-0-					-0-
04	6210	X	6070	-0-	-140	-0-	6070	2			Y	-0-					-0-
05	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	2			Y	-0-					-0-
06	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	2			Y	-0-					-0-
07	6417	X	5578	-0-	-839	-0-	5578	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189

02	10360	X	10326	-0-	-34	-0-	10326	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	11096	-0-	-374	-0-	11096	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	10520	-0-	-580	-0-	10520	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	10665	-0-	-805	-0-	10665	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	10259	-0-	-841	-0-	10259	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	10580	-0-	-859	-0-	10580	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
02	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2		Y	-0-			-0-
03	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2		Y	-0-			-0-
04	4590 X	3737	-0-	-853	-0-	3737	2		Y	-0-			-0-
05	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2		Y	-0-			-0-
06	4590 X	4520	-0-	-70	-0-	4520	2		Y	-0-			-0-
07	4743 X	3993	-0-	-750	-0-	3993	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256964 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 12886

02	7560 X	7212	-0-	-348	-0-	7212	2		N	-0-			-0-
03	8370 X	7147	-0-	-1223	-0-	7147	2		N	-0-			-0-
04	8100 X	7225	-0-	-875	-0-	7225	2		N	-0-			-0-
05	7998 X	7429	-0-	-569	-0-	7429	2		N	-0-			-0-
06	7740 X	6080	-0-	-1660	-0-	6080	2		N	-0-			-0-
07	7998 X	7108	-0-	-890	-0-	7108	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 256966 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 11942

02	8612 X	8612	-0-	-0-	-0-	8612	2		N	-0-			-0-
03	9104 X	9104	-0-	-0-	-0-	9104	2		N	-0-			-0-
04	8830 X	8830	-0-	-0-	-0-	8830	2		N	-0-			-0-
05	8925 X	8925	-0-	-0-	-0-	8925	2		N	-0-			-0-
06	7896 X	7896	-0-	-0-	-0-	7896	2		N	-0-			-0-
07	7533 X	7489	-0-	-44	-0-	7489	2		N	-0-			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257079 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11730 - 11954

02	10276 X	9434	-0-	-842	-0-	9434	2		N	-0-			-0-
03	11377 X	10337	-0-	-1040	-0-	10337	2		N	-0-			-0-
04	11010 X	9701	-0-	-1309	-0-	9701	2		N	-0-			-0-
05	10974 X	8632	-0-	-2342	-0-	8632	2		N	-0-			-0-
06	10560 X	10349	-0-	-211	-0-	10349	2		N	-0-			-0-
07	10447 X	9950	-0-	-497	-0-	9950	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 45 RRCID -> 257144 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 12106

02	9968 X	8127	-0-	-1841	-0-	8127	2		Y	-0-			-0-
03	10695 X	6978	-0-	-3717	-0-	6978	2		Y	-0-			-0-
04	10350 X	7453	-0-	-2897	-0-	7453	2		Y	-0-			-0-
05	10075 X	6656	-0-	-3419	-0-	6656	2		Y	-0-			-0-
06	9390 X	5883	-0-	-3507	-0-	5883	2		Y	-0-			-0-
*07	10374 X	10374	-0-	-0-	-0-	10374	2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 30 RRCID -> 257234 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11170 - 12844

02	7532 X	7004	-0-	-528	-0-	7004	2		Y	-0-			-0-
03	8339 X	7514	-0-	-825	-0-	7514	2		Y	-0-			-0-
04	8070 X	7430	-0-	-640	-0-	7430	2		Y	-0-			-0-
05	8184 X	7563	-0-	-621	-0-	7563	2		Y	-0-			-0-
06	7740 X	7096	-0-	-644	-0-	7096	2		Y	-0-			-0-
07	7750 X	6809	-0-	-941	-0-	6809	2		Y	-0-			-0-

RICHARD H. GROSS, ET AL WELL #: 26 RRCID -> 257250 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10799 - 11550

02	11228 X	10678	-0-	-550	-0-	10678	2		Y	-0-			-0-
03	12431 X	11562	-0-	-869	-0-	11562	2		Y	-0-			-0-
04	12000 X	11048	-0-	-952	-0-	11048	2		Y	-0-			-0-
05	12183 X	11243	-0-	-940	-0-	11243	2		Y	-0-			-0-
06	11640 X	10677	-0-	-963	-0-	10677	2		Y	-0-			-0-
07	11811 X	10872	-0-	-939	-0-	10872	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
02	6944 X	6648	-0-	-296	-0-	6648	2		Y	-0-			-0-
03	7688 X	6844	-0-	-844	-0-	6844	2		Y	-0-			-0-
04	7440 X	6611	-0-	-829	-0-	6611	2		Y	-0-			-0-
05	7502 X	6113	-0-	-1389	-0-	6113	2		Y	-0-			-0-
06	7110 X	5529	-0-	-1581	-0-	5529	2		Y	-0-			-0-
07	7347 X	5401	-0-	-1946	-0-	5401	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 257385 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12454 PERF.11430 - 12201

02	7504 X	3407	-0-	-4097	-0-	3407	2		Y	-0-			-0-
03	8308 X	5076	-0-	-3232	-0-	5076	2		Y	-0-			-0-
04	8040 X	5023	-0-	-3017	-0-	5023	2		Y	-0-			-0-
05	7192 X	5324	-0-	-1868	-0-	5324	2		Y	-0-			-0-
06	5040 X	4029	-0-	-1011	-0-	4029	2		Y	-0-			-0-
07	5177 X	3567	-0-	-1610	-0-	3567	2		Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 36 RRCID -> 257396 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12621 PERF.11423 - 12077

02	7560 X	6846	-0-	-714	-0-	6846	2		Y	-0-			-0-
03	8246 X	7350	-0-	-896	-0-	7350	2		Y	-0-			-0-
04	7890 X	6546	-0-	-1344	-0-	6546	2		Y	-0-			-0-
05	7874 X	5339	-0-	-2535	-0-	5339	2		Y	-0-			-0-
06	7590 X	4888	-0-	-2702	-0-	4888	2		Y	-0-			-0-
07	7595 X	5699	-0-	-1896	-0-	5699	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 257461 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 12590

02	9068 X	9068	-0-	-0-	-0-	9068	2		Y	-0-			-0-
03	9475 X	9475	-0-	-0-	-0-	9475	2		Y	-0-			-0-
04	8964 X	8964	-0-	-0-	-0-	8964	2		Y	-0-			-0-
05	9021 X	8808	-0-	-213	-0-	8808	2		Y	-0-			-0-
06	8730 X	8486	-0-	-244	-0-	8486	2		Y	-0-			-0-
07	9021 X	8375	-0-	-646	-0-	8375	2		Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257615 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11074 - 12546

02	4144 X	3990	-0-	-154	-0-	3990	2		N	-0-			-0-
03	4588 X	4126	-0-	-462	-0-	4126	2		N	-0-			-0-
04	4440 X	3920	-0-	-520	-0-	3920	2		N	-0-			-0-
05	4495 X	4149	-0-	-346	-0-	4149	2		N	-0-			-0-
06	4290 X	3906	-0-	-384	-0-	3906	2		N	-0-			-0-
07	4433 X	3799	-0-	-634	-0-	3799	2		N	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257754 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 12620

02	6692 X	6040	-0-	-652	-0-	6040	2		Y	-0-			-0-
03	7409 X	5589	-0-	-1820	-0-	5589	2		Y	-0-			-0-
04	7170 X	5843	-0-	-1327	-0-	5843	2		Y	-0-			-0-
05	7285 X	6482	-0-	-803	-0-	6482	2		Y	-0-			-0-
06	6960 X	5931	-0-	-1029	-0-	5931	2		Y	-0-			-0-
07	6696 X	6216	-0-	-480	-0-	6216	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

02	7560 X	7214	-0-	-346	-0-	7214	2		N	-0-			-0-
03	8370 X	7685	-0-	-685	-0-	7685	2		N	-0-			-0-
04	8100 X	7107	-0-	-993	-0-	7107	2		N	-0-			-0-
05	8029 X	6692	-0-	-1337	-0-	6692	2		N	-0-			-0-
06	7740 X	7077	-0-	-663	-0-	7077	2		N	-0-			-0-
07	7998 X	6435	-0-	-1563	-0-	6435	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
02	8344 X	7813	-0-	-531	-0-	7813	2			Y	-0-					-0-
03	9238 X	8436	-0-	-802	-0-	8436	2			Y	-0-					-0-
04	8940 X	7817	-0-	-1123	-0-	7817	2			Y	-0-					-0-
05	8804 X	7471	-0-	-1333	-0-	7471	2			Y	-0-					-0-
06	8520 X	7458	-0-	-1062	-0-	7458	2			Y	-0-					-0-
07	8649 X	7635	-0-	-1014	-0-	7635	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 257916 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13251 PERF.11770 - 12940

02	6888 X	-0-	-0-	-6888	-0-					Y	-0-					-0-
03	7626 X	4769	-0-	-2857	-0-	4769	2			Y	-0-					-0-
04	13767 X	13767	-0-	-0-	-0-	13767	2			Y	-0-					-0-
05	7316 X	5825	-0-	-1491	-0-	5825	2			Y	-0-					-0-
06	8407 X	8407	-0-	-0-	-0-	8407	2			Y	-0-					-0-
*07	8006 X	8006	-0-	-0-	-0-	8006	2			Y	-0-					-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 258019 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12604

02	8267 X	8267	-0-	-0-	-0-	8267	2			N	-0-					-0-
03	9249 X	9249	-0-	-0-	-0-	9249	2			N	-0-					-0-
04	8670 X	7740	-0-	-930	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
05	8959 X	7365	-0-	-1594	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
06	8670 X	6495	-0-	-2175	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
07	8959 X	7455	-0-	-1504	-0-	7455	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 33 RRCID -> 258786 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170

02	6300 X	4712	-0-	-1588	-0-	4712	2			Y	-0-					-0-
03	6851 X	6421	-0-	-430	-0-	6421	2			Y	-0-					-0-
04	6630 X	4881	-0-	-1749	-0-	4881	2			Y	-0-					-0-
05	5797 X	5531	-0-	-266	-0-	5531	2			Y	-0-					-0-
06	6210 X	5539	-0-	-671	-0-	5539	2			Y	-0-					-0-
07	6417 X	5183	-0-	-1234	-0-	5183	2			Y	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 259010 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642

02	6048 X	5628	-0-	-420	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
03	6696 X	5839	-0-	-857	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
04	6480 X	5541	-0-	-939	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
05	6386 X	5768	-0-	-618	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
06	6180 X	5391	-0-	-789	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
07	6231 X	5424	-0-	-807	-0-	5424	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259190 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 12692

02	6972 X	6174	-0-	-798	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
03	7719 X	6417	-0-	-1302	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
04	7470 X	5944	-0-	-1526	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
05	7223 X	5697	-0-	-1526	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
06	6720 X	5497	-0-	-1223	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
07	6851 X	5612	-0-	-1239	-0-	5612	2			N	-0-					-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259810 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974

02	6104 X	5958	-0-	-146	-0-	5958	2			Y	-0-					-0-
03	6758 X	6593	-0-	-165	-0-	6593	2			Y	-0-					-0-
04	6540 X	6192	-0-	-348	-0-	6192	2			Y	-0-					-0-
05	6603 X	6050	-0-	-553	-0-	6050	2			Y	-0-					-0-
06	6390 X	5705	-0-	-685	-0-	5705	2			Y	-0-					-0-
07	6603 X	5611	-0-	-992	-0-	5611	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
02	7196 X	6452	-0-	-744	-0-	6452	2			Y	-0-					-0-
03	7967 X	6689	-0-	-1278	-0-	6689	2			Y	-0-					-0-
04	7650 X	6468	-0-	-1182	-0-	6468	2			Y	-0-					-0-
05	7719 X	6341	-0-	-1378	-0-	6341	2			Y	-0-					-0-
06	7290 X	5921	-0-	-1369	-0-	5921	2			Y	-0-					-0-
07	7130 X	5727	-0-	-1403	-0-	5727	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 259874 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 12536

02	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
03	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
04	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
05	6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
06	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
*07	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2			N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 259894 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096

02	5320 X	2346	-0-	-2974	-0-	2346	2			Y	-0-					-0-
03	5890 X	3083	-0-	-2807	-0-	3083	2			Y	-0-					-0-
04	5700 X	2863	-0-	-2837	-0-	2863	2			Y	-0-					-0-
05	4092 X	2863	-0-	-1229	-0-	2863	2			Y	-0-					-0-
06	2970 X	2949	-0-	-21	-0-	2949	2			Y	-0-					-0-
07	3069 X	2661	-0-	-408	-0-	2661	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

02	10164 X	9366	-0-	-798	-0-	9366	2			N	-0-					-0-
03	11253 X	10090	-0-	-1163	-0-	10090	2			N	-0-					-0-
04	10890 X	9923	-0-	-967	-0-	9923	2			N	-0-					-0-
05	11067 X	10251	-0-	-816	-0-	10251	2			N	-0-					-0-
06	10260 X	9829	-0-	-431	-0-	9829	2			N	-0-					-0-
07	10385 X	9862	-0-	-523	-0-	9862	2			N	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 259943 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 12765

02	6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2			Y	-0-					-0-
03	7424 X	7424	-0-	-0-	-0-	7424	2			Y	-0-					-0-
04	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	7067	2			Y	-0-					-0-
05	7048 X	7048	-0-	-0-	-0-	7048	2			Y	-0-					-0-
06	6750 X	6345	-0-	-405	-0-	6345	2			Y	-0-					-0-
07	6975 X	6114	-0-	-861	-0-	6114	2			Y	-0-					-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 259946 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11044 - 12586

02	8148 X	6960	-0-	-1188	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
03	9552 X	9552	-0-	-0-	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
04	8730 X	8423	-0-	-307	-0-	8423	2			N	-0-					-0-
05	9021 X	7789	-0-	-1232	-0-	7789	2			N	-0-					-0-
06	8730 X	7196	-0-	-1534	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
07	9021 X	7070	-0-	-1951	-0-	7070	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 259989 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922

02	9044 X	8091	-0-	-953	-0-	8091	2			Y	-0-					-0-
03	10013 X	8147	-0-	-1866	-0-	8147	2			Y	-0-					-0-
04	9690 X	7572	-0-	-2118	-0-	7572	2			Y	-0-					-0-
05	9331 X	8345	-0-	-986	-0-	8345	2			Y	-0-					-0-
06	8850 X	7173	-0-	-1677	-0-	7173	2			Y	-0-					-0-
*07	10619 X	10619	-0-	-0-	-0-	10619	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
02	6748 X	5912	-0-	-836	-0-	5912	2		N	-0-			-0-
03	7471 X	6377	-0-	-1094	-0-	6377	2		N	-0-			-0-
04	7230 X	6229	-0-	-1001	-0-	6229	2		N	-0-			-0-
05	7378 X	5942	-0-	-1436	-0-	5942	2		N	-0-			-0-
06	7140 X	6016	-0-	-1124	-0-	6016	2		N	-0-			-0-
07	6541 X	5772	-0-	-769	-0-	5772	2		N	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 260319 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 12056

02	5516 X	5253	-0-	-263	-0-	5253	2		Y	-0-			-0-
03	6107 X	5628	-0-	-479	-0-	5628	2		Y	-0-			-0-
04	5910 X	5157	-0-	-753	-0-	5157	2		Y	-0-			-0-
05	5921 X	4541	-0-	-1380	-0-	4541	2		Y	-0-			-0-
06	5700 X	5301	-0-	-399	-0-	5301	2		Y	-0-			-0-
07	5828 X	4885	-0-	-943	-0-	4885	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

02	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2		Y	-0-			-0-
03	4495 X	3805	-0-	-690	-0-	3805	2		Y	-0-			-0-
04	4350 X	3835	-0-	-515	-0-	3835	2		Y	-0-			-0-
05	4495 X	4166	-0-	-329	-0-	4166	2		Y	-0-			-0-
06	4350 X	4196	-0-	-154	-0-	4196	2		Y	-0-			-0-
*07	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2		Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 260321 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12952 PERF.11531 - 11929

02	3080 X	2751	-0-	-329	-0-	2751	2		Y	-0-			-0-
03	3410 X	2898	-0-	-512	-0-	2898	2		Y	-0-			-0-
04	3270 X	2742	-0-	-528	-0-	2742	2		Y	-0-			-0-
05	3286 X	2746	-0-	-540	-0-	2746	2		Y	-0-			-0-
06	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2		Y	-0-			-0-
*07	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2		Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 260589 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082

02	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2		Y	-0-			-0-
03	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2		Y	-0-			-0-
04	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2		Y	-0-			-0-
05	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2		Y	-0-			-0-
06	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2		Y	-0-			-0-
*07	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2		Y	-0-			-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260771 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455

02	14504 X	13188	-0-	-1316	-0-	13188	2		Y	-0-			-0-
03	16058 X	14079	-0-	-1979	-0-	14079	2		Y	-0-			-0-
04	15540 X	12664	-0-	-2876	-0-	12664	2		Y	-0-			-0-
05	15159 X	11571	-0-	-3588	-0-	11571	2		Y	-0-			-0-
06	14610 X	11628	-0-	-2982	-0-	11628	2		Y	-0-			-0-
07	14601 X	12219	-0-	-2382	-0-	12219	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260804 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702

02	11788 X	10496	-0-	-1292	-0-	10496	2		N	-0-			-0-
03	13051 X	11376	-0-	-1675	-0-	11376	2		N	-0-			-0-
04	12630 X	10706	-0-	-1924	-0-	10706	2		N	-0-			-0-
05	12245 X	10770	-0-	-1475	-0-	10770	2		N	-0-			-0-
06	11670 X	10053	-0-	-1617	-0-	10053	2		N	-0-			-0-
07	11625 X	9229	-0-	-2396	-0-	9229	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
02	17332 X	15209	-0-	-2123	-0-	15209	2		Y	-0-			-0-
03	19189 X	16303	-0-	-2886	-0-	16303	2		Y	-0-			-0-
04	18570 X	15081	-0-	-3489	-0-	15081	2		Y	-0-			-0-
05	18197 X	14551	-0-	-3646	-0-	14551	2		Y	-0-			-0-
06	17250 X	13625	-0-	-3625	-0-	13625	2		Y	-0-			-0-
07	16833 X	13656	-0-	-3177	-0-	13656	2		Y	-0-			-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260953 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452

02	11564 X	10010	-0-	-1554	-0-	10010	2		Y	-0-			-0-
03	12803 X	10641	-0-	-2162	-0-	10641	2		Y	-0-			-0-
04	12390 X	9797	-0-	-2593	-0-	9797	2		Y	-0-			-0-
05	12803 X	8726	-0-	-4077	-0-	8726	2		Y	-0-			-0-
06	10950 X	9613	-0-	-1337	-0-	9613	2		Y	-0-			-0-
*07	11471 X	11471	-0-	-0-	-0-	11471	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 261191 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594

02	8708 X	8015	-0-	-693	-0-	8015	2		Y	-0-			-0-
03	9641 X	8880	-0-	-761	-0-	8880	2		Y	-0-			-0-
04	9330 X	8131	-0-	-1199	-0-	8131	2		Y	-0-			-0-
05	9548 X	7531	-0-	-2017	-0-	7531	2		Y	-0-			-0-
06	8970 X	7776	-0-	-1194	-0-	7776	2		Y	-0-			-0-
07	8866 X	8175	-0-	-691	-0-	8175	2		Y	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 261201 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 12699 PERF.11509 - 12608

02	5152 X	3697	-0-	-1455	-0-	3697	2		N	-0-			-0-
03	5704 X	3827	-0-	-1877	-0-	3827	2		N	-0-			-0-
04	7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	2		N	-0-			-0-
05	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2		N	-0-			-0-
06	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2		N	-0-			-0-
07	5704 X	292	-0-	-5412	-0-	292	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861

02	6440 X	6094	-0-	-346	-0-	6094	2		Y	-0-			-0-
03	7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	7993	2		Y	-0-			-0-
04	6900 X	3627	-0-	-3273	-0-	3627	2		Y	-0-			-0-
05	7130 X	3317	-0-	-3813	-0-	3317	2		Y	-0-			-0-
06	8751 X	8751	-0-	-0-	-0-	8751	2		Y	-0-			-0-
*07	8898 X	8898	-0-	-0-	-0-	8898	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 261212 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577

02	6524 X	6021	-0-	-503	-0-	6021	2		N	-0-			-0-
03	7223 X	5869	-0-	-1354	-0-	5869	2		N	-0-			-0-
04	6990 X	5565	-0-	-1425	-0-	5565	2		N	-0-			-0-
05	7223 X	4985	-0-	-2238	-0-	4985	2		N	-0-			-0-
06	6630 X	5080	-0-	-1550	-0-	5080	2		N	-0-			-0-
07	6665 X	4649	-0-	-2016	-0-	4649	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 39 RRCID -> 261238 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891

02	3556 X	3107	-0-	-449	-0-	3107	2		Y	-0-			-0-
03	3937 X	3178	-0-	-759	-0-	3178	2		Y	-0-			-0-
04	3810 X	2947	-0-	-863	-0-	2947	2		Y	-0-			-0-
05	3782 X	2845	-0-	-937	-0-	2845	2		Y	-0-			-0-
06	3480 X	2906	-0-	-574	-0-	2906	2		Y	-0-			-0-
07	3441 X	3164	-0-	-277	-0-	3164	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
02	7896	X	6079	-0-	-1817	-0-	6079	2			Y	-0-					-0-
03	8742	X	6555	-0-	-2187	-0-	6555	2			Y	-0-					-0-
04	8460	X	6026	-0-	-2434	-0-	6026	2			Y	-0-					-0-
05	7719	X	5789	-0-	-1930	-0-	5789	2			Y	-0-					-0-
06	7200	X	5264	-0-	-1936	-0-	5264	2			Y	-0-					-0-
07	6727	X	5379	-0-	-1348	-0-	5379	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

02	8316	X	8031	-0-	-285	-0-	8031	2			Y	-0-					-0-
03	9207	X	7310	-0-	-1897	-0-	7310	2			Y	-0-					-0-
04	8910	X	8390	-0-	-520	-0-	8390	2			Y	-0-					-0-
05	9207	X	7251	-0-	-1956	-0-	7251	2			Y	-0-					-0-
06	8670	X	5776	-0-	-2894	-0-	5776	2			Y	-0-					-0-
07	8897	X	8526	-0-	-371	-0-	8526	2			Y	-0-					-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 261251 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594

02	23392	X	23392	-0-	-0-	-0-	23392	2			N	-0-					-0-
03	21173	X	14850	-0-	-6323	-0-	14850	2			N	-0-					-0-
04	20490	X	8483	-0-	-12007	-0-	8483	2			N	-0-					-0-
05	21173	X	10281	-0-	-10892	-0-	10281	2			N	-0-					-0-
06	20490	X	11276	-0-	-9214	-0-	11276	2			N	-0-					-0-
07	21173	X	14289	-0-	-6884	-0-	14289	2			N	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261259 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680

02	18984	X	17048	-0-	-1936	-0-	17048	2			N	-0-					-0-
03	21018	X	18332	-0-	-2686	-0-	18332	2			N	-0-					-0-
04	20340	X	16623	-0-	-3717	-0-	16623	2			N	-0-					-0-
05	20119	X	16930	-0-	-3189	-0-	16930	2			N	-0-					-0-
06	18660	X	15873	-0-	-2787	-0-	15873	2			N	-0-					-0-
07	18879	X	16037	-0-	-2842	-0-	16037	2			N	-0-					-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261270 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997

02	9016	X	8214	-0-	-802	-0-	8214	2			Y	-0-					-0-
03	9982	X	8618	-0-	-1364	-0-	8618	2			Y	-0-					-0-
04	9660	X	8216	-0-	-1444	-0-	8216	2			Y	-0-					-0-
05	9889	X	9625	-0-	-264	-0-	9625	2			Y	-0-					-0-
06	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	11189	2			Y	-0-					-0-
*07	11205	X	11205	-0-	-0-	-0-	11205	2			Y	-0-					-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261271 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907

02	9688	X	8314	-0-	-1374	-0-	8314	2			Y	-0-					-0-
03	10726	X	8754	-0-	-1972	-0-	8754	2			Y	-0-					-0-
04	10320	X	6889	-0-	-3431	-0-	6889	2			Y	-0-					-0-
05	10044	X	8889	-0-	-1155	-0-	8889	2			Y	-0-					-0-
06	9450	X	8012	-0-	-1438	-0-	8012	2			Y	-0-					-0-
07	9207	X	7370	-0-	-1837	-0-	7370	2			Y	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763

02	6552	X	5791	-0-	-761	-0-	5791	2			Y	-0-					-0-
03	7254	X	6143	-0-	-1111	-0-	6143	2			Y	-0-					-0-
04	7020	X	5829	-0-	-1191	-0-	5829	2			Y	-0-					-0-
05	6975	X	5812	-0-	-1163	-0-	5812	2			Y	-0-					-0-
06	6540	X	5779	-0-	-761	-0-	5779	2			Y	-0-					-0-
07	6417	X	5885	-0-	-532	-0-	5885	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
02	12880 X	11325	-0-	-1555	-0-	11325	2			Y	-0-					-0-
03	14260 X	12025	-0-	-2235	-0-	12025	2			Y	-0-					-0-
04	13740 X	9743	-0-	-3997	-0-	9743	2			Y	-0-					-0-
05	13361 X	9445	-0-	-3916	-0-	9445	2			Y	-0-					-0-
06	12690 X	7142	-0-	-5548	-0-	7142	2			Y	-0-					-0-
07	12524 X	4812	-0-	-7712	-0-	4812	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

02	6972 X	6210	-0-	-762	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
03	7719 X	6744	-0-	-975	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
04	7410 X	6293	-0-	-1117	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
05	7130 X	6487	-0-	-643	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
06	6840 X	5993	-0-	-847	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
07	6882 X	6126	-0-	-756	-0-	6126	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 261777 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.11722 - 12911

02	12040 X	8911	-0-	-3129	-0-	8911	2			Y	-0-					-0-
03	13330 X	9322	-0-	-4008	-0-	9322	2			Y	-0-					-0-
04	12900 X	7905	-0-	-4995	-0-	7905	2			Y	-0-					-0-
05	11687 X	7822	-0-	-3865	-0-	7822	2			Y	-0-					-0-
06	11310 X	7018	-0-	-4292	-0-	7018	2			Y	-0-					-0-
07	9858 X	7723	-0-	-2135	-0-	7723	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 262461 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 12811

02	20524 X	17518	-0-	-3006	-0-	17518	2			Y	-0-					-0-
03	22723 X	18180	-0-	-4543	-0-	18180	2			Y	-0-					-0-
04	21870 X	16930	-0-	-4940	-0-	16930	2			Y	-0-					-0-
05	21917 X	16828	-0-	-5089	-0-	16828	2			Y	-0-					-0-
06	19920 X	16149	-0-	-3771	-0-	16149	2			Y	-0-					-0-
07	19406 X	16778	-0-	-2628	-0-	16778	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 262675 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441

02	12628 X	10497	-0-	-2131	-0-	10497	3			Y	-0-					-0-
03	13981 X	10869	-0-	-3112	-0-	10869	3			Y	-0-					-0-
04	13530 X	9995	-0-	-3535	-0-	9995	3			Y	-0-					-0-
05	12617 X	10142	-0-	-2475	-0-	10142	3			Y	-0-					-0-
06	11610 X	7585	-0-	-4025	-0-	7585	3			Y	-0-					-0-
*07	11952 X	11952	-0-	-0-	-0-	11952	3			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 262693 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12823 PERF.11411 - 12747

02	15316 X	13457	-0-	-1859	-0-	13457	2			Y	-0-					-0-
03	16957 X	14659	-0-	-2298	-0-	14659	2			Y	-0-					-0-
04	16410 X	13740	-0-	-2670	-0-	13740	2			Y	-0-					-0-
05	16213 X	13455	-0-	-2758	-0-	13455	2			Y	-0-					-0-
06	14910 X	12703	-0-	-2207	-0-	12703	2			Y	-0-					-0-
07	14911 X	12282	-0-	-2629	-0-	12282	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

02	56924 X	50964	-0-	-5960	-0-	50964	2			N	-0-					-0-
03	63023 X	55581	-0-	-7442	-0-	55581	2			N	-0-					-0-
04	60990 X	52839	-0-	-8151	-0-	52839	2			N	-0-					-0-
05	60419 X	52131	-0-	-8288	-0-	52131	2			N	-0-					-0-
06	58350 X	48831	-0-	-9519	-0-	48831	2			N	-0-					-0-
07	56420 X	48624	-0-	-7796	-0-	48624	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
02	23856 X	21268	-0-	-2588	-0-	21268	2			Y	-0-					-0-
03	26412 X	22730	-0-	-3682	-0-	22730	2			Y	-0-					-0-
04	25560 X	21186	-0-	-4374	-0-	21186	2			Y	-0-					-0-
05	24552 X	21112	-0-	-3440	-0-	21112	2			Y	-0-					-0-
06	23580 X	19655	-0-	-3925	-0-	19655	2			Y	-0-					-0-
07	23560 X	19581	-0-	-3979	-0-	19581	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 263135 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 12589 PERF.11671 - 12240

02	21028 X	18772	-0-	-2256	-0-	18772	2			Y	-0-					-0-
03	23281 X	20580	-0-	-2701	-0-	20580	2			Y	-0-					-0-
04	22320 X	18979	-0-	-3341	-0-	18979	2			Y	-0-					-0-
05	22258 X	18209	-0-	-4049	-0-	18209	2			Y	-0-					-0-
06	20130 X	17309	-0-	-2821	-0-	17309	2			Y	-0-					-0-
07	20770 X	17353	-0-	-3417	-0-	17353	2			Y	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 263136 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.12030 - 16630

02	37268 X	29775	-0-	-7493	-0-	29775	2			N	-0-					-0-
03	41261 X	37442	-0-	-3819	-0-	37442	2			N	-0-					-0-
04	39930 X	33761	-0-	-6169	-0-	33761	2			N	-0-					-0-
05	41261 X	33265	-0-	-7996	-0-	33265	2			N	-0-					-0-
06	38310 X	32077	-0-	-6233	-0-	32077	2			N	-0-					-0-
07	37448 X	34766	-0-	-2682	-0-	34766	2			N	-0-					-0-

T. H. MCWATTERS WELL #: 32 RRCID -> 264285 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10807 - 12010

02	9231 X	9231	-0-	-0-	-0-	9231	2			Y	-0-					-0-
03	15217 X	15217	-0-	-0-	-0-	15217	2			Y	-0-					-0-
04	17628 X	17628	-0-	-0-	-0-	17628	2			Y	-0-					-0-
*05	17928 X	17928	-0-	-0-	-0-	17928	2			Y	-0-					-0-
*06	16968 X	16968	-0-	-0-	-0-	16968	2			Y	-0-					-0-
*07	16617 X	16617	-0-	-0-	-0-	16617	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 264524 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11410 - 12904

02	18564 X	16107	-0-	-2457	-0-	16107	2			Y	-0-					-0-
03	20553 X	17185	-0-	-3368	-0-	17185	2			Y	-0-					-0-
04	19650 X	15932	-0-	-3718	-0-	15932	2			Y	-0-					-0-
05	19530 X	15343	-0-	-4187	-0-	15343	2			Y	-0-					-0-
06	17880 X	14370	-0-	-3510	-0-	14370	2			Y	-0-					-0-
07	17825 X	14233	-0-	-3592	-0-	14233	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

02	10052 X	6638	-0-	-3414	-0-	6638	2			Y	-0-					-0-
03	10261 X	6772	-0-	-3489	-0-	6772	2			Y	-0-					-0-
04	8940 X	6868	-0-	-2072	-0-	6868	2			Y	-0-					-0-
05	8821 X	8821	-0-	-0-	-0-	8821	2			Y	-0-					-0-
06	8319 X	8319	-0-	-0-	-0-	8319	2			Y	-0-					-0-
*07	8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	8091	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 264713 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10603 - 11288

02	7616 X	6186	-0-	-1430	-0-	6186	2			Y	-0-					-0-
03	8432 X	6511	-0-	-1921	-0-	6511	2			Y	-0-					-0-
04	8130 X	5771	-0-	-2359	-0-	5771	2			Y	-0-					-0-
05	8339 X	5588	-0-	-2751	-0-	5588	2			Y	-0-					-0-
06	7230 X	5581	-0-	-1649	-0-	5581	2			Y	-0-					-0-
07	6851 X	5961	-0-	-890	-0-	5961	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
02	7392 X	5595	-0-	-1797	-0-	5595	2		Y	-0-			-0-
03	6820 X	6237	-0-	-583	-0-	6237	2		Y	-0-			-0-
04	6600 X	5623	-0-	-977	-0-	5623	2		Y	-0-			-0-
05	6820 X	4943	-0-	-1877	-0-	4943	2		Y	-0-			-0-
06	6060 X	4815	-0-	-1245	-0-	4815	2		Y	-0-			-0-
*07	6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264770 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 13059 PERF.11609 - 12878

02	6832 X	6038	-0-	-794	-0-	6038	2		Y	-0-			-0-
03	7471 X	6619	-0-	-852	-0-	6619	2		Y	-0-			-0-
04	7230 X	6469	-0-	-761	-0-	6469	2		Y	-0-			-0-
05	7161 X	6492	-0-	-669	-0-	6492	2		Y	-0-			-0-
06	6930 X	5740	-0-	-1190	-0-	5740	2		Y	-0-			-0-
07	6696 X	6130	-0-	-566	-0-	6130	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

02	9100 X	7754	-0-	-1346	-0-	7754	2		N	-0-			-0-
03	9703 X	8445	-0-	-1258	-0-	8445	2		N	-0-			-0-
04	9390 X	8091	-0-	-1299	-0-	8091	2		N	-0-			-0-
05	9362 X	8095	-0-	-1267	-0-	8095	2		N	-0-			-0-
06	8310 X	7794	-0-	-516	-0-	7794	2		N	-0-			-0-
07	8587 X	7729	-0-	-858	-0-	7729	2		N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 264883 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226

02	9632 X	7529	-0-	-2103	-0-	7529	2		Y	-0-			-0-
03	9858 X	7855	-0-	-2003	-0-	7855	2		Y	-0-			-0-
04	9030 X	6971	-0-	-2059	-0-	6971	2		Y	-0-			-0-
05	8897 X	7164	-0-	-1733	-0-	7164	2		Y	-0-			-0-
06	8610 X	6624	-0-	-1986	-0-	6624	2		Y	-0-			-0-
07	8339 X	8024	-0-	-315	-0-	8024	2		Y	-0-			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264945 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992

02	5684 X	4335	-0-	-1349	-0-	4335	2		N	-0-			-0-
03	5828 X	4642	-0-	-1186	-0-	4642	2		N	-0-			-0-
04	5250 X	4102	-0-	-1148	-0-	4102	2		N	-0-			-0-
05	5115 X	4188	-0-	-927	-0-	4188	2		N	-0-			-0-
06	4770 X	4010	-0-	-760	-0-	4010	2		N	-0-			-0-
07	4805 X	3977	-0-	-828	-0-	3977	2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 264979 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11314 - 12604

02	8596 X	6894	-0-	-1702	-0-	6894	2		N	-0-			-0-
03	9517 X	7217	-0-	-2300	-0-	7217	2		N	-0-			-0-
04	9210 X	6697	-0-	-2513	-0-	6697	2		N	-0-			-0-
05	8587 X	6753	-0-	-1834	-0-	6753	2		N	-0-			-0-
06	7380 X	6398	-0-	-982	-0-	6398	2		N	-0-			-0-
07	7626 X	6434	-0-	-1192	-0-	6434	2		N	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265636 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666

02	8316 X	7102	-0-	-1214	-0-	7102	2		Y	-0-			-0-
03	8494 X	7705	-0-	-789	-0-	7705	2		Y	-0-			-0-
04	7980 X	7056	-0-	-924	-0-	7056	2		Y	-0-			-0-
05	8246 X	7096	-0-	-1150	-0-	7096	2		Y	-0-			-0-
06	7980 X	6579	-0-	-1401	-0-	6579	2		Y	-0-			-0-
07	7874 X	6542	-0-	-1332	-0-	6542	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
02	8848	X	6639	-0-	-2209	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	7043	-0-	-2071	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	6549	-0-	-1761	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	6508	-0-	-1614	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	6067	-0-	-1403	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6011	-0-	-1336	-0-	6011	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

02	65240	X	15777	-0-	-49463	-0-	15777	2			Y	-0-					-0-
03	17131	X	17131	-0-	-0-	-0-	17131	2			Y	-0-					-0-
04	20580	X	16250	-0-	-4330	-0-	16250	2			Y	-0-					-0-
05	19375	X	16404	-0-	-2971	-0-	16404	2			Y	-0-					-0-
06	17730	X	15519	-0-	-2211	-0-	15519	2			Y	-0-					-0-
07	17453	X	15913	-0-	-1540	-0-	15913	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 22 RRCID -> 266055 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10882 - 12926

02	26796	X	8367	-0-	-18429	-0-	8367	2			Y	-0-					-0-
03	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	8593	2			Y	-0-					-0-
04	10620	X	8227	-0-	-2393	-0-	8227	2			Y	-0-					-0-
05	9951	X	8417	-0-	-1534	-0-	8417	2			Y	-0-					-0-
06	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	9298	2			Y	-0-					-0-
*07	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	10064	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 47 RRCID -> 266103 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.11003 - 12708

02	101192	X	19130	-0-	-82062	-0-	19130	2			Y	-0-					-0-
03	20211	X	20211	-0-	-0-	-0-	20211	2			Y	-0-					-0-
04	24600	X	18704	-0-	-5896	-0-	18704	2			Y	-0-					-0-
05	23591	X	18009	-0-	-5582	-0-	18009	2			Y	-0-					-0-
06	21360	X	16919	-0-	-4441	-0-	16919	2			Y	-0-					-0-
07	21173	X	16914	-0-	-4259	-0-	16914	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 266105 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12724 PERF.13100 - 15304

02	42952	X	25636	-0-	-17316	-0-	25636	2			N	-0-					-0-
03	25836	X	25836	-0-	-0-	-0-	25836	2			N	-0-					-0-
04	34410	X	24515	-0-	-9895	-0-	24515	2			N	-0-					-0-
05	31372	X	23647	-0-	-7725	-0-	23647	2			N	-0-					-0-
06	28530	X	21216	-0-	-7314	-0-	21216	2			N	-0-					-0-
07	28396	X	20831	-0-	-7565	-0-	20831	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 20 RRCID -> 266113 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11015 - 12619

02	54040	X	19396	-0-	-34644	-0-	19396	3			Y	-0-					-0-
03	20142	X	20142	-0-	-0-	-0-	20142	3			Y	-0-					-0-
04	26100	X	18465	-0-	-7635	-0-	18465	3			Y	-0-					-0-
05	24056	X	18030	-0-	-6026	-0-	18030	3			Y	-0-					-0-
06	22380	X	16628	-0-	-5752	-0-	16628	3			Y	-0-					-0-
07	21483	X	16249	-0-	-5234	-0-	16249	3			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 266164 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11434 - 12908

02	57148	X	18944	-0-	-38204	-0-	18944	2			Y	-0-					-0-
03	63271	X	29657	-0-	-33614	-0-	29657	2			Y	-0-					-0-
04	26201	X	26201	-0-	-0-	-0-	26201	2			Y	-0-					-0-
05	24747	X	24747	-0-	-0-	-0-	24747	2			Y	-0-					-0-
06	28710	X	22568	-0-	-6142	-0-	22568	2			Y	-0-					-0-
07	29667	X	22387	-0-	-7280	-0-	22387	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
02	58100	X	26601	-0-	-31499	-0-	26601	2			Y	-0-					-0-
03	64325	X	27247	-0-	-37078	-0-	27247	2			Y	-0-					-0-
04	24390	X	23675	-0-	-715	-0-	23675	2			Y	-0-					-0-
05	29450	X	23176	-0-	-6274	-0-	23176	2			Y	-0-					-0-
06	28500	X	21235	-0-	-7265	-0-	21235	2			Y	-0-					-0-
07	29450	X	NO RPT	-0-	-29450	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 27 RRCID -> 266170 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11403 - 12596

02	55832	X	14477	-0-	-41355	-0-	14477	2			Y	-0-					-0-
03	61814	X	14511	-0-	-47303	-0-	14511	2			Y	-0-					-0-
04	18030	X	13741	-0-	-4289	-0-	13741	2			Y	-0-					-0-
05	17205	X	14007	-0-	-3198	-0-	14007	2			Y	-0-					-0-
06	15720	X	13299	-0-	-2421	-0-	13299	2			Y	-0-					-0-
07	16027	X	NO RPT	-0-	-16027	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266195 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11786 - 11916

02	18900	X	4589	-0-	-14311	-0-	4589	2			Y	-0-					-0-
03	20925	X	4642	-0-	-16283	-0-	4642	2			Y	-0-					-0-
04	4530	X	4370	-0-	-160	-0-	4370	2			Y	-0-					-0-
05	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			Y	-0-					-0-
06	4920	X	4421	-0-	-499	-0-	4421	2			Y	-0-					-0-
07	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 266208 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10938 - 12616

02	67368	X	15408	-0-	-51960	-0-	15408	2			Y	-0-					-0-
03	74586	X	15770	-0-	-58816	-0-	15770	2			Y	-0-					-0-
04	20640	X	14623	-0-	-6017	-0-	14623	2			Y	-0-					-0-
05	19096	X	14285	-0-	-4811	-0-	14285	2			Y	-0-					-0-
06	17310	X	12829	-0-	-4481	-0-	12829	2			Y	-0-					-0-
07	17050	X	13073	-0-	-3977	-0-	13073	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266247 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 12195

02	14196	X	8613	-0-	-5583	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
03	15717	X	9379	-0-	-6338	-0-	9379	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	9018	-0-	-222	-0-	9018	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	9116	-0-	-432	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
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

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 266256 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11043 - 12673

02	24892	X	16693	-0-	-8199	-0-	16693	2			N	-0-					-0-
03	27559	X	17373	-0-	-10186	-0-	17373	2			N	-0-					-0-
04	23520	X	15988	-0-	-7532	-0-	15988	2			N	-0-					-0-
05	21638	X	15652	-0-	-5986	-0-	15652	2			N	-0-					-0-
06	19080	X	14274	-0-	-4806	-0-	14274	2			N	-0-					-0-
07	18476	X	14203	-0-	-4273	-0-	14203	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 266257 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10658 - 12823

02	49420	X	18749	-0-	-30671	-0-	18749	2			Y	-0-					-0-
03	54715	X	19530	-0-	-35185	-0-	19530	2			Y	-0-					-0-
04	27420	X	17082	-0-	-10338	-0-	17082	2			Y	-0-					-0-
05	25575	X	16321	-0-	-9254	-0-	16321	2			Y	-0-					-0-
06	22470	X	14531	-0-	-7939	-0-	14531	2			Y	-0-					-0-
07	20770	X	15180	-0-	-5590	-0-	15180	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
02	28532 X	17317	-0-	-11215	-0-	17317	2		Y	-0-			-0-
03	31589 X	18191	-0-	-13398	-0-	18191	2		Y	-0-			-0-
04	21840 X	16837	-0-	-5003	-0-	16837	2		Y	-0-			-0-
05	21390 X	16589	-0-	-4801	-0-	16589	2		Y	-0-			-0-
06	19620 X	15427	-0-	-4193	-0-	15427	2		Y	-0-			-0-
07	19158 X	NO RPT	-0-	-19158	-0-				Y	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 36 RRCID -> 266300 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 12868

02	13552 X	7981	-0-	-5571	-0-	7981	2		Y	-0-			-0-
03	15004 X	8464	-0-	-6540	-0-	8464	2		Y	-0-			-0-
04	11550 X	7771	-0-	-3779	-0-	7771	2		Y	-0-			-0-
05	10044 X	7525	-0-	-2519	-0-	7525	2		Y	-0-			-0-
06	8880 X	7058	-0-	-1822	-0-	7058	2		Y	-0-			-0-
07	8835 X	7024	-0-	-1811	-0-	7024	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 28 RRCID -> 266302 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12557 PERF.11062 - 12512

02	40012 X	19525	-0-	-20487	-0-	19525	2		Y	-0-			-0-
03	44299 X	19788	-0-	-24511	-0-	19788	2		Y	-0-			-0-
04	29190 X	17587	-0-	-11603	-0-	17587	2		Y	-0-			-0-
05	26071 X	16939	-0-	-9132	-0-	16939	2		Y	-0-			-0-
06	22800 X	15106	-0-	-7694	-0-	15106	2		Y	-0-			-0-
07	21607 X	13460	-0-	-8147	-0-	13460	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266339 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11224 - 12332

02	23268 X	5752	-0-	-17516	-0-	5752	2		N	-0-			-0-
03	25761 X	5974	-0-	-19787	-0-	5974	2		N	-0-			-0-
04	7650 X	5228	-0-	-2422	-0-	5228	2		N	-0-			-0-
05	7006 X	5426	-0-	-1580	-0-	5426	2		N	-0-			-0-
06	6450 X	4448	-0-	-2002	-0-	4448	2		N	-0-			-0-
07	6355 X	4989	-0-	-1366	-0-	4989	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 42 RRCID -> 266511 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 12974 PERF.10688 - 12794

02	32340 X	24005	-0-	-8335	-0-	24005	2		Y	-0-			-0-
03	35805 X	25679	-0-	-10126	-0-	25679	2		Y	-0-			-0-
04	21712 X	21712	-0-	-0-	-0-	21712	2		Y	-0-			-0-
05	28024 X	20305	-0-	-7719	-0-	20305	2		Y	-0-			-0-
06	25710 X	17946	-0-	-7764	-0-	17946	2		Y	-0-			-0-
07	26567 X	16523	-0-	-10044	-0-	16523	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 44 RRCID -> 266540 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11116 - 12853

02	20160 X	11340	-0-	-8820	-0-	11340	2		Y	-0-			-0-
03	22320 X	11490	-0-	-10830	-0-	11490	2		Y	-0-			-0-
04	21600 X	9702	-0-	-11898	-0-	9702	2		Y	-0-			-0-
05	12555 X	8837	-0-	-3718	-0-	8837	2		Y	-0-			-0-
06	12150 X	8022	-0-	-4128	-0-	8022	2		Y	-0-			-0-
07	12555 X	6930	-0-	-5625	-0-	6930	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

02	43652 X	8716	-0-	-34936	-0-	8716	2		N	-0-			-0-
03	48329 X	8997	-0-	-39332	-0-	8997	2		N	-0-			-0-
04	46770 X	7897	-0-	-38873	-0-	7897	2		N	-0-			-0-
05	12214 X	9210	-0-	-3004	-0-	9210	2		N	-0-			-0-
06	10140 X	8006	-0-	-2134	-0-	8006	2		N	-0-			-0-
07	9641 X	7930	-0-	-1711	-0-	7930	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
02	51576	X	16566	-0-	-35010	-0-	16566	2			Y	-0-					-0-
03	26970	X	15425	-0-	-11545	-0-	15425	2			Y	-0-					-0-
04	26100	X	13068	-0-	-13032	-0-	13068	2			Y	-0-					-0-
05	26970	X	11971	-0-	-14999	-0-	11971	2			Y	-0-					-0-
06	26100	X	10414	-0-	-15686	-0-	10414	2			Y	-0-					-0-
07	18352	X	9067	-0-	-9285	-0-	9067	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

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	3052	X	2798	-0-	-254	-0-	79	1	2719	2	Y	-0-					18
03	3317	X	2994	-0-	-323	-0-	135	1	2851	2	Y	7					25
							8	9									
04	3120	X	3045	-0-	-75	-0-	74	1	2971	2	Y	-0-					25
05	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	184	1	3085	2	Y	4					29
							4	9									
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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241356 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 8240

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	4648	X	4171	-0-	-477	-0-	117	1	4054	2	Y	-0-					7
03	5053	X	4598	-0-	-455	-0-	208	1	4390	2	Y	-0-					7
04	4890	X	4335	-0-	-555	-0-	106	1	4229	2	Y	-0-					7
05	4805	X	4399	-0-	-406	-0-	248	1	4151	2	Y	-0-					7
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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 241656 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8778

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 18 RRCID -> 241732 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8398 - 8454

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 242939 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8867 - 8916

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

DOSS GU WELL #: 9 RRCID -> 243016 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8210 - 8556

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			1
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 255976 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8528 - 8534

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/10/2010

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
EVERETT WELL #: 6 RRCID -> 155990 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8277 - 8361

02	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	125	1	2646	2	N	-0-					-0-
03	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	136	1	2641	2	N	-0-					-0-
04	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	127	1	2675	2	N	-0-					-0-
05	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	130	1	2838	2	N	-0-					-0-
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-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 7 RRCID -> 266165 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF. 8566 - 8584

02	61432 X	4864	-0-	-56568	-0-	218	1	4632	2	Y	13	48	1			26
						14	9									
03	68014 X	3322	-0-	-64692	-0-	162	1	3152	2	Y	7					33
						8	9									
04	5880 X	3968	-0-	-1912	-0-	179	1	3781	2	Y	7					40
						8	9									
05	6076 X	3689	-0-	-2387	-0-	162	1	3517	2	Y	9					49
						10	9									
06	5880 X	2830	-0-	-3050	-0-	122	1	2698	2	Y	9					58
						10	9									
07	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					58

EVERETT WELL #: 2 RRCID -> 268079 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8496 - 8585

02	0 W	4038	-0-	4038	54285	181	1	3842	2	N	14	51	1			27
						15	9									
03	0 W	4067	-0-	4067	58352	199	1	3857	2	N	10					37
						11	9									
04	0 W	3515	-0-	3515	61867	159	1	3349	2	N	6					43
						7	9									
05	0 W	4113	-0-	4113	65980	180	1	3922	2	N	10					53
						11	9									
06	0 W	3416	-0-	3416	69396	147	1	3257	2	N	11					64
						12	9									
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	69396					N	NO RPT					64

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
TERRY "D" WELL #: 2-T RRCID -> 164222 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8545 - 8970

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	62 X	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	2	N	-0-					-0-
05	59 X	59	-0-	-0-	-0-	8	1	51	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	5824	X	5434	-0-	-390	-0-	5434	2			Y	-0-					-0-
03	6448	X	5942	-0-	-506	-0-	5942	2			Y	-0-					-0-
04	6240	X	5590	-0-	-650	-0-	5590	2			Y	-0-					-0-
05	6200	X	5714	-0-	-486	-0-	5714	2			Y	-0-					-0-
06	5940	X	5143	-0-	-797	-0-	5143	2			Y	-0-					-0-
07	6014	X	4834	-0-	-1180	-0-	4834	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 1 U RRCID -> 066153 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9452 - 10268

02	1232	N	1126	-0-	-106	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1225	-0-	-108	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	1212	-0-	-48	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1105	-0-	-135	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1075	-0-	-125	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070134 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11487 PERF. 8529 - 10030

02	4144	X	171	-0-	-3973	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
03	4588	X	1695	-0-	-2893	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-
04	4440	X	642	-0-	-3798	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
05	4588	X	271	-0-	-4317	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
06	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-
07	1705	X	-0-	-0-	-1705	-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

02	2100	N	1307	-0-	-793	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1238	-0-	-292	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1186	-0-	-271	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1067	-0-	-283	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
*07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8532 - 8321

02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					100
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					100
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					100
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					100
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					100
*07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					100

MCWATTERS, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 129030 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8569 - 10443

02	2464	N	2280	-0-	-184	-0-	2280	2			Y	-0-					-0-
03	2573	N	2367	-0-	-206	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-
04	2550	N	2434	-0-	-116	-0-	2434	2			Y	-0-					-0-
05	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			Y	-0-					-0-
06	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			Y	-0-					-0-
*07	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 1 RRCID -> 134371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8546 - 9146

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	4816 X	2011	-0-	-2805	-0-	2011	2			Y	-0-					-0-
03	5332 X	5025	-0-	-307	-0-	5025	2			Y	-0-					-0-
04	5160 X	4657	-0-	-503	-0-	4657	2			Y	-0-					-0-
05	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2			Y	-0-					-0-
06	4860 X	4673	-0-	-187	-0-	4673	2			Y	-0-					-0-
07	5022 X	4846	-0-	-176	-0-	4846	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143560 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8518 - 10284

02	3052 X	3021	-0-	-31	-0-	3021	2			Y	-0-					-0-
03	3379 X	2272	-0-	-1107	-0-	2272	2			Y	-0-					-0-
04	3270 X	2634	-0-	-636	-0-	2634	2			Y	-0-					-0-
05	3379 X	2771	-0-	-608	-0-	2771	2			Y	-0-					-0-
06	3240 X	2250	-0-	-990	-0-	2250	2			Y	-0-					-0-
07	3348 X	2070	-0-	-1278	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145278 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8524 - 10430

02	2800 N	2838	-0-	38	38	2838	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	3439	-0-	339	377	3439	2			Y	-0-					-0-
04	3000 N	2892	-0-	-108	269	2892	2			Y	-0-					-0-
05	3417 X	3148	-0-	-269	-0-	3148	2			Y	-0-					-0-
06	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			Y	-0-					-0-
*07	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 145531 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8585 - 10439

02	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			Y	-0-					-0-
03	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			Y	-0-					-0-
04	4710 X	4678	-0-	-32	-0-	4678	2			Y	-0-					-0-
05	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			Y	-0-					-0-
06	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			Y	-0-					-0-
07	4867 X	4476	-0-	-391	-0-	4476	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146045 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8733 - 10455

02	2800 X	1468	-0-	-1332	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
03	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			Y	-0-					-0-
04	3000 X	300	-0-	-2700	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
05	2790 X	1592	-0-	-1198	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
06	3000 X	2353	-0-	-647	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-
07	3100 X	3048	-0-	-52	-0-	3048	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 146294 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8397 - 9959

02	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
03	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-
04	2190 N	1327	-0-	-863	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
05	2449 N	1260	-0-	-1189	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
06	2340 N	1351	-0-	-989	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-
07	1364 N	704	-0-	-660	-0-	704	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147716 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 8404

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	784 N	466	-0-	-318	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
03	868 N	652	-0-	-216	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
04	840 N	722	-0-	-118	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
07	744 N	673	-0-	-71	-0-	673	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 4 RRCID -> 148953 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426

02	1036 N	907	-0-	-129	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
03	1178 N	1174	-0-	-4	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
04	870 N	867	-0-	-3	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
05	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
06	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
*07	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149639 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8184 - 8610

02	1344 N	1274	-0-	-70	-0-	1274	2			N	-0-					27
03	1364 N	981	-0-	-383	-0-	981	2			N	-0-					27
04	1320 N	1041	-0-	-279	-0-	1041	2			N	-0-					27
05	1426 N	999	-0-	-427	-0-	999	2			N	-0-					27
06	960 N	903	-0-	-57	-0-	903	2			N	-0-					27
07	1085 N	946	-0-	-139	-0-	946	2			N	-0-					27

THOMPSON, C.C. WELL #: 5 RRCID -> 151006 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429

02	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			Y	-0-					-0-
03	2263 N	2186	-0-	-77	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-
04	2190 N	1795	-0-	-395	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-
05	2263 N	2127	-0-	-136	-0-	2127	2			Y	-0-					-0-
06	2130 N	1838	-0-	-292	-0-	1838	2			Y	-0-					-0-
*07	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151115 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13076 PERF. 4716 - 4999

02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 2 RRCID -> 151354 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8428 - 10446

02	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-
03	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			Y	-0-					-0-
04	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			Y	-0-					-0-
05	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			Y	-0-					-0-
06	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-
*07	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 151913 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 10448

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2688 N	2647	-0-	-41	-0-	2647	2			Y	-0-					-0-
03	2976 N	2664	-0-	-312	-0-	2664	2			Y	-0-					-0-
04	2850 N	2243	-0-	-607	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-
05	2945 N	2366	-0-	-579	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-
06	2580 N	2336	-0-	-244	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-
*07	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 152482 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 10400

02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
04	240 N	183	-0-	-57	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
*07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152483 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8441 - 10452

02	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-
03	2077 N	2071	-0-	-6	-0-	2071	2			Y	-0-					-0-
04	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
05	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			Y	-0-					-0-
06	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			Y	-0-					-0-
*07	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152716 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8555 - 10419

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 153264 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8511 - 10452

02	2940 X	2827	-0-	-113	-0-	2827	2			Y	-0-					-0-
03	3255 X	2985	-0-	-270	-0-	2985	2			Y	-0-					-0-
04	3210 X	2752	-0-	-458	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-
05	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			Y	-0-					-0-
06	3210 X	2844	-0-	-366	-0-	2844	2			Y	-0-					-0-
*07	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 153292 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8500 - 10375

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 3 RRCID -> 153456 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8467 - 9594

02	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
03	1953 N	1791	-0-	-162	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
04	1890 N	1755	-0-	-135	-0-	1755	2			Y	-0-					-0-
05	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
06	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-
*07	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 153775 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 12858 PERF. 8738 - 10404

02	1260	N	1047	-0-	-213	-0-	1047	2		Y	-0-					-0-
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2		Y	-0-					-0-
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2		Y	-0-					-0-
05	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	1139	2		Y	-0-					-0-
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2		Y	-0-					-0-
*07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2		Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 154731 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8567 - 10434

02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		Y	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		Y	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		Y	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154733 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9423 - 10362

02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		Y	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		Y	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		Y	-0-					-0-
*07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-					-0-

J. M. PLOLLARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154856 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 10468

02	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2		Y	-0-					-0-
03	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2		Y	-0-					-0-
04	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2		Y	-0-					-0-
05	2232	N	2077	-0-	-155	-0-	2077	2		Y	-0-					-0-
06	2160	N	1995	-0-	-165	-0-	1995	2		Y	-0-					-0-
07	2232	N	2021	-0-	-211	-0-	2021	2		Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 4 RRCID -> 154883 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8527 - 9642

02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2		Y	-0-					-0-
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		Y	-0-					-0-
04	870	N	756	-0-	-114	-0-	756	2		Y	-0-					-0-
05	899	N	574	-0-	-325	-0-	574	2		Y	-0-					-0-
06	870	N	396	-0-	-474	-0-	396	2		Y	-0-					-0-
07	775	N	430	-0-	-345	-0-	430	2		Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 7 RRCID -> 155582 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8528 - 10384

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	504	N	481	-0-	-23	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	471	-0-	-87	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
*07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156282 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 8374 - 9482

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158085 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8533 - 8769

02	784	N	697	-0-	-87	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	707	-0-	-161	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	505	-0-	-305	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	655	-0-	-120	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	333	-0-	-357	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	316	-0-	-211	-0-	316	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 160273 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 8473

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMLOW #1 WELL #: 3 RRCID -> 160669 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 8676 - 8949

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 9 RRCID -> 160673 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8456 - 8854

02	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			Y	-0-					-0-
03	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			Y	-0-					-0-
04	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			Y	-0-					-0-
05	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			Y	-0-					-0-
06	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			Y	-0-					-0-
*07	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161838 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1860	N	1330	-0-	-530	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
*09	1620	N	1246	-0-	-374	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
*10	1519	N	1242	-0-	-277	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
*11	1290	N	1112	-0-	-178	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
*12	1302	N	1078	-0-	-224	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
*01	1240	N	1011	-0-	-229	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
*02	1036	N	811	-0-	-225	-0-	811	2			N	-0-					-0-
*03	1085	N	819	-0-	-266	-0-	819	2			N	-0-					-0-
*04	990	N	744	-0-	-246	-0-	744	2			N	-0-					-0-
*05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
*06	780	N	724	-0-	-56	-0-	724	2			N	-0-					-0-
*07	775	N	670	-0-	-105	-0-	670	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 162427 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8444 - 8798

02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	708	-0-	-222	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	926	-0-	-66	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
*07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162663 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8488 - 8818

02	3052	X	2021	-0-	-1031	-0-	2021	2			N	-0-					22
03	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			N	-0-					22
04	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					22
05	3379	X	2271	-0-	-1108	-0-	2271	2			N	-0-					22
06	3270	X	2748	-0-	-522	-0-	2748	2			N	-0-					22
07	3379	X	2913	-0-	-466	-0-	2913	2			N	-0-					22

MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 163287 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 10405

02	2184	N	1998	-0-	-186	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-
03	2170	N	1719	-0-	-451	-0-	1719	2			Y	-0-					-0-
04	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			Y	-0-					-0-
05	2201	N	2104	-0-	-97	-0-	2104	2			Y	-0-					-0-
06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
*07	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 163289 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 9711

02	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-
*07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-

OWENS "C" WELL #: 2 RRCID -> 163739 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688

02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
*07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 166311 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8560 - 9590

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

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 169706 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 13009 PERF. 8807 - 8942

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMLOW WELL #: 1 RRCID -> 176232 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8592 - 8817

02	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					58
03	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2300	2	2	9	N	2					60
04	2010 N	1981	-0-	-29	-0-	1981	2			N	-0-					60
05	2077 N	1876	-0-	-201	-0-	1876	2			N	-0-					60
06	2010 N	1503	-0-	-507	-0-	1503	2			N	-0-					60
07	2046 N	1897	-0-	-149	-0-	1897	2			N	-0-					60

BATY SWD WELL #: 1 RRCID -> 191436 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192728 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8594 - 8804

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 196990 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 13117 PERF.12632 - 12650

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 200776 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8981 - 8987

02	728 N	687	-0-	-41	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
03	775 N	753	-0-	-22	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
04	750 N	732	-0-	-18	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
05	775 N	745	-0-	-30	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
*07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LUNA SWD WELL #: 1 RRCID -> 203587 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4660 - 4790

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

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210382 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 10558

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217967 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8668

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218219 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 10576

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219141 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 9640

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 10 RRCID -> 221401 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8390 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		Y	-0-			-0-
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2		Y	-0-			-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		Y	-0-			-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		Y	-0-			-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		Y	-0-			-0-
*07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 222557 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 8942

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228527 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 9212

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228543 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 8148 - 9064

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 230044 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 9698

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUMLOW #1 WELL #: 11 RRCID -> 230124 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 8923

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231888 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 9378

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

EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 232150 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 10522

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUMLOW #1 WELL #: 4 RRCID -> 232161 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 8955

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-			-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-			-0-
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2	N	-0-			-0-
06	120 N	52	-0-	-68	-0-	52	2	N	-0-			-0-
07	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	2	N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233734 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8791 - 10320

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233928 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8424 - 9622

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 234751 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8323 - 8337

02	7845 X	7845	-0-	-0-	-0-	7845	2		N	-0-			-0-
03	8459 X	8459	-0-	-0-	-0-	8459	2		N	-0-			-0-
04	7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	7897	2		N	-0-			-0-
05	8787 X	8787	-0-	-0-	-0-	8787	2		N	-0-			-0-
06	8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	8186	2		N	-0-			-0-
*07	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 264444 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8997 - 9655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2		N	-0-			-0-
03	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	2		N	-0-			-0-
04	4560 X	3450	-0-	-1110	-0-	3450	2		N	-0-			-0-
05	4712 X	3410	-0-	-1302	-0-	3410	2		N	-0-			-0-
06	4560 X	3199	-0-	-1361	-0-	3199	2		N	-0-			-0-
07	4712 X	3416	-0-	-1296	-0-	3416	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

02	28056 X	19662	-0-	-8394	-0-	19662	3		Y	-0-			-0-
03	27993 X	19752	-0-	-8241	-0-	19752	3		Y	-0-			-0-
04	27090 X	24063	-0-	-3027	-0-	24063	3		Y	-0-			-0-
05	27993 X	21889	-0-	-6104	-0-	21889	3		Y	-0-			-0-
06	24120 X	20285	-0-	-3835	-0-	20285	3		Y	-0-			-0-
07	24862 X	21669	-0-	-3193	-0-	21669	3		Y	-0-			-0-

PREWITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059500 COMPL. DATE 04/04/1974 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12266 - 12522

02	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3		Y	-0-			-0-
03	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	3		Y	-0-			-0-
04	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3		Y	-0-			-0-
05	2542 N	2212	-0-	-330	-0-	2212	3		Y	-0-			-0-
06	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3		Y	-0-			-0-
*07	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	2		N	-0-			-0-
03	4588 X	4118	-0-	-470	-0-	4118	2		N	-0-			-0-
04	9704 X	9704	-0-	-0-	-0-	9704	2		N	-0-			-0-
05	11334 X	11334	-0-	-0-	-0-	11334	2		N	-0-			-0-
06	9820 X	9820	-0-	-0-	-0-	9820	2		N	-0-			-0-
07	10013 X	9942	-0-	-71	-0-	9942	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

02	10503 X	10503	-0-	-0-	-0-	10503	3		N	-0-			-0-
03	23960 X	23960	-0-	-0-	-0-	23960	3		N	-0-			-0-
04	12196 X	12196	-0-	-0-	-0-	12196	3		N	-0-			-0-
05	14642 X	14642	-0-	-0-	-0-	14642	3		N	-0-			-0-
06	16964 X	16964	-0-	-0-	-0-	16964	3		N	-0-			-0-
07	8959 X	6546	-0-	-2413	-0-	6546	3		N	-0-			-0-

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER) //CONT.// 33141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
FRUITVALE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081922 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13654 - 13700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	22511 X	22511	-0-	-0-	-0-	22511	3		N	-0-			-0-
03	26588 X	26588	-0-	-0-	-0-	26588	3		N	-0-			-0-
04	17904 X	17904	-0-	-0-	-0-	17904	3		N	-0-			-0-
05	25713 X	25713	-0-	-0-	-0-	25713	3		N	-0-			-0-
06	22175 X	22175	-0-	-0-	-0-	22175	3		N	-0-			-0-
*07	20379 X	20379	-0-	-0-	-0-	20379	3		N	-0-			-0-

ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092886 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 13752 PERF.13258 - 13422

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	58274 X	58274	-0-	-0-	-0-	58274	3		N	-0-			-0-
03	114336 X	114336	-0-	-0-	-0-	114336	3		N	-0-			-0-
04	110101 X	110101	-0-	-0-	-0-	110101	3		N	-0-			-0-
05	76331 X	76331	-0-	-0-	-0-	76331	3		N	-0-			-0-
06	105062 X	105062	-0-	-0-	-0-	105062	3		N	-0-			-0-
*07	103659 X	103659	-0-	-0-	-0-	103659	3		N	-0-			-0-

COX, AVA ETAL WELL #: 1 RRCID -> 118039 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12222 - 12552

02	3332 X	3131	-0-	-201	-0-	3131	3		N	-0-			-0-
03	2852 X	2820	-0-	-32	-0-	2820	3		N	-0-			-0-
04	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	3		N	-0-			-0-
05	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	3		N	-0-			-0-
06	3360 X	3238	-0-	-122	-0-	3238	3		N	-0-			-0-
07	3658 X	3568	-0-	-90	-0-	3568	3		N	-0-			-0-

G.T. (CADDO SAND) 33560 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 264955 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7743 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PROVEN RESERVES MANAGEMENT, INC. 681619
BAGBY WELL #: 2 RRCID -> 215634 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3400 - 3470

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

G.T. (CADDO SAND) //CONT.// 33560 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
GOLDEN TRIANGLE WELL #: 1 RRCID -> 198351 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3638 - 3702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280 X	263	-0-	-17	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
04	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
05	310 X	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	330 X	300	-0-	-30	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	341 X	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-					-0-

KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 199258 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3692 - 3734

02	4088 X	3704	-0-	-384	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
03	4247 X	3934	-0-	-313	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
04	4110 X	3659	-0-	-451	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
05	4247 X	3634	-0-	-613	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
06	4110 X	3594	-0-	-516	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
07	4092 X	3875	-0-	-217	-0-	3875	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

02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	780 N	42	-0-	-738	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	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

02	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
03	558 X	544	-0-	-14	-0-	82	1	462	2	N	-0-					-0-
04	837 X	837	-0-	-0-	-0-	200	1	637	2	N	-0-					-0-
05	806 X	687	-0-	-119	-0-	57	1	630	2	N	-0-					-0-
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-

SIXAR WELL #: 1 RRCID -> 190848 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12580 - 13296

02	1260 X	1147	-0-	-113	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
03	1395 X	1295	-0-	-100	-0-	194	1	1101	2	N	-0-					-0-
04	1200 X	1068	-0-	-132	-0-	255	1	813	2	N	-0-					-0-
05	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	134	1	1479	2	N	-0-					-0-
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-

DICKENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193639 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12837 - 12888

02	2212 X	1770	-0-	-442	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
03	2449 X	2217	-0-	-232	-0-	333	1	1884	2	N	-0-					-0-
04	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	488	1	1551	2	N	-0-					-0-
05	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	230	1	2546	2	N	-0-					-0-
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-

GARBY (BOSSIER) //CONT.// 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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
02	3360 X	1215	-0-	-2145	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
03	3720 X	1444	-0-	-2276	-0-	217	1	1227	2	N	-0-					-0-
04	1890 X	1166	-0-	-724	-0-	279	1	887	2	N	-0-					-0-
05	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	236	1	2612	2	N	-0-					-0-
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-

MISCHER, WALTER M. WELL #: 1 RRCID -> 211759 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14074 PERF.13877 - 13885

02	1288 X	1048	-0-	-240	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
03	1426 X	1265	-0-	-161	-0-	190	1	1075	2	N	-0-					-0-
04	1230 X	1021	-0-	-209	-0-	244	1	777	2	N	-0-					-0-
05	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	101	1	1121	2	N	-0-					-0-
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-

DICKENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215552 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12202 - 12715

02	2464 X	1716	-0-	-748	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
03	2728 X	1594	-0-	-1134	-0-	239	1	1355	2	N	-0-					-0-
04	1950 X	1602	-0-	-348	-0-	383	1	1218	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	191	1	2115	2	N	-0-					-0-
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-

DICKENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215766 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12786 - 12843

02	1708 X	993	-0-	-715	-0-	993	2			N	-0-					-0-
03	1643 X	361	-0-	-1282	-0-	54	1	307	2	N	-0-					-0-
04	1290 X	54	-0-	-1236	-0-	13	1	41	2	N	-0-					-0-
05	1085 X	64	-0-	-1021	-0-	5	1	59	2	N	-0-					-0-
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-

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

02	8232 X	1068	-0-	-7164	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
03	8959 X	1520	-0-	-7439	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
04	8670 X	1127	-0-	-7543	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
05	2542 X	726	-0-	-1816	-0-	726	3			N	-0-					-0-
06	2460 X	505	-0-	-1955	-0-	505	3			N	-0-					-0-
07	1519 X	544	-0-	-975	-0-	544	3			N	-0-					-0-

GINGER GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 121940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12310 PERF.11683 - 12170

02	22480 X	22480	-0-	-0-	-0-	22480	3			N	-0-					-0-
03	25704 X	25704	-0-	-0-	-0-	25704	3			N	-0-					-0-
04	26136 X	26136	-0-	-0-	-0-	26136	3			N	-0-					-0-
05	25502 X	25502	-0-	-0-	-0-	25502	3			N	-0-					-0-
06	26667 X	26667	-0-	-0-	-0-	26667	3			N	-0-					-0-
*07	26289 X	26289	-0-	-0-	-0-	26289	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
06	900	N	626	-0-	-274	-0-	626	2			N	-0-					-0-
07	930	N	711	-0-	-219	-0-	711	2			N	-0-					-0-

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDDLESTON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 104601 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 12411 PERF. 1178 - 12206

02	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
03	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	3			N	-0-					-0-
04	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	3			N	-0-					-0-
05	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
06	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
*07	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	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

02	28336	X	26313	-0-	-2023	-0-	26313	3			N	-0-					-0-
03	31372	X	28789	-0-	-2583	-0-	28789	3			N	-0-					-0-
04	30360	X	27260	-0-	-3100	-0-	27260	3			N	-0-					-0-
05	31372	X	28828	-0-	-2544	-0-	28828	3			N	-0-					-0-
06	30360	X	26883	-0-	-3477	-0-	26883	3			N	-0-					-0-
07	29140	X	28394	-0-	-746	-0-	28394	3			N	-0-					-0-

HOPKINS, G. C. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109124 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11736 - 12142

02	49297	X	49297	-0-	-0-	-0-	49297	3			N	-0-					-0-
03	54544	X	54544	-0-	-0-	-0-	54544	3			N	-0-					-0-
04	51992	X	51992	-0-	-0-	-0-	51992	3			N	-0-					-0-
05	52327	X	52327	-0-	-0-	-0-	52327	3			N	-0-					-0-
06	50601	X	50601	-0-	-0-	-0-	50601	3			N	-0-					-0-
*07	51554	X	51554	-0-	-0-	-0-	51554	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 2 RRCID -> 142101 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11983 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPKINS, G.C. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147719 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11734 - 12188

02	17575	X	17575	-0-	-0-	-0-	17575	3			N	-0-					-0-
03	19695	X	19695	-0-	-0-	-0-	19695	3			N	-0-					-0-
04	18259	X	18259	-0-	-0-	-0-	18259	3			N	-0-					-0-
05	18733	X	18733	-0-	-0-	-0-	18733	3			N	-0-					-0-
06	17940	X	17542	-0-	-398	-0-	17542	3			N	-0-					-0-
07	18538	X	18412	-0-	-126	-0-	18412	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 240268 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 12200

02	252	N	201	-0-	-51	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	1			N	-0-					123
03	6634	X	3462	-0-	-3172	-0-	3462	2			N	-0-					123
04	6420	X	2781	-0-	-3639	-0-	2781	1			N	-0-					123
05	6634	X	2888	-0-	-3746	-0-	2888	1			N	-0-					123
06	4050	X	2488	-0-	-1562	-0-	2488	1			N	-0-					123
07	3782	X	2449	-0-	-1333	-0-	2449	1			N	-0-					123

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

GOODE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 185679 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11683 - 11934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	1			N	-0-					36
03	2790 X	1961	-0-	-829	-0-	1961	2			N	-0-					36
04	2100 X	1981	-0-	-119	-0-	1981	1			N	-0-					36
05	2139 X	1456	-0-	-683	-0-	1456	1			N	-0-					36
*06	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	1			N	-0-					36
*07	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	1			N	-0-					36

GOODE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 187699 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12656 - 12859

02	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	1			N	-0-					76
03	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					76
04	3540 X	1655	-0-	-1885	-0-	1655	1			N	-0-					76
05	3658 X	1657	-0-	-2001	-0-	1657	1			N	-0-					76
06	3540 X	1157	-0-	-2383	-0-	1157	1			N	-0-					76
07	2542 X	1429	-0-	-1113	-0-	1429	1			N	-0-					76

GOODE UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 188421 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11702 - 11888

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	379					N	-0-					72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	379					N	-0-					72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	379					N	-0-					72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	379					N	-0-					72
06	14B2 EXT	222	-0-	222	601	222	1			N	-0-					72
*07	601 X	-0-	-0-	-601	-0-					N	-0-					72

GOODE UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 190637 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11627 - 12013

02	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	1			Y	-0-					50
03	3224 X	2864	-0-	-360	-0-	2857	1	7	9	Y	6					56
04	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	1			Y	-0-	53	1			3
05	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2970	1	11	9	Y	10					13
06	4080 X	798	-0-	-3282	-0-	798	1			Y	-0-					13
07	4216 X	1215	-0-	-3001	-0-	1215	1			Y	-0-					13

GOODE UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 193356 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12050 - 12110

02	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	1			Y	-0-					56
03	3689 X	2919	-0-	-770	-0-	2919	1			Y	-0-					56
04	3570 X	2764	-0-	-806	-0-	2764	1			Y	-0-	56	1			-0-
05	2976 X	2587	-0-	-389	-0-	2587	1			Y	-0-					-0-
06	3210 X	1423	-0-	-1787	-0-	1423	1			Y	-0-					-0-
07	3317 X	1834	-0-	-1483	-0-	1834	1			Y	-0-					-0-

GOODE UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 193551 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11762 - 11946

02	1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	1			N	-0-					12
03	4402 X	1697	-0-	-2705	-0-	1697	2			N	-0-					12
04	2580 X	1655	-0-	-925	-0-	1655	1			N	-0-					12
05	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	1			N	-0-					12
06	1740 X	1574	-0-	-166	-0-	1574	1			N	-0-					12
07	1798 X	1689	-0-	-109	-0-	1689	1			N	-0-					12

GOODE UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 196341 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12472 - 12669

02	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	1			N	-0-					12
03	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-					12
04	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	1			N	-0-					12
05	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	1			N	-0-					12
06	4440 X	2680	-0-	-1760	-0-	2680	1			N	-0-					12
07	4588 X	3072	-0-	-1516	-0-	3072	1			N	-0-					12

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

GOODE UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 197312 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12478 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	2480	X	1373	-0-	-1107	-0-	1373	2			N	-0-					36
04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	1			N	-0-					36
05	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	1			N	-0-					36
*06	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	1			N	-0-					36
07	1364	X	1112	-0-	-252	-0-	1112	1			N	-0-					36

GOODE UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 197713 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11732 - 11841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	1			Y	-0-					9
03	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	1			Y	-0-	9	1			-0-
04	1290	X	1100	-0-	-190	-0-	1100	1			Y	-0-					-0-
05	1333	X	1070	-0-	-263	-0-	1070	1			Y	-0-					-0-
06	2550	X	586	-0-	-1964	-0-	586	1			Y	-0-					-0-
07	2635	X	424	-0-	-2211	-0-	424	1			Y	-0-					-0-

GOODE UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 199257 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12008 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	1			N	-0-					52
03	6975	X	3157	-0-	-3818	-0-	3157	2			N	-0-					52
04	6750	X	2923	-0-	-3827	-0-	2923	1			N	-0-					52
05	3286	X	1963	-0-	-1323	-0-	1963	1			N	-0-					52
06	3450	X	2610	-0-	-840	-0-	2610	1			N	-0-					52
07	3565	X	2388	-0-	-1177	-0-	2388	1			N	-0-					52

HILL-GOODE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205015 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12422 - 12646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	1			N	-0-					-0-
03	2449	X	1966	-0-	-483	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
04	2130	X	1690	-0-	-440	-0-	1690	1			N	-0-					-0-
05	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	1			N	-0-					-0-
06	1890	X	1740	-0-	-150	-0-	1740	1			N	-0-					-0-
07	1953	X	928	-0-	-1025	-0-	928	1			N	-0-					-0-

HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205079 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12484 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	1			N	-0-					-0-
03	4588	X	3854	-0-	-734	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	3240	-0-	-1200	-0-	3240	1			N	-0-					-0-
05	4588	X	3290	-0-	-1298	-0-	3290	1			N	-0-					-0-
06	4170	X	3140	-0-	-1030	-0-	3140	1			N	-0-					-0-
07	4309	X	2889	-0-	-1420	-0-	2889	1			N	-0-					-0-

GOODE UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 205182 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12019 - 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
02	14B2	EXT	3306	-0-	3306	7637	3306	1			Y	-0-					70
03	14B2	EXT	3339	-0-	3339	10976	3339	1			Y	-0-	62	1			8
04	14B2	EXT	3251	-0-	3251	14227	3251	1			Y	-0-					8
05	14B2	EXT	3131	-0-	3131	17358	3116	1	15	9	Y	14					22
06	14B2	EXT	1883	-0-	1883	19241	1883	1			Y	-0-					22
*07	22288	X	3047	-0-	-19241	-0-	3047	1			Y	-0-					22

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
GOODE UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 205516 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11896 - 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
02	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	1			Y	-0-					45
03	5022	X	3999	-0-	-1023	-0-	3999	1			Y	-0-	45	1			-0-
04	4650	X	2955	-0-	-1695	-0-	2955	1			Y	-0-					-0-
05	3162	X	2840	-0-	-322	-0-	2840	1			Y	-0-					-0-
06	3870	X	46	-0-	-3824	-0-	46	1			Y	-0-					-0-
07	3999	X	1765	-0-	-2234	-0-	1765	1			Y	-0-					-0-

GOODE UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 206639 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11732 - 11836

02	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2267	1			Y	-0-					30
03	2511	X	2203	-0-	-308	-0-	2203	1			Y	-0-	30	1			-0-
04	2310	X	1970	-0-	-340	-0-	1970	1			Y	-0-					-0-
05	2387	X	2241	-0-	-146	-0-	2241	1			Y	-0-					-0-
06	2430	X	1781	-0-	-649	-0-	1781	1			Y	-0-					-0-
07	2511	X	1862	-0-	-649	-0-	1862	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

02	9600		9600	-0-	-0-	-0-	9600	2			N	-0-					-0-
03	10708		10708	-0-	-0-	-0-	10708	2			N	-0-					-0-
04	8272		8272	-0-	-0-	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
05	4872		4872	-0-	-0-	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
06	4410		3484	-0-	-926	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
07	4557		1810	-0-	-2747	-0-	1810	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

XTO ENERGY INC. 945936
HILL X WELL #: 16 L RRCID -> 116632 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9345 - 9362

*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	60	1	2000	2	Y	-0-					2

GREEN ACRES (RODESSA UPPER) 36640 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HILL X WELL #: 16 U RRCID -> 116631 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9260 - 9275

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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

"Q" MADDOX WELL #: 1 RRCID -> 191550 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 5016 - 5020

02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAVE HEART RESOURCES, INC. 089801
PASNIK WELL #: 1 RRCID -> 102067 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1634 - 1660

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAROLD D. ORR (NAVARRO) //CONT.// 39148 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
BRAVE HEART RESOURCES, INC. //CONT.// 089801
PASNIK WELL #: 2 RRCID -> 107511 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1612 - 1632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 109983 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 1748 PERF. 1602 - 1617

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-			-0-
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-			-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-			-0-
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-			-0-
*07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	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

02	5936	6066	-0-	130 B	6581	6066	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		6581										
03	6567	6481	-0-	-86 B	6495	6481	2	N	-0-			-0-
04	6360	5734	-0-	-626 B	5869	5733	2	1 9 N	1	1 8		-0-
05	6572	9320	-0-	2748 B	8617	9320	2	N	-0-			-0-
06	5044	8402	-0-	3358 B	11975	8402	2	N	-0-			-0-
07	6572	7491	-0-	919 B	12894	7491	2	N	-0-			-0-

GRESHAM TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263137 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16026 - 19060

02	44072 N	3283	-0-	-40789 B	-0-	3283	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	3718 N	3718	-0-	-0- B	-0-	3718	2	N	-0-			-0-
04	1888 N	1888	-0-	-0- B	-0-	1888	2	N	-0-			-0-
05	3627 N	1624	-0-	-2003 B	-0-	1624	2	N	-0-			-0-
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-

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

02	4887	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2	N	-0-			-0-
03	5522	5522	-0-	-0-	-0-	5522	2	N	-0-			-0-
04	5143	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2	N	-0-			-0-
05	5383	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2	N	-0-			-0-
06	4964	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2	N	-0-			-0-
*07	5798	5798	-0-	-0-	-0-	5798	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HICKS - LIPSEY WELL #: 1 RRCID -> 262894 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5896 - 5908

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

02	14924 #	13318	-0-	-1606	-0-	13318	3			N	-0-			-0-
03	17143 #	15957	-0-	-1186	-0-	15957	3			N	-0-			-0-
04	16590 #	16277	-0-	-313	-0-	16277	3			N	-0-			-0-
05	17143 #	15350	-0-	-1793	-0-	15350	3			N	-0-			-0-
06	15948 R	15948	-0-	-0-	-0-	15948	3			N	-0-			-0-
07	16833 #	16164	-0-	-669	-0-	16164	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

02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	8	1	771	2	N	-0-			-0-
03	713 N	678	-0-	-35	-0-	7	1	671	2	N	-0-			-0-
04	1020 N	226	-0-	-794	-0-	2	1	224	2	N	-0-			-0-
05	868 N	187	-0-	-681	-0-	2	1	185	2	N	-0-			-0-
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-

AMX ENERGY, INC. 020538
REED WELL #: 1 RRCID -> 254992 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 17148 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
RAINBOLT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217914 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16302 - 16760

02	22456 X	19403	-0-	-3053	-0-	19403	2			N	-0-			-0-
03	21762 X	19746	-0-	-2016	-0-	19746	2			N	-0-			-0-
04	22680 X	15249	-0-	-7431	-0-	15249	2			N	-0-			-0-
05	24745 X	24745	-0-	-0-	-0-	24745	2			N	-0-			-0-
06	23926 X	23926	-0-	-0-	-0-	23926	2			N	-0-			-0-
07	21483 X	21428	-0-	-55	-0-	21428	2			N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
CHANEY WELL #: 1 RRCID -> 224216 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 18600 PERF.16532 - 17003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316 X	305	-0-	-1011	-0-	16	1	289	2	N	-0-					-0-
03	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	294	1	2507	2	N	-0-					-0-
04	1050 X	977	-0-	-73	-0-	99	1	878	2	N	-0-					-0-
05	754 X	754	-0-	-0-	-0-	33	1	721	2	N	-0-					-0-
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-

RAINBOLT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230178 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 18939 PERF.16920 - 17796

02	9081 X	9081	-0-	-0-	-0-	778	1	8303	2	N	-0-					-0-
03	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	467	1	6467	2	N	-0-					-0-
04	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	484	1	5355	2	N	-0-					-0-
05	6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	530	1	6065	2	N	-0-					-0-
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-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
LION HEART WELL #: 1 RRCID -> 246785 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 20200 PERF.16956 - 18314

02	5376 X	5122	-0-	-254	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
03	5952 X	5671	-0-	-281	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
04	5670 X	5336	-0-	-334	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
05	5673 X	5596	-0-	-77	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
06	5490 X	5368	-0-	-122	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
07	5673 X	2764	-0-	-2909	-0-	2764	2			N	-0-					-0-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
AMANDA ROSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230153 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16334 - 17008

02	15540 X	15482	-0-	-58	-0-	15482	2			N	-0-					-0-
03	17143 X	16649	-0-	-494	-0-	16649	2			N	-0-					-0-
04	16590 X	15288	-0-	-1302	-0-	15287	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	17143 X	15074	-0-	-2069	-0-	15074	2			N	-0-					-0-
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-

CHANEY, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241588 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 19000 PERF.15946 - 17150

02	6748 X	-0-	-0-	-6748	-0-					N	-0-					-0-
03	5549 X	4073	-0-	-1476	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
04	9968 X	9968	-0-	-0-	-0-	9968	2			N	-0-					-0-
05	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
06	3930 X	1054	-0-	-2876	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
*07	9068 X	9068	-0-	-0-	-0-	9068	2			N	-0-					-0-

LANDERS WELL #: 1 RRCID -> 241838 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16601 - 16933

02	110064 X	110064	-0-	-0-	-0-	110064	2			N	-0-					-0-
03	123556 X	123556	-0-	-0-	-0-	123555	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	120880 X	120880	-0-	-0-	-0-	120879	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	124238 X	124238	-0-	-0-	-0-	124237	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	119622 X	119622	-0-	-0-	-0-	119622	2			N	-0-					-0-
07	123535 X	120818	-0-	-2717	-0-	120818	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
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
02	13227	X	13227	-0-	-0-	-0-	13227	2			N	-0-					-0-
03	15128	X	14410	-0-	-718	-0-	14410	2			N	-0-					-0-
04	14280	X	13983	-0-	-297	-0-	13983	2			N	-0-					-0-
05	14725	X	14396	-0-	-329	-0-	14396	2			N	-0-					-0-
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-

CARR, A. D. A WELL #: 1 RRCID -> 244963 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 18791 PERF.17367 - 17654

02	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	10935	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	10411	-0-	-1927	-0-	10411	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	10507	-0-	-1223	-0-	10507	2			N	-0-					-0-
05	12121	X	10576	-0-	-1545	-0-	10575	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	11730	X	10296	-0-	-1434	-0-	10296	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	10270	-0-	-1851	-0-	10270	2			N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247684 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 18630 PERF.16703 - 17579

02	42493	X	42493	-0-	-0-	-0-	42492	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	44593	X	44593	-0-	-0-	-0-	44592	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	45803	X	45803	-0-	-0-	-0-	45801	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	47253	X	47253	-0-	-0-	-0-	47252	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

SUBLETT WELL #: 2 RRCID -> 248186 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15898 - 16036

02	364	N	343	-0-	-21	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
04	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
06	390	N	293	-0-	-97	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	372	N	231	-0-	-141	-0-	231	2			N	-0-					-0-

A. D. CARR "A" WELL #: 6 RRCID -> 250686 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 18535 PERF.16618 - 17952

02	1512	X	489	-0-	-1023	-0-	489	2			N	-0-					-0-
03	1798	X	950	-0-	-848	-0-	950	2			N	-0-					-0-
04	1410	X	230	-0-	-1180	-0-	229	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 3 RRCID -> 252401 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16462 - 61468

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
SOUTH INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 252867 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 17902 PERF.16314 - 17112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13522	X	13522	-0-	-0-	-0-	13522	2			N	-0-					-0-
03	15345	X	14536	-0-	-809	-0-	14535	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	14850	X	13872	-0-	-978	-0-	13871	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	15128	X	13987	-0-	-1141	-0-	13987	2			N	-0-					-0-
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-

DCR WELL #: 1 RRCID -> 253072 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 18503 PERF.16627 - 17470

02	T. A.		34644	-0-	34644	34644	34644	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		38702	-0-	38702	73346	38702	2			N	-0-					-0-
04	110579	X	37233	-0-	-73346	-0-	37232	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	38772	X	38772	-0-	-0-	-0-	38772	2			N	-0-					-0-
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-

CARR, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 253130 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15124 - 17992

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	75908	X	63796	-0-	-12112	-0-	63796	2			N	-0-					-0-
03	91388	X	67841	-0-	-23547	-0-	67840	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	88440	X	66124	-0-	-22316	-0-	66123	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	75175	X	67086	-0-	-8089	-0-	67085	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	72750	X	65287	-0-	-7463	-0-	65287	2			N	-0-					-0-
*07	71449	X	71449	-0-	-0-	-0-	71449	2			N	-0-					-0-

NAVASOT WELL #: 1 RRCID -> 256038 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17116 - 17558

02	89217	X	89217	-0-	-0-	-0-	89217	2			N	-0-					-0-
03	98208	X	95562	-0-	-2646	-0-	95561	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	95040	X	93471	-0-	-1569	-0-	93469	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	98208	X	92062	-0-	-6146	-0-	92061	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

LILY HOPPESS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256039 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.15981 - 18045

02	80281	X	80281	-0-	-0-	-0-	80281	2			N	-0-					-0-
03	84909	X	83121	-0-	-1788	-0-	83121	2			N	-0-					-0-
04	92322	X	92322	-0-	-0-	-0-	92322	2			N	-0-					-0-
05	84909	X	74390	-0-	-10519	-0-	74390	2			N	-0-					-0-
06	82170	X	69456	-0-	-12714	-0-	69456	2			N	-0-					-0-
07	84909	X	60435	-0-	-24474	-0-	60435	2			N	-0-					-0-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256195 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 17875 PERF.16931 - 17438

02	76720	X	69371	-0-	-7349	-0-	69371	2			N	-0-					-0-
03	90954	X	57315	-0-	-33639	-0-	57314	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	87253	X	87253	-0-	-0-	-0-	87253	2			N	-0-					-0-
05	78554	X	76643	-0-	-1911	-0-	76641	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	74340	X	62277	-0-	-12063	-0-	62277	2			N	-0-					-0-
07	90148	X	67602	-0-	-22546	-0-	67602	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
LITTLE 4 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256205 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17278 - 17325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
03	13460	X	13460	-0-	-0-	-0-	13460	2			N	-0-					-0-
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

NAVASOT WELL #: 2 RRCID -> 256237 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 18129 PERF.17256 - 17687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	173152	X	156842	-0-	-16310	-0-	156841	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	205282	X	177673	-0-	-27609	-0-	177671	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	192150	X	183035	-0-	-9115	-0-	183031	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	189193	X	156431	-0-	-32762	-0-	156429	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

SOUTHWORTH WELL #: 2 RRCID -> 256507 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.17788 - 18380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	106697	X	106697	-0-	-0-	-0-	106697	2			N	-0-					-0-
03	113026	X	102903	-0-	-10123	-0-	102902	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	109380	X	97396	-0-	-11984	-0-	97394	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	113026	X	64112	-0-	-48914	-0-	64112	2			N	-0-					-0-
06	109380	X	68026	-0-	-41354	-0-	68026	2			N	-0-					-0-
07	113026	X	92325	-0-	-20701	-0-	92325	2			N	-0-					-0-

A. D. CARR A WELL #: 5 RRCID -> 256549 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17606 - 17824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	74558	X	74558	-0-	-0-	-0-	74557	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	87823	X	80540	-0-	-7283	-0-	80538	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	84990	X	72255	-0-	-12735	-0-	72254	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	84878	X	77869	-0-	-7009	-0-	77869	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	20552	X	16372	-0-	-4180	-0-	16372	2			N	-0-					-0-
03	24366	X	23872	-0-	-494	-0-	23871	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	22740	X	12381	-0-	-10359	-0-	12381	2			N	-0-					-0-
05	23498	X	20214	-0-	-3284	-0-	20214	2			N	-0-					-0-
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-

DCR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257386 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 19775 PERF.17701 - 19046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
03	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3386	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2670	X	2510	-0-	-160	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2607	-0-	-152	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2016	-0-	-654	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2224	-0-	-535	-0-	2224	2			N	-0-					-0-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259232 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17188 - 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
02	111692	X	98657	-0-	-13035	-0-	98656	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	123659	X	68296	-0-	-55363	-0-	68292	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	119670	X	99135	-0-	-20535	-0-	99129	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	123659	X	102269	-0-	-21390	-0-	102265	2	4	9	N	4	4	8			-0-
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-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
LILY HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259335 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17612 - 18328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	86044	X	75366	-0-	-10678	-0-	75366	2			N	-0-					-0-
03	102021	X	79891	-0-	-22130	-0-	79889	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	95070	X	82043	-0-	-13027	-0-	82042	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	98239	X	91113	-0-	-7126	-0-	91113	2			N	-0-					-0-
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-

DOROTHY ALLEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259628 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 18370 PERF.17374 - 17908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	114044	X	-0-	-0-	-114044	-0-					N	-0-					-0-
03	81003	X	43315	-0-	-37688	-0-	43303	2	12	9	N	11	11	8			-0-
04	146711	X	146711	-0-	-0-	-0-	146709	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	143801	X	143801	-0-	-0-	-0-	143799	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

MCMURREY TRUST "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259800 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 19000 PERF.18551 - 18704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26404	X	14507	-0-	-11897	-0-	14507	2			N	-0-					-0-
03	21948	X	15378	-0-	-6570	-0-	15378	2			N	-0-					-0-
04	21240	X	12379	-0-	-8861	-0-	12378	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	20925	X	11792	-0-	-9133	-0-	11791	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	18120	X	10453	-0-	-7667	-0-	10453	2			N	-0-					-0-
07	16058	X	9679	-0-	-6379	-0-	9679	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259893 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17112 - 17173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	156660	X	147177	-0-	-9483	-0-	147176	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	185132	X	38723	-0-	-146409	-0-	38721	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	174180	X	108224	-0-	-65956	-0-	108221	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	171461	X	115362	-0-	-56099	-0-	115360	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

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
02	72184	X	65503	-0-	-6681	-0-	65503	2			N	-0-					-0-
03	85591	X	69790	-0-	-15801	-0-	69790	2			N	-0-					-0-
04	80790	X	65648	-0-	-15142	-0-	65646	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	83483	X	66733	-0-	-16750	-0-	66733	2			N	-0-					-0-
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-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260587 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17948 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37548	X	35381	-0-	-2167	-0-	35381	2			N	-0-					-0-
03	44485	X	37614	-0-	-6871	-0-	37612	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	41070	X	36659	-0-	-4411	-0-	36652	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	40703	X	36786	-0-	-3917	-0-	36783	2	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261221 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17942 - 17948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	165396	X	418	-0-	-164978	-0-	418	2			N	-0-					-0-
03	187860	X	-0-	-0-	-187860	-0-					N	-0-					-0-
04	170400	X	-0-	-0-	-170400	-0-					N	-0-					-0-
05	176080	X	-0-	-0-	-176080	-0-					N	-0-					-0-
06	135120	X	-0-	-0-	-135120	-0-					N	-0-					-0-
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261273 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18124 - 18136

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

02	75068 X	59726	-0-	-15342	-0-	59725	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	83421 X	73251	-0-	-10170	-0-	73250	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	80730 X	69515	-0-	-11215	-0-	69514	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	83421 X	76126	-0-	-7295	-0-	76125	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261733 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 18250 PERF.17688 - 18202

02	106232 X	19085	-0-	-87147	-0-	19083	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	125953 X	-0-	-0-	-125953	-0-					N	-0-					-0-
04	117900 X	47560	-0-	-70340	-0-	47536	2	24	9	N	22	22	8			-0-
05	117521 X	32158	-0-	-85363	-0-	32149	2	9	9	N	8	8	8			-0-
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-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 261886 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15734 - 17508

02	56443 X	56443	-0-	-0-	-0-	56443	2			N	-0-					-0-
03	55710 X	55710	-0-	-0-	-0-	55710	2			N	-0-					-0-
04	72600 X	66443	-0-	-6157	-0-	66443	2			N	-0-					-0-
05	66805 X	66168	-0-	-637	-0-	66168	2			N	-0-					-0-
06	65302 X	65302	-0-	-0-	-0-	65302	2			N	-0-					-0-
07	68665 X	67728	-0-	-937	-0-	67728	2			N	-0-					-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262516 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 18330 PERF.18268 - 18274

02	82096 X	-0-	-0-	-82096	-0-					N	-0-					-0-
03	97340 X	-0-	-0-	-97340	-0-					N	-0-					-0-
04	85380 X	-0-	-0-	-85380	-0-					N	-0-					-0-
05	88226 X	-0-	-0-	-88226	-0-					N	-0-					-0-
06	52262 X	52262	-0-	-0-	-0-	52262	2			N	-0-					-0-
*07	78823 X	78823	-0-	-0-	-0-	78823	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264718 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 17404 PERF.17362 - 17384

02	143864 X	142929	-0-	-935	-0-	142928	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	170562 X	94238	-0-	-76324	-0-	94237	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	170040 X	119205	-0-	-50835	-0-	119204	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	175708 X	122351	-0-	-53357	-0-	122348	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	156900 X	117376	-0-	-39524	-0-	117376	2			N	-0-					-0-
07	158255 X	115953	-0-	-42302	-0-	115953	2			N	-0-					-0-

CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265323 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 17838 PERF.17548 - 17612

02	18312 X	16866	-0-	-1446	-0-	16866	2			N	-0-					-0-
03	21700 X	18061	-0-	-3639	-0-	18060	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	20010 X	16990	-0-	-3020	-0-	16987	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	19840 X	16004	-0-	-3836	-0-	16003	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 265698 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 17750 PERF.17402 - 18118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	66477	X	66477	-0-	-0-	-0-	66477	2			N	-0-					-0-
03	116935	X	116935	-0-	-0-	-0-	116935	2			N	-0-					-0-
04	100249	X	100249	-0-	-0-	-0-	100249	2			N	-0-					-0-
05	105844	X	105844	-0-	-0-	-0-	105844	2			N	-0-					-0-
06	113160	X	67144	-0-	-46016	-0-	67144	2			N	-0-					-0-
07	116932	X	49258	-0-	-67674	-0-	49258	2			N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265888 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 18151 PERF.17840 - 17922

02	15166	X	15166	-0-	-0-	-0-	15166	2			N	-0-					-0-
03	18135	X	16393	-0-	-1742	-0-	16393	2			N	-0-					-0-
04	17700	X	15874	-0-	-1826	-0-	15874	2			N	-0-					-0-
05	18290	X	15671	-0-	-2619	-0-	15671	2			N	-0-					-0-
06	16260	X	14846	-0-	-1414	-0-	14846	2			N	-0-					-0-
07	16802	X	14067	-0-	-2735	-0-	14067	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

02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					17
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					17
04	300	N	256	-0-	-44	-0-	255	2	1	9	N	1					18
05	651	N	298	-0-	-353	-0-	298	2			N	-0-					18
06	450	N	405	-0-	-45	-0-	405	2			N	-0-					18
07	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-					18

GASTAR EXPLORATION TEXAS, LP 297086
GASTAR FRIDKIN KAUFMAN GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 204509 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 20050 PERF.16120 - 17463

02	4368	X	3741	-0-	-627	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4028	-0-	-653	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3773	-0-	-457	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3952	-0-	-264	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3830	-0-	-190	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3806	-0-	-348	-0-	3806	2			N	-0-					-0-

GASTAR CHENEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 207506 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 19150 PERF.15030 - 17216

02	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
*07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-

GASTAR LONE OAK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 211798 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16154 - 16205

02	12740	X	11450	-0-	-1290	-0-	736	1	10714	2	N	-0-					-0-
03	15747	X	15747	-0-	-0-	-0-	960	1	14786	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	13830	X	11682	-0-	-2148	-0-	960	1	10721	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	14291	X	9268	-0-	-5023	-0-	768	1	8499	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
GASTAR EXPLORATION TEXAS, LP //CONT.// 297086
GASTAR GREER WELL #: 1 RRCID -> 212314 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 20000 PERF.16022 - 17397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22960	X	17743	-0-	-5217	-0-	17743	2			N	-0-					-0-
03	25141	X	20886	-0-	-4255	-0-	20885	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	23370	X	18273	-0-	-5097	-0-	18271	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	22537	X	20463	-0-	-2074	-0-	20462	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

GASTAR DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 218220 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 19242 PERF.17795 - 18962

02	16548	X	16053	-0-	-495	-0-	16052	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	22723	X	17405	-0-	-5318	-0-	17404	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	21990	X	12668	-0-	-9322	-0-	12667	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	22723	X	12510	-0-	-10213	-0-	12506	2	4	9	N	4	4	8			-0-
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-

GASTAR FRIDKIN KAUFMAN, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 220086 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 18700 PERF.12994 - 18354

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GASTAR WILDMAN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 222705 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 19500 PERF.15418 - 16566

02	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
03	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
04	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
05	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
06	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
*07	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-

GASTAR JOHN PARKER WELL #: 1 RRCID -> 224789 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 17522 PERF.15688 - 16621

02	11844	X	9602	-0-	-2242	-0-	9602	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	12965	-0-	-117	-0-	12964	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	12660	X	12062	-0-	-598	-0-	12061	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	13082	X	11510	-0-	-1572	-0-	11509	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

GASTAR JOHN PARKER GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 227301 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15359 - 17297

02	27888	X	27048	-0-	-840	-0-	715	1	26332	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	30287	X	28220	-0-	-2067	-0-	825	1	27392	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	29310	X	26472	-0-	-2838	-0-	825	1	25644	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	29946	X	25627	-0-	-4319	-0-	836	1	24784	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
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									

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
GASTAR EXPLORATION TEXAS, LP //CONT.// 297086
GASTAR 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
02	2800	N	6093	-0-	3293	3293	6093	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4227	-0-	1127	4420	4226	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3000	N	4578	-0-	1578	5998	4577	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8498	X	2500	-0-	-5998	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	901	-0-	-1709	-0-	901	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	788	-0-	-1909	-0-	788	2			N	-0-					-0-

GASTAR 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
02	12460	X	10451	-0-	-2009	-0-	1430	1	9021	2	N	-0-					-0-
03	13795	X	13094	-0-	-701	-0-	825	1	12269	2	N	-0-					-0-
04	12630	X	12488	-0-	-142	-0-	825	1	11661	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	13051	X	11431	-0-	-1620	-0-	798	1	10632	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

GASTAR 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
02	17052	X	14751	-0-	-2301	-0-	14751	2			N	-0-					-0-
03	19153	X	19153	-0-	-0-	-0-	19152	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	18090	X	16075	-0-	-2015	-0-	16074	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	18693	X	13091	-0-	-5602	-0-	13090	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

GASTAR 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
02	92316	X	78325	-0-	-13991	-0-	78323	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	105586	X	79947	-0-	-25639	-0-	79939	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	102180	X	68142	-0-	-34038	-0-	68138	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	105586	X	62926	-0-	-42660	-0-	62915	2	11	9	N	10	10	8			-0-
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-

GASTAR WILDMAN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 233585 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 18900 PERF.16206 - 18604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	65324	X	59199	-0-	-6125	-0-	59196	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	71021	X	61732	-0-	-9289	-0-	61726	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	65100	X	58370	-0-	-6730	-0-	58364	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	67270	X	55855	-0-	-11415	-0-	55846	2	9	9	N	8	8	8			-0-
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-

GASTAR HOLMES GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 241479 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 16388 PERF.16996 - 17004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33936	X	584	-0-	-33352	-0-	584	2			N	-0-					-0-
03	37572	X	1810	-0-	-35762	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
04	30750	X	1640	-0-	-29110	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	856	-0-	-1717	-0-	856	2			N	-0-					-0-
06	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
07	1798	X	196	-0-	-1602	-0-	196	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
GASTAR EXPLORATION TEXAS, LP //CONT.// 297086

GASTAR LONE OAK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 241522 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 16475 PERF.16050 - 16355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21028 X	14491	-0-	-6537	-0-	14491	2			N	-0-					-0-
03	20770 X	19269	-0-	-1501	-0-	19268	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	20100 X	15942	-0-	-4158	-0-	15941	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	19516 X	19516	-0-	-0-	-0-	19512	2	4	9	N	4	4	8			-0-
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-

GASTAR BELIN GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 245116 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 18605 PERF.17308 - 18589

02	91924 X	77755	-0-	-14169	-0-	77753	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	94178 X	73239	-0-	-20939	-0-	73236	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	84960 X	72241	-0-	-12719	-0-	72233	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	87792 X	78444	-0-	-9348	-0-	78429	2	15	9	N	14	14	8			-0-
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-

GASTAR LONE OAK RANCH WELL #: 7 RRCID -> 247583 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 16750 PERF.16246 - 16708

02	12087 X	12087	-0-	-0-	-0-	12086	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	16212 X	16212	-0-	-0-	-0-	16210	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	16560 X	13989	-0-	-2571	-0-	13988	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	14725 X	14447	-0-	-278	-0-	14444	2	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

GASTAR WILDMAN TRUST WELL #: 5 RRCID -> 251745 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16485 - 18831

02	59584 X	51938	-0-	-7646	-0-	51935	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	64666 X	54726	-0-	-9940	-0-	54720	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	60330 X	53341	-0-	-6989	-0-	53334	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	61101 X	53227	-0-	-7874	-0-	53215	2	12	9	N	11	11	8			-0-
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-

GASTAR DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 258121 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 18671 PERF.18164 - 18527

02	112476 X	94924	-0-	-17552	-0-	94917	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	121024 X	99408	-0-	-21616	-0-	99400	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	113700 X	90988	-0-	-22712	-0-	90982	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	116839 X	96760	-0-	-20079	-0-	96746	2	14	9	N	13	13	8			-0-
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-

GASTAR STREATER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 259004 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 17794 PERF.16488 - 17012

02	63056 X	52676	-0-	-10380	-0-	52673	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	66681 X	57807	-0-	-8874	-0-	57804	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	61350 X	54956	-0-	-6394	-0-	54954	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	61411 X	54786	-0-	-6625	-0-	54778	2	8	9	N	7	7	8			-0-
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-

GASTAR BELIN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261541 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 19491 PERF.17272 - 18118

02	392 N	286	-0-	-106	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	565	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
05	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
06	420 N	387	-0-	-33	-0-	387	2			N	-0-					-0-
*07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
GASTAR EXPLORATION TEXAS, LP //CONT.// 297086
GASTAR BELIN GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 265191 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 19687 PERF.18315 - 18396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10500 X	8257	-0-	-2243	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
03	11625 X	8621	-0-	-3004	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
04	11250 X	8276	-0-	-2974	-0-	8275	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	10168 X	8384	-0-	-1784	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
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-

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

02	308 X	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GASTAR EXPLORATION TEXAS, LP 297086
GASTAR JOHN PARKER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 229942 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13736 - 13744

02	14140 X	14105	-0-	-35	-0-	743	1	13360	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
03	14477 X	14012	-0-	-465	-0-	825	1	13184	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
04	14370 X	13488	-0-	-882	-0-	825	1	12660	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
05	15624 X	13820	-0-	-1804	-0-	836	1	12976	2	N	7	7	8			-0-
						8	9									
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									

GASTAR LONE OAK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 232272 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13283 PERF.13363 - 15126

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GASTAR LONE OAK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 233789 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13443 - 16102

02	7964 X	7964	-0-	-0-	-0-	864	1	7096	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
03	8587 X	8113	-0-	-474	-0-	955	1	7151	2	N	6	6	8			-0-
						7	9									
04	9060 X	7682	-0-	-1378	-0-	960	1	6716	2	N	5	5	8			-0-
						6	9									
05	9362 X	7708	-0-	-1654	-0-	992	1	6702	2	N	13	13	8			-0-
						14	9									
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									

HILLTOP RESORT (PETTET) 41515 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
GASTAR EXPLORATION TEXAS, LP 297086
GASTAR DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 218176 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 14658 PERF.10244 - 10252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6545	6546	-0-	1	2	1540	1	4917	2	N	81	1	8			197
						89	9									
03	6102	6102	-0-	-0-	2	1540	1	4453	2	N	99	195	1	1	8	100
						109	9									
04	7427	7427	-0-	-0-	2	1650	1	5666	2	N	101	152	1	2	8	47
						111	9									
05	6800	6800	-0-	-0-	2	1705	1	5038	2	N	52	3	8			96
						57	9									
06	6364	6364	-0-	-0-	2	1650	1	4627	2	N	79					175
						87	9									
*07	6288	6288	-0-	-0-	2	1705	1	4503	2	N	73	191	1			57
						80	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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TEXANA OPERATING COMPANY 844253
ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 088234 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7777 - 7792

02	567 X	567	-0-	-0-	-0-	3	1	564	2	N	-0-					-0-
03	767 X	767	-0-	-0-	-0-	3	1	764	2	N	-0-					-0-
04	633 X	633	-0-	-0-	-0-	3	1	630	2	N	-0-					-0-
05	620 X	5	-0-	-615	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
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									

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	159
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	159
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	159
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	159
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	159
07	14B DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	243	1	3222	2	N	29					153
							32	9									
03	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	251	1	3314	2	N	42					195
							46	9									
04	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	241	1	3064	2	N	39	195	1			39
							43	9									
*05	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	248	1	3043	2	N	11					50
							12	9									
*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									

SMYTHE, E.L. WELL #: 7 RRCID -> 163348 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6454 - 6472

02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	Y	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	98	2	Y	1					1
							1	9									
*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-

MARATHON OIL COMPANY 525380
JOBE #1 WELL #: 3 RRCID -> 113682 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6507 - 6517

02	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	302	1	2235	2	N	-0-	185	1			15
03	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	335	1	2401	2	N	-0-					15
04	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	324	1	2469	2	N	115					130
							127	9									
05	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	335	1	2430	2	N	-0-					130
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

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1R RRCID -> 125467 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6542 - 6552

02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					64
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	640	2	19	9	N	17					81
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					81
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	471	2	2	9	N	2					83
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

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

JAMUCKER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 45623 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 230906 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15078 - 15280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26488	X	7822	-0-	-18666 B	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
03	29016	X	-0-	-0-	-29016 B	-0-					N	-0-					-0-
04	25410	X	-0-	-0-	-25410 B	-0-					N	-0-					-0-
05	26257	X	-0-	-0-	-26257 B	-0-					N	-0-					-0-
06	22530	X	-0-	-0-	-22530 B	-0-					N	-0-					-0-
07	8649	X	-0-	-0-	-8649 B	-0-					N	-0-					-0-

JASON DVORIN (BARNETT SHALE) 45823 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
ARMENTROUT WELL #: 2 RRCID -> 190485 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 8518 PERF. N/A

02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2013 - P & A 02-22-13

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

02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184362 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9516 - 9621

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		449	-0-	449	449	410	3	39	9	N	35					35
04	14B2 EXT		1060	-0-	1060	1509	1053	3	7	9	N	6					41
05	14B2 EXT		1151	-0-	1151	2660	1150	3	1	9	N	1					42
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

GUINN WELL #: 2 RRCID -> 198625 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9567 - 9765

02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	113	3	22	9	N	20					84
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	118	3	30	9	N	27					111
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	86	3	20	9	N	18					129
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	677	3	70	9	N	64					193
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

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	1000	-0-	-36	-0-	157	1	832	2	Y	10					134
							11	9									
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	124	1	686	2	Y	4					138
							4	9									
04	1200	N	488	-0-	-712	-0-	90	1	389	2	Y	8					146
							9	9									
05	1116	N	554	-0-	-562	-0-	96	1	454	2	Y	4					150
							4	9									
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									

BOSLEY, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 123541 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9290 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	972	-0-	-176	-0-	148	1	787	2	Y	34					188
							37	9									
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	195	1	1078	2	Y	18					206
							20	9									
04	750	N	734	-0-	-16	-0-	138	1	594	2	Y	2	191	1			17
							2	9									
05	1085	N	870	-0-	-215	-0-	147	1	693	2	Y	27					44
							30	9									
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									

CLUTE, M. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136174 COMPL. DATE 09/23/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9684 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	406	1	2160	2	N	6					200
							7	9									
03	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	407	1	2246	2	N	2					202
							2	9									
04	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	462	1	1994	2	N	4					206
							4	9									
05	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	492	1	2325	2	N	3					209
							3	9									
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									

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
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	44	1	231	2	Y	-0-					185
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	38	1	208	2	Y	-0-					185
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	35	1	152	2	Y	-0-					185
05	310	N	214	-0-	-96	-0-	37	1	177	2	Y	-0-					185
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

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
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
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	257	1	1365	2	N	24	195	1			39
							26	9									
03	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	436	1	2402	2	N	5					44
							6	9									
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	402	1	1733	2	N	3					47
							3	9									
05	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	427	1	2020	2	N	4					51
							4	9									
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									

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
02	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	627	1	3336	2	N	5					165
							6	9									
03	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	608	1	3351	2	N	4					169
							4	9									
04	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	799	1	3445	2	N	14					183
							15	9									
05	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	850	1	4016	2	N	6					189
							7	9									
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									

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
02	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	585	1	3113	2	N	11					99
							12	9									
03	3007	X	2685	-0-	-322	-0-	412	1	2271	2	N	2					101
							2	9									
04	2910	X	2620	-0-	-290	-0-	491	1	2117	2	N	11					112
							12	9									
05	3007	X	2993	-0-	-14	-0-	522	1	2468	2	N	3					115
							3	9									
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									

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
02	1736	N	1240	-0-	-496	-0-	196	1	1042	2	N	2					173
							2	9									
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	231	1	1275	2	N	1					174
							1	9									
04	1140	N	985	-0-	-155	-0-	185	1	799	2	N	1					175
							1	9									
05	1364	N	1129	-0-	-235	-0-	197	1	931	2	N	1					176
							1	9									
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									

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
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
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	145	1	773	2	N	6					124
							7	9									
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	137	1	754	2	N	1					125
							1	9									
04	1050	N	846	-0-	-204	-0-	159	1	686	2	N	1					126
							1	9									
05	1023	N	969	-0-	-54	-0-	169	1	799	2	N	1					127
							1	9									
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

SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138187 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8707 - 8845

02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	101	1	535	2	N	4					132
							4	9									
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	164	1	904	2	N	1					133
							1	9									
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	139	1	600	2	N	1					134
							1	9									
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	148	1	699	2	N	1					135
							1	9									
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

HILL, A.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140738 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9559 - 9840

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
PULLEN WELL #: 1 U RRCID -> 095316 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGLE WELL #: 1 RRCID -> 238958 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					21
03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					21
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					21
05	837 N	44	-0-	-793	-0-	44	3			N	-0-					21
06	780 N	576	-0-	-204	-0-	576	3			N	-0-					21
07	713 N	579	-0-	-134	-0-	579	3			N	-0-					21

HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 167187 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10193 - 10322

02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					55
03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1026	3	3	9	N	3					58
04	1020 N	879	-0-	-141	-0-	873	3	6	9	N	5					63
05	1147 N	1005	-0-	-142	-0-	994	3	11	9	N	10					73
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

SHARP, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 170581 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10148 - 10359

02	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3477	3	25	9	N	23					134
03	3720 X	3590	-0-	-130	-0-	3575	3	15	9	N	14					148
04	3600 X	3396	-0-	-204	-0-	3374	3	22	9	N	20					168
05	3720 X	3714	-0-	-6	-0-	3695	3	19	9	N	17					185
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

GUINN WELL #: 2 RRCID -> 173168 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10214 - 10424

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, A. G. WELL #: 3 RRCID -> 177220 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10397 - 10485

02	1260 N	1110	-0-	-150	-0-	1110	3			N	-0-					164
03	1457 N	1421	-0-	-36	-0-	1419	3	2	9	N	2					166
04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1433	3	10	9	N	9					175
05	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1508	3	1	9	N	1					176
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

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					99
03	1147	N	880	-0-	-267	-0-	880	3			N	-0-					99
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					99
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					99
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					99
07	1116	N	892	-0-	-224	-0-	892	3			N	-0-					99

HELMCAMP WELL #: 3 RRCID -> 199628 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10167 - 10394

02	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2449	3	2	9	N	2					188
03	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2491	3	8	9	N	7					195
04	2340	N	2065	-0-	-275	-0-	2059	3	6	9	N	5					200
05	2418	N	2168	-0-	-250	-0-	2168	3			N	-0-					200
06	2340	N	1899	-0-	-441	-0-	1899	3			N	-0-					200
07	2139	N	1073	-0-	-1066	-0-	1073	3			N	-0-					200

HELMCAMP WELL #: 5 RRCID -> 265321 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370

02	123599	X	4452	-0-	-119147	-0-	4430	3	22	9	N	20	191	1			52
03	6076	X	5018	-0-	-1058	-0-	4993	3	25	9	N	23					75
04	5460	X	4064	-0-	-1396	-0-	4017	3	47	9	N	43					118
05	5549	X	3719	-0-	-1830	-0-	3680	3	39	9	N	35					153
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

HELMCAMP WELL #: 4 RRCID -> 265322 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9958 - 10396

02	3304	X	2432	-0-	-872	-0-	2428	3	4	9	N	4					102
03	2883	X	1536	-0-	-1347	-0-	1530	3	6	9	N	5					107
04	2610	X	1907	-0-	-703	-0-	1838	3	69	9	N	63					170
05	2697	X	1948	-0-	-749	-0-	1862	3	86	9	N	78	186	1			62
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

SHARP, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 266936 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9924 - 10387

*02	14560	X	5672	-0-	-8888	-0-	5625	3	47	9	N	43					145
*03	16120	X	5978	-0-	-10142	-0-	5934	3	44	9	N	40					185
*04	15600	X	5913	-0-	-9687	-0-	5885	3	28	9	N	25					210
*05	7378	X	5784	-0-	-1594	-0-	5750	3	34	9	N	31	191	1			50
*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

HELMCAMP WELL #: 6 RRCID -> 266942 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10086 - 10314

02	16260	X	16260	-0-	-0-	-0-	15999	3	261	9	N	237	197	1			192
03	14691	X	14691	-0-	-0-	-0-	14445	3	246	9	N	224	194	1			222
04	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	10779	3	162	9	N	147	179	1			190
05	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	9672	3	149	9	N	135	193	1			132
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

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
02	3220 X	3182	-0-	-38	-0-	3182	2			N	-0-					32
03	3565 X	3398	-0-	-167	-0-	3398	2			N	-0-					32
04	3540 X	3451	-0-	-89	-0-	3451	2			N	-0-					32
05	3658 X	3288	-0-	-370	-0-	3288	2			N	-0-					32
06	3540 X	3288	-0-	-252	-0-	3288	2			N	-0-					32
*07	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138414 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10073 - 10465

02	3696 X	3232	-0-	-464	-0-	3226	2	6	9	Y	5					95
03	4092 X	3521	-0-	-571	-0-	3513	2	8	9	Y	7					102
04	3960 X	3511	-0-	-449	-0-	3503	2	8	9	Y	7					109
05	4030 X	3374	-0-	-656	-0-	3360	2	14	9	Y	13					122
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

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-T RRCID -> 139005 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10447 - 10524

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178347 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9915 - 10862

02	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3213	2	2	9	Y	2					73
03	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3233	2	1	9	Y	1					74
04	3120 X	2910	-0-	-210	-0-	2901	2	9	9	Y	8					82
05	3224 X	2992	-0-	-232	-0-	2989	2	3	9	Y	3					85
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

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
02	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			Y	-0-					59
03	4464 X	4234	-0-	-230	-0-	4233	2	1	9	Y	1					60
04	4320 X	3597	-0-	-723	-0-	3595	2	2	9	Y	2					62
05	4464 X	3765	-0-	-699	-0-	3765	2			Y	-0-					62
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

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218943 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9932 - 10172

02	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4532	2	3	9	Y	3					65
03	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	5084	2	2	9	Y	2					67
04	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			Y	-0-					67
05	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	5157	2	2	9	Y	2					69
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

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 223591 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10182 - 11008

02	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			Y	-0-					74
03	5270 X	5052	-0-	-218	-0-	5052	2			Y	-0-					74
04	5100 X	4806	-0-	-294	-0-	4805	2	1	9	Y	1					75
05	5270 X	4867	-0-	-403	-0-	4867	2			Y	-0-					75
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

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225294 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10116 - 10581

02	2604 X	2197	-0-	-407	-0-	2197	2			Y	-0-					94
03	2759 X	2427	-0-	-332	-0-	2426	2	1	9	Y	1					95
04	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			Y	-0-					95
05	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			Y	-0-					95
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

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225623 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10325 - 10572

02	1540 X	1270	-0-	-270	-0-	1270	2			Y	-0-					52
03	1705 X	1314	-0-	-391	-0-	1314	2			Y	-0-					52
04	1470 X	1186	-0-	-284	-0-	1186	2			Y	-0-					52
05	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					52
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

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 226904 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9929 - 10766

02	8736 X	8337	-0-	-399	-0-	8331	2	6	9	Y	5					59
03	9672 X	9167	-0-	-505	-0-	9161	2	6	9	Y	5					64
04	9360 X	8799	-0-	-561	-0-	8798	2	1	9	Y	1					65
05	9517 X	8906	-0-	-611	-0-	8904	2	2	9	Y	2					67
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

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 227293 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10007 - 10530

02	4200 X	4197	-0-	-3	-0-	4197	2			Y	-0-					26
03	4650 X	4603	-0-	-47	-0-	4603	2			Y	-0-					26
04	4500 X	4441	-0-	-59	-0-	4441	2			Y	-0-					26
05	4650 X	4496	-0-	-154	-0-	4496	2			Y	-0-					26
06	4500 X	4318	-0-	-182	-0-	4318	2			Y	-0-					26
07	4650 X	4405	-0-	-245	-0-	4405	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
02	3248 X	2854	-0-	-394	-0-	2852	2	2	9	Y	2					104
03	3596 X	3170	-0-	-426	-0-	3170	2			Y	-0-					104
04	3360 X	2928	-0-	-432	-0-	2928	2			Y	-0-					104
05	3317 X	2950	-0-	-367	-0-	2950	2			Y	-0-					104
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

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229672 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11106 - 12208

02	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					32
03	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					32
04	1560 N	1514	-0-	-46	-0-	1512	2	2	9	Y	2					34
05	1643 N	1632	-0-	-11	-0-	1632	2			Y	-0-					34
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

CARLISLE, J. C. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 230134 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9999 - 11021

02	5852 X	5775	-0-	-77	-0-	5772	2	3	9	Y	3					95
03	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	6502	2	11	9	Y	10					105
04	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	7463	2	19	9	Y	17					122
05	7747 X	7747	-0-	-0-	-0-	7745	2	2	9	Y	2					124
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

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230446 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9965 - 11001

02	7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	7661	2	14	9	Y	13					137
03	7690 X	7690	-0-	-0-	-0-	7677	2	13	9	Y	12					149
04	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	7725	2	20	9	Y	18					167
05	9350 X	9350	-0-	-0-	-0-	9306	2	44	9	Y	40	177	1			30
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

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230704 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10356 - 11020

02	1148 N	1075	-0-	-73	-0-	1075	2			Y	-0-					2
03	1302 N	1283	-0-	-19	-0-	1283	2			Y	-0-					2
04	1290 N	1164	-0-	-126	-0-	1164	2			Y	-0-					2
05	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					2
06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					2
*07	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					2

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 232155 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10627 - 10957

02	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					41
03	1581 N	665	-0-	-916	-0-	665	2			Y	-0-					41
04	1680 N	22	-0-	-1658	-0-	22	2			Y	-0-					41
05	1643 N	57	-0-	-1586	-0-	57	2			Y	-0-					41
06	630 N	34	-0-	-596	-0-	34	2			Y	-0-					41
*07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					41

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233364 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10102 - 10820

02	4228 X	4016	-0-	-212	-0-	4016	2			Y	-0-					67
03	4681 X	4373	-0-	-308	-0-	4373	2			Y	-0-					67
04	4530 X	4088	-0-	-442	-0-	4088	2			Y	-0-					67
05	4557 X	4098	-0-	-459	-0-	4098	2			Y	-0-					67
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

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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 233453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10968 PERF. 9918 - 10819

02	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2			Y	-0-					32
03	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	2			Y	-0-					32
04	5160 X	4926	-0-	-234	-0-	4926	2			Y	-0-					32
05	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2			Y	-0-					32
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

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233455 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10122 - 10992

02	9380 X	8587	-0-	-793	-0-	8587	2			Y	-0-					84
03	10385 X	9247	-0-	-1138	-0-	9247	2			Y	-0-					84
04	10050 X	8679	-0-	-1371	-0-	8679	2			Y	-0-					84
05	10385 X	8382	-0-	-2003	-0-	8382	2			Y	-0-					84
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

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 233800 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10164 - 10821

02	3332 X	3005	-0-	-327	-0-	3003	2	2	9	Y	2					69
03	3689 X	3159	-0-	-530	-0-	3158	2	1	9	Y	1					70
04	3570 X	2885	-0-	-685	-0-	2885	2			Y	-0-					70
05	3565 X	2974	-0-	-591	-0-	2972	2	2	9	Y	2					72
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

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234838 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10638 - 11010

02	1932 X	1500	-0-	-432	-0-	1500	2			Y	-0-					1
03	2139 X	1552	-0-	-587	-0-	1552	2			Y	-0-					1
04	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			Y	-0-					1
05	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			Y	-0-					1
06	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			Y	-0-					1
*07	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	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

02	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			Y	-0-					72
03	2759 X	2566	-0-	-193	-0-	2566	2			Y	-0-					72
04	2670 X	2074	-0-	-596	-0-	2074	2			Y	-0-					72
05	2759 X	2264	-0-	-495	-0-	2264	2			Y	-0-					72
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

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236606 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11424 - 11742

02	3136 X	2822	-0-	-314	-0-	2822	2			Y	-0-					95
03	3441 X	3388	-0-	-53	-0-	3388	2			Y	-0-					95
04	3480 X	2821	-0-	-659	-0-	2819	2	2	9	Y	2					97
05	3596 X	3020	-0-	-576	-0-	3018	2	2	9	Y	2					99
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

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
02	5320 X	4919	-0-	-401	-0-	4906	2	13	9	Y	12					77
03	5735 X	5417	-0-	-318	-0-	5406	2	11	9	Y	10					87
04	5490 X	5367	-0-	-123	-0-	5359	2	8	9	Y	7					94
05	5456 X	5411	-0-	-45	-0-	5410	2	1	9	Y	1					95
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

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241816 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10658 - 10940

02	700 X	220	-0-	-480	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
03	496 X	440	-0-	-56	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
04	510 X	435	-0-	-75	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
05	527 X	431	-0-	-96	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
06	510 X	450	-0-	-60	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
07	465 X	211	-0-	-254	-0-	211	2			Y	-0-					-0-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241897 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10341 - 10972

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241900 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10242 - 10986

02	3024 X	2782	-0-	-242	-0-	2750	2	32	9	Y	29					134
03	3317 X	3078	-0-	-239	-0-	3020	2	58	9	Y	53	160	1			27
04	3030 X	3019	-0-	-11	-0-	3018	2	1	9	Y	1					28
05	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			Y	-0-					28
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

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241901 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11590 - 11810

02	2408 X	2154	-0-	-254	-0-	2148	2	6	9	Y	5					47
03	2666 X	2231	-0-	-435	-0-	2223	2	8	9	Y	7					54
04	2580 X	2280	-0-	-300	-0-	2262	2	18	9	Y	16					70
05	2542 X	2145	-0-	-397	-0-	2128	2	17	9	Y	15					85
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

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243003 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10354 - 11021

02	2800 N	3022	-0-	222	222	3022	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	3376	-0-	276	498	3376	2			Y	-0-					-0-
04	3000 N	3241	-0-	241	739	3241	2			Y	-0-					-0-
05	4159 X	3420	-0-	-739	-0-	3420	2			Y	-0-					-0-
06	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			Y	-0-					-0-
*07	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244948 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10882 - 11253

02	1680 N	1670	-0-	-10	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-
03	1798 N	1676	-0-	-122	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-
04	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			Y	-0-					-0-
05	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
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

WATSON, HANNAH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 246795 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10931 - 12172

02	1428 X	1376	-0-	-52	-0-	1376	2			Y	-0-					17
03	1581 X	1137	-0-	-444	-0-	1137	2			Y	-0-					17
04	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					17
05	1519 X	1475	-0-	-44	-0-	1475	2			Y	-0-					17
06	1470 X	1349	-0-	-121	-0-	1349	2			Y	-0-					17
07	1767 X	1476	-0-	-291	-0-	1476	2			Y	-0-					17

CLUTE-DIEHL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 247795 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10180 - 10719

02	11900 X	10679	-0-	-1221	-0-	10633	2	46	9	Y	42	180	1			22
03	14296 X	14296	-0-	-0-	-0-	14274	2	22	9	Y	20					42
04	12860 X	12860	-0-	-0-	-0-	12841	2	19	9	Y	17					59
05	12671 X	12671	-0-	-0-	-0-	12651	2	20	9	Y	18					77
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

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250990 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10708 - 11661

02	4928 X	4113	-0-	-815	-0-	4113	2			Y	-0-					119
03	5146 X	4873	-0-	-273	-0-	4856	2	17	9	Y	15					134
04	4800 X	3952	-0-	-848	-0-	3951	2	1	9	Y	1					135
05	4960 X	4359	-0-	-601	-0-	4353	2	6	9	Y	5					140
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

CLUTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 251050 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9923 - 10792

02	4760 X	4620	-0-	-140	-0-	4616	2	4	9	Y	4					69
03	5270 X	5026	-0-	-244	-0-	5014	2	12	9	Y	11					80
04	5100 X	4948	-0-	-152	-0-	4935	2	13	9	Y	12					92
05	5270 X	5050	-0-	-220	-0-	5044	2	6	9	Y	5					97
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

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252448 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9978 - 10950

02	8848 X	8673	-0-	-175	-0-	8642	2	31	9	Y	28					107
03	9796 X	9330	-0-	-466	-0-	9302	2	28	9	Y	25					132
04	9896 X	9896	-0-	-0-	-0-	9874	2	22	9	Y	20					152
05	9734 X	9526	-0-	-208	-0-	9517	2	9	9	Y	8					160
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

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
02	2436	N	2378	-0-	-58	-0-	2374	2	4	9	Y	4					144
03	2697	N	2574	-0-	-123	-0-	2565	2	9	9	Y	8					152
04	2610	N	2471	-0-	-139	-0-	2460	2	11	9	Y	10					162
05	2635	N	2483	-0-	-152	-0-	2472	2	11	9	Y	10					172
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

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253507 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10407 - 11760

02	4760	X	4646	-0-	-114	-0-	4646	2			Y	-0-					30
03	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			Y	-0-					30
04	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5822	2	11	9	Y	10					40
05	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6069	2	6	9	Y	5					45
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

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 254034 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10107 - 10993

02	7252	X	7148	-0-	-104	-0-	7140	2	8	9	Y	7					129
03	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	9031	2	6	9	Y	5					134
04	11323	X	11323	-0-	-0-	-0-	11311	2	12	9	Y	11					145
05	11586	X	11586	-0-	-0-	-0-	11571	2	15	9	Y	14					159
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

XTO ENERGY INC. 945936
PULLEN WELL #: 1 L RRCID -> 095317 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	23	1	1389	2	Y	-0-					26
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	127	1	1481	2	Y	9					35
							10	9									
04	1230	N	1184	-0-	-46	-0-	83	1	1062	2	Y	35					70
							39	9									
05	1271	N	1089	-0-	-182	-0-	72	1	1017	2	Y	-0-	70	1			-0-
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-

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 220485 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 10322

02	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	71	1	4199	2	N	33	191	1			22
							36	9									
03	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	350	1	4078	2	N	27					49
							30	9									
04	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	315	1	4019	2	N	11					60
							12	9									
05	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	259	1	3649	2	N	-0-					60
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									

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
02	600 R	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
03	668 R	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
04	720 #	675	-0-	-45	-0-	675	3			N	-0-					-0-
05	744 #	550	-0-	-194	-0-	550	3			N	-0-					-0-
06	720 #	483	-0-	-237	-0-	483	3			N	-0-					-0-
07	713 #	650	-0-	-63	-0-	650	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

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
03	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1376	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1520	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
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-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226333 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14726 - 15921

02	24136 X	21488	-0-	-2648	-0-	21488	2			N	-0-					-0-
03	28613 X	23106	-0-	-5507	-0-	23106	2			N	-0-					-0-
04	24870 X	22264	-0-	-2606	-0-	22264	2			N	-0-					-0-
05	24924 X	23226	-0-	-1698	-0-	23226	2			N	-0-					-0-
06	24120 X	19448	-0-	-4672	-0-	19448	2			N	-0-					-0-
07	23777 X	18529	-0-	-5248	-0-	18529	2			N	-0-					-0-

AKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226897 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14864 - 15387

02	3752 X	1907	-0-	-1845	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
03	4464 X	2086	-0-	-2378	-0-	2085	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3990 X	1386	-0-	-2604	-0-	1383	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	4123 X	2638	-0-	-1485	-0-	2637	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

INGRAM, G. H. JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226929 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 17088 PERF.14020 - 16886

02	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
03	3782 X	3729	-0-	-53	-0-	3728	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5190 X	3059	-0-	-2131	-0-	3058	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5363 X	4949	-0-	-414	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
06	5190 X	1755	-0-	-3435	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
07	4960 X	1872	-0-	-3088	-0-	1872	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
02	21406 X	21406	-0-	-0-	-0-	21406	2			N	-0-					-0-
03	23777 X	23536	-0-	-241	-0-	23536	2			N	-0-					-0-
04	25170 X	24201	-0-	-969	-0-	24200	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	27223 X	27223	-0-	-0-	-0-	27223	2			N	-0-					-0-
06	25237 X	25237	-0-	-0-	-0-	25237	2			N	-0-					-0-
07	25017 X	23101	-0-	-1916	-0-	23101	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 228176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16620 PERF.15920 - 15930

02	32060 X	29459	-0-	-2601	-0-	29459	2			N	-0-					-0-
03	38006 X	33060	-0-	-4946	-0-	33058	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	32010 X	30316	-0-	-1694	-0-	30316	2			N	-0-					-0-
05	33077 X	23261	-0-	-9816	-0-	23260	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	32010 X	8648	-0-	-23362	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
07	33046 X	12927	-0-	-20119	-0-	12927	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228876 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.16046 - 16054

02	196 N	183	-0-	-13	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
*07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-

BRUNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228877 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 16690 PERF.15387 - 16540

02	11060 X	9332	-0-	-1728	-0-	9332	2			N	-0-					-0-
03	13113 X	4141	-0-	-8972	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
04	12950 X	12950	-0-	-0-	-0-	12950	2			N	-0-					-0-
05	13052 X	13052	-0-	-0-	-0-	13052	2			N	-0-					-0-
06	12614 X	12614	-0-	-0-	-0-	12614	2			N	-0-					-0-
*07	13856 X	13856	-0-	-0-	-0-	13856	2			N	-0-					-0-

BONNIE ANN WELL #: 1 RRCID -> 229557 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 19030 PERF.15526 - 15752

02	39985 X	39985	-0-	-0-	-0-	39985	2			N	-0-					-0-
03	43878 X	43878	-0-	-0-	-0-	43876	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	44345 X	44345	-0-	-0-	-0-	44344	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	48513 X	48513	-0-	-0-	-0-	48513	2			N	-0-					-0-
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-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229894 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 18050 PERF.14447 - 16569

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	42921	-0-	42921	42921	42921	2			N	-0-					-0-
06	T. A.	49207	-0-	49207	92128	49207	2			N	-0-					-0-
07	T. A.	44295	-0-	44295	136423	44295	2			N	-0-					-0-

GLYNDA WELL #: 2 RRCID -> 229923 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526

02	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	5295	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5704 X	5114	-0-	-590	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
04	5520 X	4660	-0-	-860	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
05	5704 X	4760	-0-	-944	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
06	5520 X	4656	-0-	-864	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
07	5704 X	5217	-0-	-487	-0-	5217	2			N	-0-					-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
02	15718 X	15718	-0-	-0-	-0-	15718	2			N	-0-					-0-
03	18407 X	18407	-0-	-0-	-0-	18407	2			N	-0-					-0-
04	18325 X	18325	-0-	-0-	-0-	18325	2			N	-0-					-0-
05	9628 X	9628	-0-	-0-	-0-	9628	2			N	-0-					-0-
06	14822 X	14822	-0-	-0-	-0-	14822	2			N	-0-					-0-
*07	13635 X	13635	-0-	-0-	-0-	13635	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231557 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414

02	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
03	5425 X	5053	-0-	-372	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
04	5340 X	5106	-0-	-234	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
05	5518 X	4914	-0-	-604	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
06	5340 X	5077	-0-	-263	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
07	5301 X	4684	-0-	-617	-0-	4684	2			N	-0-					-0-

REDDEN WELL #: 1 RRCID -> 231848 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801

02	43456 X	31	-0-	-43425	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	51522 X	54	-0-	-51468	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	38310 X	13626	-0-	-24684	-0-	13626	2			N	-0-					-0-
05	27825 X	27825	-0-	-0-	-0-	27824	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	46618 X	46618	-0-	-0-	-0-	46618	2			N	-0-					-0-
*07	45537 X	45537	-0-	-0-	-0-	45537	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: E 1 RRCID -> 231849 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15334 - 15975

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 231850 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 16535 PERF.15406 - 16057

02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
*07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-

BRUNETTE, KIMBERLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231886 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 16860 PERF.15690 - 15999

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	13787 X	13787	-0-	-0-	-0-	13787	2			N	-0-					-0-
03	14604 X	14604	-0-	-0-	-0-	14604	2			N	-0-					-0-
04	13954 X	13954	-0-	-0-	-0-	13953	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	13069 X	13069	-0-	-0-	-0-	13069	2			N	-0-					-0-
06	11762 X	11762	-0-	-0-	-0-	11762	2			N	-0-					-0-
*07	11429 X	11429	-0-	-0-	-0-	11429	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	8859 X	8859	-0-	-0-	-0-	8859	2			N	-0-					-0-
03	10509 X	8138	-0-	-2371	-0-	8138	2			N	-0-					-0-
04	10320 X	1436	-0-	-8884	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
05	10664 X	42	-0-	-10622	-0-	41	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	10320 X	-0-	-0-	-10320	-0-					N	-0-					-0-
07	9796 X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 2 RRCID -> 234567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55441					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55441					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55441					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55441					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55441					N	-0-					-0-
07	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

02	19404 X	16296	-0-	-3108	-0-	16296	2			N	-0-					-0-
03	23002 X	20147	-0-	-2855	-0-	20147	2			N	-0-					-0-
04	21600 X	19398	-0-	-2202	-0-	19398	2			N	-0-					-0-
05	22258 X	21112	-0-	-1146	-0-	21112	2			N	-0-					-0-
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-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 237277 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 16794 PERF.16069 - 16081

02	39172 X	35990	-0-	-3182	-0-	35990	2			N	-0-					-0-
03	46407 X	24254	-0-	-22153	-0-	24253	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	40080 X	2620	-0-	-37460	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
05	41416 X	3103	-0-	-38313	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
06	40080 X	2915	-0-	-37165	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
07	39835 X	2537	-0-	-37298	-0-	2537	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
02	8092	X	545	-0-	-7547	-0-	545	2			N	-0-					-0-
03	15190	X	236	-0-	-14954	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	14700	X	283	-0-	-14417	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	15190	X	237	-0-	-14953	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	1546	-0-	-4874	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
*07	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240276 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15214 - 16502

02	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	2136	-0-	-1894	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	2696	-0-	-1174	-0-	2695	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4152	-0-	-438	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	3461	-0-	-1282	-0-	3461	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 241419 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304

02	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 3 RRCID -> 241441 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15422 - 15844

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 3 RRCID -> 241475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16735 PERF.15371 - 16514

02	9632	X	7400	-0-	-2232	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	11230	-0-	-302	-0-	11230	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	8296	-0-	-3884	-0-	8296	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	9114	-0-	-3472	-0-	9114	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	7723	-0-	-3137	-0-	7723	2			N	-0-					-0-
*07	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	11250	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241477 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 15905

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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
02	36400 X	33557	-0-	-2843	-0-	33557	2			N	-0-					-0-
03	43152 X	31254	-0-	-11898	-0-	31254	2			N	-0-					-0-
04	41260 X	41260	-0-	-0-	-0-	41260	2			N	-0-					-0-
05	37138 X	36088	-0-	-1050	-0-	36088	2			N	-0-					-0-
06	35940 X	34580	-0-	-1360	-0-	34580	2			N	-0-					-0-
07	42625 X	18317	-0-	-24308	-0-	18317	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: H 2 RRCID -> 242940 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15794 - 15804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9800 X	7274	-0-	-2526	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
03	12735 X	12735	-0-	-0-	-0-	12734	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	12845 X	12845	-0-	-0-	-0-	12845	2			N	-0-					-0-
05	13095 X	13095	-0-	-0-	-0-	13094	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	16635 X	16635	-0-	-0-	-0-	16635	2			N	-0-					-0-
*07	14932 X	14932	-0-	-0-	-0-	14932	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243421 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14314 X	14314	-0-	-0-	-0-	14314	2			N	-0-					-0-
03	15890 X	15890	-0-	-0-	-0-	15889	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	15306 X	15306	-0-	-0-	-0-	15306	2			N	-0-					-0-
05	12235 X	12235	-0-	-0-	-0-	12235	2			N	-0-					-0-
06	11947 X	11947	-0-	-0-	-0-	11947	2			N	-0-					-0-
*07	11561 X	11561	-0-	-0-	-0-	11561	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: G 1 RRCID -> 243456 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14912 - 15912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8686 X	8686	-0-	-0-	-0-	8686	2			N	-0-					-0-
03	6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
04	10833 X	10833	-0-	-0-	-0-	10833	2			N	-0-					-0-
05	7750 X	6912	-0-	-838	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
06	8615 X	8615	-0-	-0-	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
*07	8221 X	8221	-0-	-0-	-0-	8221	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243460 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14510 - 15551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14392 X	14392	-0-	-0-	-0-	14392	2			N	-0-					-0-
03	10697 X	10697	-0-	-0-	-0-	10696	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	9160 X	9160	-0-	-0-	-0-	9160	2			N	-0-					-0-
05	11339 X	11339	-0-	-0-	-0-	11339	2			N	-0-					-0-
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-

DODDS, R. L. JR. WELL #: 2 RRCID -> 243462 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.14154 - 16599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29428 X	24688	-0-	-4740	-0-	24688	2			N	-0-					-0-
03	34906 X	28048	-0-	-6858	-0-	28045	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	32850 X	23567	-0-	-9283	-0-	23565	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	29419 X	23080	-0-	-6339	-0-	23079	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	27870 X	26009	-0-	-1861	-0-	26009	2			N	-0-					-0-
*07	29292 X	29292	-0-	-0-	-0-	29292	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
02	18452 X	15984	-0-	-2468	-0-	15983	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	21483 X	13894	-0-	-7589	-0-	13894	2			N	-0-					-0-
04	21737 X	21737	-0-	-0-	-0-	21735	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	24954 X	24954	-0-	-0-	-0-	24953	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	25219 X	25219	-0-	-0-	-0-	25219	2			N	-0-					-0-
*07	22501 X	22501	-0-	-0-	-0-	22501	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244317 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15290 - 15552

02	21122 X	21122	-0-	-0-	-0-	21122	2			N	-0-					-0-
03	22437 X	22437	-0-	-0-	-0-	22437	2			N	-0-					-0-
04	21174 X	21174	-0-	-0-	-0-	21173	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	21363 X	21363	-0-	-0-	-0-	21363	2			N	-0-					-0-
06	20561 X	20561	-0-	-0-	-0-	20561	2			N	-0-					-0-
*07	20582 X	20582	-0-	-0-	-0-	20582	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: H 3 RRCID -> 244329 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16020 PERF.14016 - 15703

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	373	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 3 RRCID -> 244330 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14776 - 15490

02	25900 X	21127	-0-	-4773	-0-	21127	2			N	-0-					-0-
03	30690 X	15835	-0-	-14855	-0-	15835	2			N	-0-					-0-
04	21000 X	18571	-0-	-2429	-0-	18570	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	23405 X	8518	-0-	-14887	-0-	8518	2			N	-0-					-0-
06	22650 X	7652	-0-	-14998	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
07	23405 X	6639	-0-	-16766	-0-	6639	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 4 RRCID -> 244331 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16270 PERF.16166 - 16174

02	19041 X	19041	-0-	-0-	-0-	19041	2			N	-0-					-0-
03	20367 X	19771	-0-	-596	-0-	19771	2			N	-0-					-0-
04	19710 X	18877	-0-	-833	-0-	18876	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	20367 X	18270	-0-	-2097	-0-	18270	2			N	-0-					-0-
06	19710 X	17804	-0-	-1906	-0-	17804	2			N	-0-					-0-
07	20367 X	18135	-0-	-2232	-0-	18135	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 3 RRCID -> 244332 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 15944 PERF.14640 - 15642

02	9618 X	9618	-0-	-0-	-0-	9618	2			N	-0-					-0-
03	9542 X	9542	-0-	-0-	-0-	9541	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
05	8053 X	8053	-0-	-0-	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
06	7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
*07	10360 X	10360	-0-	-0-	-0-	10360	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244580 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 16560 PERF.15092 - 16170

02	32564 X	27226	-0-	-5338	-0-	27226	2			N	-0-					-0-
03	38099 X	33390	-0-	-4709	-0-	33390	2			N	-0-					-0-
04	36870 X	27654	-0-	-9216	-0-	27653	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	38589 X	38589	-0-	-0-	-0-	38589	2			N	-0-					-0-
06	36420 X	33901	-0-	-2519	-0-	33901	2			N	-0-					-0-
07	33387 X	29552	-0-	-3835	-0-	29552	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
02	22289 X	22289	-0-	-0-	-0-	22289	2			N	-0-					-0-
03	24255 X	24255	-0-	-0-	-0-	24255	2			N	-0-					-0-
04	23330 X	23330	-0-	-0-	-0-	23330	2			N	-0-					-0-
05	24113 X	24113	-0-	-0-	-0-	24113	2			N	-0-					-0-
06	23480 X	23480	-0-	-0-	-0-	23480	2			N	-0-					-0-
*07	23460 X	23460	-0-	-0-	-0-	23460	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 4 RRCID -> 244882 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15404 - 15722

02	2520 X	2518	-0-	-2	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
03	3007 X	2683	-0-	-324	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
04	2880 X	2586	-0-	-294	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
05	2976 X	2666	-0-	-310	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
06	2880 X	2464	-0-	-416	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
07	2790 X	2419	-0-	-371	-0-	2419	2			N	-0-					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2A RRCID -> 244949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15675

02	53956 X	53545	-0-	-411	-0-	53545	2			N	-0-					-0-
03	63953 X	59750	-0-	-4203	-0-	59749	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	60270 X	57838	-0-	-2432	-0-	57836	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	60977 X	59214	-0-	-1763	-0-	59214	2			N	-0-					-0-
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-

MCLEAN WELL #: F 1 RRCID -> 244964 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15768 - 15778

02	37772 X	32112	-0-	-5660	-0-	32112	2			N	-0-					-0-
03	42873 X	34242	-0-	-8631	-0-	34241	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	44960 X	44960	-0-	-0-	-0-	44959	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	41354 X	24636	-0-	-16718	-0-	24636	2			N	-0-					-0-
06	36330 X	15172	-0-	-21158	-0-	15172	2			N	-0-					-0-
07	42873 X	16211	-0-	-26662	-0-	16211	2			N	-0-					-0-

BONNIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 247458 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 15840 PERF.15792 - 15796

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	224 X	135	-0-	-89	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
04	35117 X	35117	-0-	-0-	-0-	35116	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7466 X	7466	-0-	-0-	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
06	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
07	3720 X	2054	-0-	-1666	-0-	2054	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247479 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 16318 PERF.15864 - 15870

02	10521 X	10521	-0-	-0-	-0-	10521	2			N	-0-					-0-
03	8276 X	8276	-0-	-0-	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
04	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
05	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
06	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
*07	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			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
02	94332 X	92034	-0-	-2298	-0-	92034	2			N	-0-					-0-
03	110360 X	99825	-0-	-10535	-0-	99822	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	105810 X	96391	-0-	-9419	-0-	96390	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	106795 X	98681	-0-	-8114	-0-	98680	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

CHARLENE WELL #: 1 RRCID -> 247686 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15141 - 15718

02	66976 X	64835	-0-	-2141	-0-	64835	2			N	-0-					-0-
03	79391 X	68301	-0-	-11090	-0-	68300	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	75000 X	64987	-0-	-10013	-0-	64986	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	71796 X	64757	-0-	-7039	-0-	64757	2			N	-0-					-0-
06	69480 X	60548	-0-	-8932	-0-	60548	2			N	-0-					-0-
07	71796 X	61163	-0-	-10633	-0-	61163	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 247879 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 16140 PERF.15774 - 16020

02	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
03	1333 X	1268	-0-	-65	-0-	1267	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1350 X	980	-0-	-370	-0-	978	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1674 X	955	-0-	-719	-0-	954	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

MCLEAN WELL #: E 4 RRCID -> 247880 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 15813 PERF.15380 - 15504

02	13328 X	10096	-0-	-3232	-0-	10095	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	15810 X	7760	-0-	-8050	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
04	14670 X	9011	-0-	-5659	-0-	9011	2			N	-0-					-0-
05	13485 X	12722	-0-	-763	-0-	12722	2			N	-0-					-0-
06	10830 X	8696	-0-	-2134	-0-	8696	2			N	-0-					-0-
*07	12365 X	12365	-0-	-0-	-0-	12365	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 1 RRCID -> 247881 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14717 - 15597

02	84224 X	78650	-0-	-5574	-0-	78649	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	99851 X	85063	-0-	-14788	-0-	85062	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	90090 X	79653	-0-	-10437	-0-	79653	2			N	-0-					-0-
05	93093 X	81171	-0-	-11922	-0-	81171	2			N	-0-					-0-
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-

REDDEN WELL #: 3 RRCID -> 247931 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15569 - 15581

02	18837 X	18837	-0-	-0-	-0-	18837	2			N	-0-					-0-
03	17729 X	17729	-0-	-0-	-0-	17729	2			N	-0-					-0-
04	22126 X	22126	-0-	-0-	-0-	22126	2			N	-0-					-0-
05	20513 X	20513	-0-	-0-	-0-	20513	2			N	-0-					-0-
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-

MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 248673 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16489 PERF.15169 - 15512

02	9585 X	9585	-0-	-0-	-0-	9585	2			N	-0-					-0-
03	10385 X	6875	-0-	-3510	-0-	6874	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	10050 X	5466	-0-	-4584	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
05	10602 X	490	-0-	-10112	-0-	490	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	39396	X	37493	-0-	-1903	-0-	37493	2			N	-0-					-0-
03	46717	X	38921	-0-	-7796	-0-	38921	2			N	-0-					-0-
04	45000	X	33561	-0-	-11439	-0-	33560	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	43896	X	39086	-0-	-4810	-0-	39085	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	40410	X	38072	-0-	-2338	-0-	38072	2			N	-0-					-0-
07	41509	X	35817	-0-	-5692	-0-	35817	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 1A RRCID -> 250639 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15512 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	X	925	-0-	-1147	-0-	925	2			N	-0-					-0-
03	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
04	2010	X	1107	-0-	-903	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
05	2077	X	1494	-0-	-583	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	1025	-0-	-1195	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	1093	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: F 3 RRCID -> 250647 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15296 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22304	X	22304	-0-	-0-	-0-	22304	2			N	-0-					-0-
03	36277	X	36277	-0-	-0-	-0-	36277	2			N	-0-					-0-
04	48321	X	48321	-0-	-0-	-0-	48321	2			N	-0-					-0-
05	39495	X	39495	-0-	-0-	-0-	39494	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	38055	X	38055	-0-	-0-	-0-	38055	2			N	-0-					-0-
07	37851	X	34589	-0-	-3262	-0-	34589	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: H 1 RRCID -> 250980 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15037 - 15765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12567	X	12567	-0-	-0-	-0-	12567	2			N	-0-					-0-
03	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7550	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	4759	-0-	-2441	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
05	13709	X	13709	-0-	-0-	-0-	13709	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6582	-0-	-618	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 250984 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 16376 PERF.15290 - 15552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25222	X	25222	-0-	-0-	-0-	25222	2			N	-0-					-0-
03	27357	X	27357	-0-	-0-	-0-	27356	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	24960	X	24943	-0-	-17	-0-	24943	2			N	-0-					-0-
05	27931	X	24940	-0-	-2991	-0-	24939	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	27030	X	24363	-0-	-2667	-0-	24363	2			N	-0-					-0-
07	27931	X	26461	-0-	-1470	-0-	26461	2			N	-0-					-0-

KRAEMER ENTERPRISES LLC WELL #: 1 RRCID -> 250985 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15399 - 16001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	X	683	-0-	-241	-0-	683	2			N	-0-					-0-
03	1147	X	918	-0-	-229	-0-	918	2			N	-0-					-0-
04	1230	X	860	-0-	-370	-0-	860	2			N	-0-					-0-
05	1271	X	1175	-0-	-96	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
06	900	X	781	-0-	-119	-0-	781	2			N	-0-					-0-
*07	953	X	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: C 1 RRCID -> 250987 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16110 - 16265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	127708	X	48803	-0-	-78905	-0-	48803	2			N	-0-					-0-
03	151404	X	72324	-0-	-79080	-0-	72323	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	142170	X	70816	-0-	-71354	-0-	70815	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	135253	X	71821	-0-	-63432	-0-	71820	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	108630	X	69478	-0-	-39152	-0-	69478	2			N	-0-					-0-
07	73191	X	68992	-0-	-4199	-0-	68992	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
02	36316	X	25712	-0-	-10604	-0-	25712	2			N	-0-					-0-
03	43059	X	32987	-0-	-10072	-0-	32987	2			N	-0-					-0-
04	38130	X	30738	-0-	-7392	-0-	30737	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	36425	X	31994	-0-	-4431	-0-	31993	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	32880	X	29192	-0-	-3688	-0-	29192	2			N	-0-					-0-
07	32984	X	29143	-0-	-3841	-0-	29143	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 252313 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 15975 PERF.15029 - 15710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18480	X	17627	-0-	-853	-0-	17626	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	21917	X	19176	-0-	-2741	-0-	19176	2			N	-0-					-0-
04	22128	X	22128	-0-	-0-	-0-	22128	2			N	-0-					-0-
05	22165	X	17668	-0-	-4497	-0-	17668	2			N	-0-					-0-
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-

MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 252315 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	130844	X	82364	-0-	-48480	-0-	82364	2			N	-0-					-0-
03	159216	X	123140	-0-	-36076	-0-	123138	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	154080	X	121493	-0-	-32587	-0-	121492	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	156643	X	125122	-0-	-31521	-0-	125120	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

REDDEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252582 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14784 - 15710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	1476	-0-	-1324	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2182	-0-	-1135	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	1360	-0-	-1340	-0-	1359	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2728	X	2319	-0-	-409	-0-	2318	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2100	X	1589	-0-	-511	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
07	2170	X	1443	-0-	-727	-0-	1443	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 252695 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30352	X	22332	-0-	-8020	-0-	22332	2			N	-0-					-0-
03	34534	X	24034	-0-	-10500	-0-	24028	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	29370	X	27428	-0-	-1942	-0-	27425	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	25411	X	25411	-0-	-0-	-0-	25410	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

KIMBERLY BRUNETTE WELL #: 2 RRCID -> 252700 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.14708 - 16186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	75251	X	75251	-0-	-0-	-0-	75251	2			N	-0-					-0-
03	87079	X	78286	-0-	-8793	-0-	78284	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	84960	X	81780	-0-	-3180	-0-	81780	2			N	-0-					-0-
05	87792	X	81068	-0-	-6724	-0-	81067	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

DODDS, R. L. JR. B WELL #: 2 RRCID -> 253053 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14588	X	10544	-0-	-4044	-0-	10544	2			N	-0-					-0-
03	17298	X	13915	-0-	-3383	-0-	13915	2			N	-0-					-0-
04	14910	X	9988	-0-	-4922	-0-	9988	2			N	-0-					-0-
05	15407	X	10049	-0-	-5358	-0-	10049	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
03	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	5179	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6210 X	4017	-0-	-2193	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
05	6417 X	189	-0-	-6228	-0-	188	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	6210 X	175	-0-	-6035	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	5983 X	1041	-0-	-4942	-0-	1041	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: C 4 RRCID -> 253367 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLENE WELL #: 3 RRCID -> 253526 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692

02	280 X	75	-0-	-205	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
06	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
*07	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 254743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.15948 - 16399

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	364 X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	137 X	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
06	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*07	641 X	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-

LOUISE CORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256023 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13780 - 15676

02	10948 X	10905	-0-	-43	-0-	10904	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	12989 X	11582	-0-	-1407	-0-	11579	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	12090 X	11297	-0-	-793	-0-	11295	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	12493 X	11447	-0-	-1046	-0-	11445	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

COULTER HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256042 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 18200 PERF.16517 - 17628

02	75404 X	74617	-0-	-787	-0-	74617	2			N	-0-					-0-
03	89404 X	81459	-0-	-7945	-0-	81459	2			N	-0-					-0-
04	85980 X	77449	-0-	-8531	-0-	77447	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	85405 X	77208	-0-	-8197	-0-	77208	2			N	-0-					-0-
06	80430 X	66579	-0-	-13851	-0-	66579	2			N	-0-					-0-
07	82615 X	66539	-0-	-16076	-0-	66539	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
02	3976	X	3916	-0-	-60	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4527	-0-	-185	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3687	-0-	-723	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	3351	-0-	-1206	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3071	-0-	-1309	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	2480	-0-	-2046	-0-	2480	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 6 RRCID -> 256236 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.14913 - 16084

02	79128	X	74155	-0-	-4973	-0-	74155	2			N	-0-					-0-
03	93806	X	78148	-0-	-15658	-0-	78148	2			N	-0-					-0-
04	86220	X	70926	-0-	-15294	-0-	70926	2			N	-0-					-0-
05	86304	X	73761	-0-	-12543	-0-	73761	2			N	-0-					-0-
06	81690	X	69820	-0-	-11870	-0-	69820	2			N	-0-					-0-
07	82088	X	69583	-0-	-12505	-0-	69583	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 256246 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 17570 PERF.15345 - 17010

02	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	10505	2			N	-0-					-0-
03	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	9819	2			N	-0-					-0-
04	12638	X	12638	-0-	-0-	-0-	12638	2			N	-0-					-0-
05	11954	X	11954	-0-	-0-	-0-	11953	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	11795	2			N	-0-					-0-
*07	14707	X	14707	-0-	-0-	-0-	14707	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY BONITA WELL #: 2 RRCID -> 260949 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 999 PERF. 857 - 872

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 49003 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
NASH WELL #: 2 RRCID -> 171439 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14116 - 14476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	8867	2			N	-0-					-0-
03	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	8387	-0-	-13	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	8545	-0-	-135	-0-	8545	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	8248	-0-	-152	-0-	8248	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	8169	-0-	-511	-0-	8169	2			N	-0-					-0-

NASH WELL #: 3 RRCID -> 251743 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14131 - 14391

02	23548	X	17746	-0-	-5802	-0-	17746	2			N	-0-					-0-
03	25730	X	20636	-0-	-5094	-0-	20636	2			N	-0-					-0-
04	23591	X	23591	-0-	-0-	-0-	23591	2			N	-0-					-0-
05	23312	X	22495	-0-	-817	-0-	22495	2			N	-0-					-0-
06	21750	X	21449	-0-	-301	-0-	21449	2			N	-0-					-0-
07	24366	X	21015	-0-	-3351	-0-	21015	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

02	1344	X	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-					-0-
03	2294	X	1999	-0-	-295	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
04	2220	X	2083	-0-	-137	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
05	2294	X	2091	-0-	-203	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
06	2070	X	2055	-0-	-15	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
07	2139	X	1835	-0-	-304	-0-	1835	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

02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	88	-0-	-92	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
*07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 3 RRCID -> 205609 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7226 - 7414

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	1064	#	920	-0-	-144	-0-	870	1	50	9	N	45					212
03	1218	R	1218	-0-	-0-	-0-	1167	1	51	9	N	46	188	1			70
04	1020	#	824	-0-	-196	-0-	767	1	57	9	N	52					122
05	1054	#	411	-0-	-643	-0-	262	1	149	9	N	135					257
06	1170	#	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					257
07	1209	#	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					257

KIRVIN (TRAVIS PEAK,UPPER) //CONT.// 49692 755 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
REYNOLDS E & P, INC. //CONT.// 704466
PULLIN, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 182448 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7507 - 7537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202428 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10460 - 10618

02	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	6	1	5654	2	N	95					215
						105	9									
03	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	6	1	5992	2	N	83	183	1			115
						91	9									
04	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	5	1	4747	2	N	72					187
						79	9									
05	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	6	1	5688	2	N	76	178	1			85
						84	9									
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									

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202829 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10750 - 10764

02	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	31	1	1030	2	N	22					72
						24	9									
03	1519 N	1155	-0-	-364	-0-	33	1	1091	2	N	28					100
						31	9									
04	1050 N	613	-0-	-437	-0-	18	1	589	2	N	5					105
						6	9									
05	1209 N	732	-0-	-477	-0-	22	1	688	2	N	20					125
						22	9									
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									

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) //CONT.// 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COKER, ANN SNEED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211100 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10449 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	601	-0-	-155	-0-	16 47	1 9	538	2	N	43					168
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	16 37	1 9	535	2	N	34					202
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	12 7	1 9	412	2	N	6					208
05	651	N	614	-0-	-37	-0-	18 8	1 9	588	2	N	7					215
06	570	N	497	-0-	-73	-0-	14 28	1 9	455	2	N	25					240
*07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	15	1	502	2	N	-0-	177	1			63

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233533 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10608 - 10786

02	1820	N	1676	-0-	-144	-0-	2 24	1 9	1650	2	N	22					148
03	1922	N	1724	-0-	-198	-0-	2 8	1 9	1714	2	N	7	122	1			33
04	1740	N	1632	-0-	-108	-0-	2 23	1 9	1607	2	N	21					54
05	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	2 17	1 9	1784	2	N	15					69
06	1680	N	1393	-0-	-287	-0-	1 10	1 9	1382	2	N	9					78
07	1674	N	1476	-0-	-198	-0-	1 9	1 9	1466	2	N	8					86

MILLER, CLARA BARTON LEASE WELL #: 1 RRCID -> 249216 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10553 - 10723

02	15339	X	15339	-0-	-0-	-0-	15 273	1 9	15051	2	N	248	191	1			282
03	16488	X	16488	-0-	-0-	-0-	16 325	1 9	16147	2	N	295	262	1			315
04	16350	X	14228	-0-	-2122	-0-	14 251	1 9	13963	2	N	228	383	1			160
05	16895	X	16181	-0-	-714	-0-	16 272	1 9	15893	2	N	247	189	1			218
06	16350	X	15265	-0-	-1085	-0-	15 243	1 9	15007	2	N	221	192	1			247
07	16895	X	15519	-0-	-1376	-0-	15 240	1 9	15264	2	N	218	188	1			277

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

02	3388	#	-0-	-0-	-3388	-0-					N	-0-					-0-
03	3751	#	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
04	1440	#	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					32
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					32
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					32
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					32
06	360	N	225	-0-	-135	-0-	225	3			Y	-0-					32
07	372	N	148	-0-	-224	-0-	148	3			Y	-0-					32

T-BAR-X CORBY WELL #: 4 RRCID -> 179730 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7958 - 7966

02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	92	-0-	-208	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	51	-0-	-259	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	40	-0-	-260	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
*07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179494 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7968 - 7976

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	240	N	153	-0-	-87	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	240	N	156	-0-	-84	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	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

02	2408	#	2218	-0-	-190	-0-	2218	2			Y	-0-					-0-
03	2516	R	2516	-0-	-0-	-0-	2444	2	72	9	Y	65	65	1			-0-
04	2340	#	1806	-0-	-534	-0-	1745	2	61	9	Y	55	55	1			-0-
05	2449	#	2252	-0-	-197	-0-	2171	2	81	9	Y	74	74	1			-0-
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-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 5 RRCID -> 266402 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7020 - 7024

02	11452		3432	-0-	-8020	-0-	3432	2			Y	-0-					-0-
03	12679		2455	-0-	-10224	-0-	2423	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
04	3990	#	1720	-0-	-2270	-0-	1691	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
05	2883	#	2620	-0-	-263	-0-	2603	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
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-

LAKE TRINIDAD (RODESSA) //CONT.// 51599 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
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
02	23072	3348	-0-	-19724	-0-	3348	2			Y	-0-					-0-
03	25544	3396	-0-	-22148	-0-	3289	2	107	9	Y	97	97	1			-0-
04	7500	3847	-0-	-3653	-0-	3733	2	114	9	Y	104	104	1			-0-
05	7750	3249	-0-	-4501	-0-	3139	2	110	9	Y	100	100	1			-0-
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-

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

02	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	68	1	2046	3	N	-0-					-0-
03	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	72	1	2156	3	N	-0-					-0-
04	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	57	1	1831	3	N	-0-					-0-
05	2170 N	1792	-0-	-378	-0-	62	1	1730	3	N	-0-					-0-
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-

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	1708 N	1150	-0-	-558	-0-	11	1	1139	2	N	-0-					-0-
03	1860 N	362	-0-	-1498	-0-	4	1	358	2	N	-0-					-0-
04	1110 N	1039	-0-	-71	-0-	10	1	1029	2	N	-0-					-0-
05	3100 N	7892	-0-	4792	4792	78	1	7814	2	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	X	1741	-0-	-275	-0-	81	1	1659	2	N	1					119
							1	9									
03	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	104	1	2397	2	N	-0-					119
04	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	91	1	2388	2	N	-0-					119
05	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	155	1	3214	2	N	-0-					119
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

WRIGHT GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 174906 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9483 - 9497

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DOUGLAS WELL #: 2 RRCID -> 190921 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9320 - 9368

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067152 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10966 - 11020

02	560	N	362	-0-	-198	-0-	17	1	345	2	N	-0-					87
03	465	N	375	-0-	-90	-0-	16	1	359	2	N	-0-					87
04	450	N	282	-0-	-168	-0-	10	1	272	2	N	-0-					87
05	403	N	139	-0-	-264	-0-	7	1	132	2	N	-0-					87
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

JACKSON, M. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068169 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10845 - 10878

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME//CONT.// 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
FORD, HUGH M. WELL #: 2 RRCID -> 173431 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10928 - 10961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	129	1	2637	2	N	57	193	1			79
						63	9									
03	2759 X	2515	-0-	-244	-0-	101	1	2333	2	N	74					153
						81	9									
04	2670 X	2043	-0-	-627	-0-	74	1	1923	2	N	42					195
						46	9									
05	2759 X	2623	-0-	-136	-0-	118	1	2443	2	N	56					251
						62	9									
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									

WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173432 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10924 - 11033

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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

02	2072 N	1684	-0-	-388	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
03	2325 N	1382	-0-	-943	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
04	2340 N	632	-0-	-1708	-0-	632	2			N	-0-					-0-
05	1860 N	971	-0-	-889	-0-	971	2			N	-0-					-0-
06	1350 N	787	-0-	-563	-0-	787	2			N	-0-					-0-
07	651 N	87	-0-	-564	-0-	87	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

02	1484 X	1116	-0-	-368	-0-	48	1	1068	2	N	-0-					32
03	1550 X	1238	-0-	-312	-0-	44	1	1194	2	N	-0-					32
04	1500 X	1023	-0-	-477	-0-	49	1	974	2	N	-0-					32
05	1550 X	1034	-0-	-516	-0-	86	1	948	2	N	-0-					32
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

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BONNER WELL #: 10 RRCID -> 226048 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11005 - 11943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016 X	1629	-0-	-387	-0-	66	1	1555	2	N	7					28
						8	9									
03	2108 X	1864	-0-	-244	-0-	79	1	1774	2	N	10					38
						11	9									
04	2040 X	1506	-0-	-534	-0-	1495	2	11	9	N	10					48
05	1860 X	1643	-0-	-217	-0-	52	1	1573	2	N	16					64
						18	9									
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									

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246658 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11817 - 12014

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2548 X	2199	-0-	-349	-0-	184	1	2001	2	N	13	12	1			52
						14	9									
03	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	299	1	3169	2	N	11	12	1			51
						12	9									
04	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	293	1	2978	2	N	11	12	1	1	8	49
						12	9									
05	2728 X	2512	-0-	-216	-0-	190	1	2316	2	N	5					54
						6	9									
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									

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 190480 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
WOOD WELL #: 5 RRCID -> 202349 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10628 - 11861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240 X	2021	-0-	-219	-0-	169	1	1838	2	N	13	11	1			34
						14	9									
03	2480 X	1486	-0-	-994	-0-	127	1	1347	2	N	11	12	1			33
						12	9									
04	2430 X	1204	-0-	-1226	-0-	107	1	1086	2	N	10	12	1			31
						11	9									
05	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	276	1	3375	2	N	5					36
						6	9									
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									

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
02	1512 X	714	-0-	-798	-0-	59	1	641	2	N	13	11	1			115
						14	9									
03	1674 X	519	-0-	-1155	-0-	43	1	453	2	N	21	12	1			124
						23	9									
04	1050 X	748	-0-	-302	-0-	66	1	672	2	N	9	11	1			122
						10	9									
05	1085 X	889	-0-	-196	-0-	67	1	816	2	N	5					127
						6	9									
06	1050 X	974	-0-	-76	-0-	90	1	878	2	N	5					132
						6	9									
*07	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	99	1	986	2	N	5	12	1			125
						6	9									

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
02	6244 X	4398	-0-	-1846	-0-	369	1	4014	2	N	14	11	1			72
						15	9									
03	6479 X	3662	-0-	-2817	-0-	313	1	3315	2	N	31	12	1			91
						34	9									
04	5460 X	2821	-0-	-2639	-0-	250	1	2547	2	N	22	11	1			102
						24	9									
05	5177 X	3202	-0-	-1975	-0-	242	1	2953	2	N	6					108
						7	9									
06	4770 X	2932	-0-	-1838	-0-	267	1	2604	2	N	55					163
						61	9									
07	4867 X	2889	-0-	-1978	-0-	261	1	2602	2	N	24	12	1			175
						26	9									

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
02	1344 X	1322	-0-	-22	-0-	105	1	1148	2	N	63	12	1			191
						69	9									
03	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	136	1	1436	2	N	43	12	1			222
						47	9									
04	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	155	1	1579	2	N	22	196	1			48
						24	9									
05	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	185	1	2257	2	N	20					68
						22	9									
06	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	223	1	2168	2	N	20					88
						22	9									
*07	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	209	1	2079	2	N	9	12	1			85
						10	9									

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.11096 - 11160

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 5 RRCID -> 219221 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11038

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220215 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10965 - 11170

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
WOOD WELL #: 11 RRCID -> 225543 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 12321 PERF.11112 - 11265

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

PATARA ANDOVER I LLC 643257
LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 161031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 10798

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 188433 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11094

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
LOPER WELL #: 3 RRCID -> 190931 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 10800

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 2 RRCID -> 191391 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11046

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	588 X	548	-0-	-40	-0-	37	1	511	2	N	-0-					29
03	775 X	574	-0-	-201	-0-	50	1	524	2	N	-0-					29
04	750 X	593	-0-	-157	-0-	50	1	542	2	N	1	1	8			29
						1	9									
05	775 X	685	-0-	-90	-0-	52	1	633	2	N	-0-					29
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

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 197305 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10596 - 10854

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 198156 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 10874

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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

02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	77 1 1058 2	N	-0-		-0-
03	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	115 1 1217 2	N	-0-		-0-
04	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	86 1 923 2	N	-0-		-0-
05	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	86 1 1055 2	N	-0-		-0-
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-

PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 201263 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11184

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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
BONNER, TOM WELL #: 4 RRCID -> 202910 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 10844

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

02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	50	1	687	2	N	-0-					34
03	868 N	811	-0-	-57	-0-	70	1	741	2	N	-0-					34
04	840 N	717	-0-	-123	-0-	61	1	656	2	N	-0-					34
05	806 N	771	-0-	-35	-0-	58	1	712	2	N	1					35
						1	9									
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

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203887 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11026

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
TOM BONNER WELL #: 5 RRCID -> 218853 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 10814

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

02	56 N	29	-0-	-27	-0-	2	1	27	2	N	-0-			22
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			22
04	120 N	59	-0-	-61	-0-	5	1	54	2	N	-0-			22
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-			22
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

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 199233 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11080 - 11160

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197936 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11230

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	168 X	93	-0-	-75	-0-	4	1	89	2	N	-0-			52
03	186 X	139	-0-	-47	-0-	5	1	134	2	N	-0-			52
04	180 X	111	-0-	-69	-0-	5	1	106	2	N	-0-			52
05	155 X	132	-0-	-23	-0-	11	1	121	2	N	-0-			52
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

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 200673 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 12103

02	2016 X	824	-0-	-1192	-0-	35	1	787	2	N	2			67
						2	9							
03	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	80	1	2189	2	N	24			91
						26	9							
04	2130 X	1580	-0-	-550	-0-	74	1	1483	2	N	21			112
						23	9							
05	1860 X	95	-0-	-1765	-0-	7	1	80	2	N	7			119
						8	9							
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

BONNER WELL #: 3 RRCID -> 203875 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 12092

02	3080 X	2574	-0-	-506	-0-	110	1	2456	2	N	7			49
						8	9							
03	3286 X	3011	-0-	-275	-0-	106	1	2892	2	N	12			61
						13	9							
04	3180 X	2560	-0-	-620	-0-	121	1	2428	2	N	10			71
						11	9							
05	3286 X	3179	-0-	-107	-0-	263	1	2906	2	N	9			80
						10	9							
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							

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
02	4844	X	432	-0-	-4412	-0-	19	1	413	2	N	-0-					52
03	5363	X	2492	-0-	-2871	-0-	88	1	2404	2	N	-0-					52
04	5190	X	2743	-0-	-2447	-0-	130	1	2599	2	N	13					65
							14	9									
05	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	253	1	2806	2	N	16					81
							18	9									
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									

BONNER WELL #: 5 RRCID -> 209661 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11764 - 11960

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER WELL #: 7 RRCID -> 220490 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10996 - 11220

02	840	X	674	-0-	-166	-0-	27	1	647	2	N	-0-					21
03	930	X	833	-0-	-97	-0-	36	1	797	2	N	-0-					21
04	900	X	684	-0-	-216	-0-	684	2			N	-0-					21
05	930	X	783	-0-	-147	-0-	25	1	758	2	N	-0-					21
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

BONNER WELL #: 6 RRCID -> 220513 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 11964

02	2660	X	2267	-0-	-393	-0-	92	1	2167	2	N	7					18
							8	9									
03	2976	X	2789	-0-	-187	-0-	119	1	2659	2	N	10					28
							11	9									
04	2970	X	2268	-0-	-702	-0-	2257	2	11	9	N	10					38
05	3069	X	2527	-0-	-542	-0-	81	1	2428	2	N	16					54
							18	9									
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									

BONNER WELL #: 9 RRCID -> 224810 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11000 - 12060

02	896	X	701	-0-	-195	-0-	30	1	671	2	N	-0-					35
03	961	X	759	-0-	-202	-0-	27	1	732	2	N	-0-					35
04	930	X	662	-0-	-268	-0-	32	1	630	2	N	-0-					35
05	961	X	789	-0-	-172	-0-	65	1	724	2	N	-0-					35
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

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
02	1064	X	874	-0-	-190	-0-	37	1	837	2	N	-0-					32
03	1178	X	985	-0-	-193	-0-	34	1	945	2	N	5					37
							6	9									
04	1140	X	879	-0-	-261	-0-	41	1	831	2	N	6					43
							7	9									
05	1085	X	898	-0-	-187	-0-	74	1	816	2	N	7					50
							8	9									
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									

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 183882 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 11628

02	1344	X	248	-0-	-1096	-0-	21	1	225	2	N	2	6	1			45
							2	9									
03	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	230	1	2438	2	N	11	9	1			47
							12	9									
04	1470	X	1261	-0-	-209	-0-	112	1	1138	2	N	10	10	1			47
							11	9									
05	1519	X	1210	-0-	-309	-0-	91	1	1113	2	N	5					52
							6	9									
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									

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 187939 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

02	889	X	889	-0-	-0-	-0-	74	1	809	2	N	5	1	1			58
							6	9									
03	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	120	1	1270	2	N	-0-					58
04	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	136	1	1385	2	N	-0-	1	1			57
05	992	X	955	-0-	-37	-0-	72	1	877	2	N	5					62
							6	9									
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									

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192431 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11502 - 11512

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	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
BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 197709 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11675 - 11869

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202481 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2436 X	1249	-0-	-1187	-0-	105	1	1143	2	N	1	1	1			1
						1	9									
03	1395 X	1319	-0-	-76	-0-	114	1	1204	2	N	1	1	1			1
						1	9									
04	1380 X	1194	-0-	-186	-0-	107	1	1086	2	N	1	1	1			1
						1	9									
05	1426 X	1299	-0-	-127	-0-	98	1	1200	2	N	1					2
						1	9									
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

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	812 X	664	-0-	-148	-0-	56	1	608	2	N	-0-	1	1			80
03	930 X	602	-0-	-328	-0-	52	1	550	2	N	-0-					80
04	900 X	452	-0-	-448	-0-	40	1	412	2	N	-0-					80
05	930 X	373	-0-	-557	-0-	28	1	345	2	N	-0-					80
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

WOOD WELL #: 8 RRCID -> 217705 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 11719

02	3724 X	3478	-0-	-246	-0-	292	1	3182	2	N	4	4	1			150
						4	9									
03	3875 X	3708	-0-	-167	-0-	320	1	3385	2	N	3	56	1			97
						3	9									
04	3570 X	3348	-0-	-222	-0-	299	1	3046	2	N	3	3	1			97
						3	9									
05	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	290	1	3543	2	N	32					129
						35	9									
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									

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217789 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 12016

02	672 X	416	-0-	-256	-0-	35	1	380	2	N	1					90
						1	9									
03	744 X	570	-0-	-174	-0-	49	1	520	2	N	1	1	1			90
						1	9									
04	570 X	389	-0-	-181	-0-	35	1	353	2	N	1	1	1			90
						1	9									
05	564 X	564	-0-	-0-	-0-	43	1	521	2	N	-0-					90
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									

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217895 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11954

02	4032 X	3234	-0-	-798	-0-	272	1	2958	2	N	4	4	1			243
						4	9									
03	4464 X	3396	-0-	-1068	-0-	293	1	3100	2	N	3	183	1			63
						3	9									
04	3780 X	3161	-0-	-619	-0-	283	1	2875	2	N	3	4	1			62
						3	9									
05	3596 X	2959	-0-	-637	-0-	224	1	2733	2	N	2					64
						2	9									
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									

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

WOOD WELL #: 9 RRCID -> 218062 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	X	1160	-0-	-268	-0-	91	1	988	2	N	74	1	1			105
							81	9									
03	1550	X	1134	-0-	-416	-0-	97	1	1031	2	N	5	1	1			109
							6	9									
04	1500	X	1238	-0-	-262	-0-	111	1	1125	2	N	2	1	1			110
							2	9									
05	1550	X	1387	-0-	-163	-0-	105	1	1282	2	N	-0-					110
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

WOOD WELL #: 13 RRCID -> 218659 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10666 - 11778

02	2100	X	1783	-0-	-317	-0-	150	1	1627	2	N	5	2	1			192
							6	9									
03	2139	X	1853	-0-	-286	-0-	160	1	1690	2	N	3	174	1			21
							3	9									
04	1980	X	1632	-0-	-348	-0-	146	1	1485	2	N	1	2	1			20
							1	9									
05	2046	X	1643	-0-	-403	-0-	124	1	1518	2	N	1					21
							1	9									
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									

WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218860 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11925

02	527	X	527	-0-	-0-	-0-	39	1	422	2	N	60	1	1			80
							66	9									
03	465	X	133	-0-	-332	-0-	11	1	122	2	N	-0-					80
04	390	X	136	-0-	-254	-0-	12	1	124	2	N	-0-					80
05	589	X	141	-0-	-448	-0-	11	1	130	2	N	-0-					80
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

BONNER, ANDY WELL #: 5 RRCID -> 219220 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11913

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					97
04	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					97
05	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					97
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78	1			19

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 219816 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 11757

02	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	270	1	2943	2	N	6	6	1			183
							7	9									
03	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	313	1	3313	2	N	5	6	1			182
							6	9									
04	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	293	1	2985	2	N	49	194	1			37
							54	9									
05	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	237	1	2891	2	N	19					56
							21	9									
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									

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220213 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	X	489	-0-	-463	-0-	39	1	421	2	N	26	1	1			106
							29	9									
03	1054	X	499	-0-	-555	-0-	41	1	435	2	N	21	1	1			126
							23	9									
04	690	X	391	-0-	-299	-0-	35	1	355	2	N	1	1	1			126
							1	9									
05	713	X	678	-0-	-35	-0-	51	1	627	2	N	-0-					126
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									

WOOD WELL #: 12 RRCID -> 220661 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	X	1448	-0-	-484	-0-	122	1	1324	2	N	2	2	1			132
							2	9									
03	2015	X	1465	-0-	-550	-0-	126	1	1335	2	N	4	51	1			85
							4	9									
04	1770	X	1337	-0-	-433	-0-	120	1	1216	2	N	1	2	1			84
							1	9									
05	1674	X	1413	-0-	-261	-0-	107	1	1305	2	N	1					85
							1	9									
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									

WOOD WELL #: 14 RRCID -> 220689 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	161	1	1757	2	N	3	3	1			136
							3	9									
03	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	268	1	2837	2	N	2	3	1			135
							2	9									
04	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	251	1	2550	2	N	34	2	1			167
							37	9									
05	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	250	1	3056	2	N	3					170
							3	9									
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									

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
02	1792 X	1252	-0-	-540	-0-	105	1	1145	2	N	2	2	1			45
						2	9									
03	1674 X	1017	-0-	-657	-0-	88	1	928	2	N	1	2	1			44
						1	9									
04	1470 X	1274	-0-	-196	-0-	113	1	1152	2	N	8	2	1			50
						9	9									
05	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	159	1	1942	2	N	8					58
						9	9									
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									

WOOD WELL #: 17 RRCID -> 222485 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11913

02	1036 X	915	-0-	-121	-0-	77	1	835	2	N	3	3	1			178
						3	9									
03	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	151	1	1599	2	N	2	3	1			177
						2	9									
04	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	152	1	1546	2	N	2	2	1			177
						2	9									
05	1023 X	558	-0-	-465	-0-	42	1	515	2	N	1					178
						1	9									
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									

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222491 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11707 - 11919

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222665 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11929 - 12139

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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

02	2660 X	2060	-0-	-600	-0-	171	1	1864	2	N	23	3	1			195
						25	9									
03	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	245	1	2596	2	N	16	143	1			68
						18	9									
04	2640 X	2196	-0-	-444	-0-	196	1	1997	2	N	3	2	1			69
						3	9									
05	2728 X	2112	-0-	-616	-0-	160	1	1951	2	N	1					70
						1	9									
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									

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233774 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11622 - 11844

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504 N	494	-0-	-10	-0-	34	1	460	2	N	-0-					27
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	69	1	727	2	N	-0-					27
04	810 N	610	-0-	-200	-0-	52	1	558	2	N	-0-					27
05	796 N	796	-0-	-0-	-0-	60	1	736	2	N	-0-					27
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

PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 184102 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10784 - 11814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					99
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					99
06	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					99
07	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	99	1			-0-

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
02	1484 X	986	-0-	-498	-0-	67	1	919	2	N	-0-					65
03	1488 X	1015	-0-	-473	-0-	88	1	927	2	N	-0-					65
04	1440 X	1273	-0-	-167	-0-	107	1	1154	2	N	11	1	8			75
						12	9									
05	1116 X	718	-0-	-398	-0-	54	1	664	2	N	-0-					75
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

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
02	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	227	1	3106	2	N	3	1	1			172
						3	9									
03	4340 X	3785	-0-	-555	-0-	327	1	3457	2	N	1					173
						1	9									
04	4200 X	3606	-0-	-594	-0-	307	1	3297	2	N	2					175
						2	9									
05	4340 X	3257	-0-	-1083	-0-	245	1	2998	2	N	13	1	8			187
						14	9									
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									

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
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
02	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	404	1	5530	2	N	25					52
							28	9									
03	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	605	1	6395	2	N	27					79
							30	9									
04	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	518	1	5570	2	N	13					92
							14	9									
05	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	590	1	7232	2	N	27					119
							30	9									
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									

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
02	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	386	1	5290	2	N	11	155	1			40
							12	9									
03	5766	X	4644	-0-	-1122	-0-	401	1	4243	2	N	-0-					40
04	5580	X	5475	-0-	-105	-0-	466	1	5009	2	N	-0-					40
05	6293	X	4964	-0-	-1329	-0-	374	1	4587	2	N	3	1	8			42
							3	9									
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									

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
02	952	X	234	-0-	-718	-0-	16	1	218	2	N	-0-					27
03	992	X	679	-0-	-313	-0-	59	1	620	2	N	-0-					27
04	390	X	348	-0-	-42	-0-	30	1	318	2	N	-0-					27
05	504	X	504	-0-	-0-	-0-	38	1	466	2	N	-0-					27
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

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
02	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	145	1	1985	2	N	5					90
							6	9									
03	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	239	1	2521	2	N	4					94
							4	9									
04	2760	X	2576	-0-	-184	-0-	218	1	2347	2	N	10					104
							11	9									
05	2852	X	2757	-0-	-95	-0-	205	1	2517	2	N	32	119	1			17
							35	9									
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									

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
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
02	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	272	1	3718	2	N	28	1	1			127
							31	9									
03	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	366	1	3869	2	N	64					191
							70	9									
04	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	271	1	2917	2	N	47	193	1			45
							52	9									
05	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	261	1	3202	2	N	39					84
							43	9									
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									

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
02	3668	X	3276	-0-	-392	-0-	222	1	3041	2	N	12					70
							13	9									
03	4030	X	3114	-0-	-916	-0-	267	1	2818	2	N	26	1	1			95
							29	9									
04	3900	X	3195	-0-	-705	-0-	269	1	2896	2	N	27					122
							30	9									
05	4030	X	3855	-0-	-175	-0-	288	1	3534	2	N	30					152
							33	9									
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									

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
02	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	213	1	2920	2	N	117	186	1			127
							129	9									
03	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	366	1	3867	2	N	202	182	1			147
							222	9									
04	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	460	1	4942	2	N	146	196	1	1	8	96
							161	9									
05	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	314	1	3843	2	N	146	64	1	1	8	177
							161	9									
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									

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
02	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	278	1	3809	2	N	3					34
							3	9									
03	4340	X	4334	-0-	-6	-0-	373	1	3946	2	N	14					48
							15	9									
04	4200	X	3197	-0-	-1003	-0-	270	1	2904	2	N	21					69
							23	9									
05	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	349	1	4272	2	N	20	1	8			88
							22	9									
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									

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 194645 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 11790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596 X	1510	-0-	-86	-0-	103	1	1407	2	N	-0-					20
03	3131 X	2073	-0-	-1058	-0-	179	1	1894	2	N	-0-					20
04	3030 X	1772	-0-	-1258	-0-	151	1	1621	2	N	-0-					20
05	3131 X	1443	-0-	-1688	-0-	109	1	1334	2	N	-0-					20
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

LOPER WELL #: 5 RRCID -> 197283 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11650

02	2324 X	2144	-0-	-180	-0-	146	1	1996	2	N	2					30
						2	9									
03	2604 X	2296	-0-	-308	-0-	197	1	2079	2	N	18	1	1			47
						20	9									
04	2520 X	2217	-0-	-303	-0-	188	1	2020	2	N	8					55
						9	9									
05	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	209	1	2566	2	N	18					73
						20	9									
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									

PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 200622 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11942

02	840 X	836	-0-	-4	-0-	57	1	779	2	N	-0-					51
03	930 X	927	-0-	-3	-0-	79	1	839	2	N	8					59
						9	9									
04	900 X	782	-0-	-118	-0-	66	1	710	2	N	5					64
						6	9									
05	930 X	847	-0-	-83	-0-	63	1	775	2	N	8	1	8			71
						9	9									
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

LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201508 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 11624

02	2212 X	1182	-0-	-1030	-0-	80	1	1095	2	N	6					173
						7	9									
03	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	269	1	2842	2	N	40	182	1			31
						44	9									
04	2370 X	914	-0-	-1456	-0-	78	1	836	2	N	-0-					31
05	2449 X	1021	-0-	-1428	-0-	77	1	944	2	N	-0-					31
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									

PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 202427 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 12096

02	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	229	1	3131	2	N	6					60
						7	9									
03	3751 X	3748	-0-	-3	-0-	323	1	3411	2	N	13	1	1			72
						14	9									
04	3690 X	3533	-0-	-157	-0-	299	1	3216	2	N	16	1	8			87
						18	9									
05	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	292	1	3577	2	N	16	1	8			102
						18	9									
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									

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
PYRAMID LAND WELL #: 7 RRCID -> 202477 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10869 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONNER, TOM WELL #: 4 RRCID -> 202909 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 11671

02	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	146	1	1992	2	N	7					94
							8	9									
03	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	208	1	2200	2	N	6					100
							7	9									
04	1860	X	1852	-0-	-8	-0-	157	1	1691	2	N	4					104
							4	9									
05	2387	X	2087	-0-	-300	-0-	157	1	1919	2	N	10					114
							11	9									
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									

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203873 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11750

02	1036	X	224	-0-	-812	-0-	15	1	209	2	N	-0-					45
03	1116	X	1007	-0-	-109	-0-	87	1	920	2	N	-0-					45
04	1050	X	927	-0-	-123	-0-	79	1	848	2	N	-0-					45
05	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	94	1	1155	2	N	18	1	8			62
							20	9									
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									

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210440 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11844 - 11954

02	1820	X	1394	-0-	-426	-0-	95	1	1299	2	N	-0-					147
03	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	173	1	1826	2	N	16	1	1			162
							18	9									
04	1860	X	1817	-0-	-43	-0-	153	1	1649	2	N	14					176
							15	9									
05	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	151	1	1857	2	N	16	1	8			191
							18	9									
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									

LOPER WELL #: 7 RRCID -> 215142 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 11738

02	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	173	1	2369	2	N	-0-					31
03	2852	X	2376	-0-	-476	-0-	205	1	2168	2	N	3	1	1			33
							3	9									
04	3240	X	2260	-0-	-980	-0-	192	1	2062	2	N	5					38
							6	9									
05	3348	X	3180	-0-	-168	-0-	239	1	2929	2	N	11	1	8			48
							12	9									
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									

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
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
02	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	79	1	1080	2	N	-0-					27
03	1736	X	888	-0-	-848	-0-	77	1	811	2	N	-0-					27
04	1800	X	1100	-0-	-700	-0-	94	1	1006	2	N	-0-					27
05	1860	X	1626	-0-	-234	-0-	122	1	1495	2	N	8					35
							9	9									
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									

TOM BONNER WELL #: 5 RRCID -> 218854 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 11596

02	5292	X	4065	-0-	-1227	-0-	275	1	3767	2	N	21					69
							23	9									
03	5859	X	5115	-0-	-744	-0-	439	1	4643	2	N	30					99
							33	9									
04	5670	X	5074	-0-	-596	-0-	427	1	4592	2	N	50					149
							55	9									
05	5859	X	5623	-0-	-236	-0-	423	1	5187	2	N	12	1	8			160
							13	9									
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									

J. WATSON WELL #: 1 RRCID -> 220467 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10936 - 11779

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 252326 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 11587

02	2212	X	2118	-0-	-94	-0-	144	1	1974	2	N	-0-					105
03	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	230	1	2429	2	N	12					117
							13	9									
04	2340	X	1919	-0-	-421	-0-	161	1	1736	2	N	20					137
							22	9									
05	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	198	1	2431	2	N	25					162
							28	9									
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

PYRAMID LAND WELL #: 12 RRCID -> 253267 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11914 - 11922

02	756	N	418	-0-	-338	-0-	28	1	390	2	N	-0-					72
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	61	1	646	2	N	-0-					72
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	134	1	1444	2	N	-0-					72
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	67	1	817	2	N	-0-					72
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

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193278 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 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
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	36	1	1240	2	Y	-0-	70	1			4
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	35	1	1154	2	Y	-0-					4
04	870	N	816	-0-	-54	-0-	20	1	796	2	Y	-0-					4
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	25	1	999	2	Y	-0-					4
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

MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197935 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11860

02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	6	1	221	2	Y	-0-	16	1			1
03	310	N	173	-0-	-137	-0-	5	1	168	2	Y	-0-					1
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	4	1	150	2	Y	-0-					1
05	248	N	173	-0-	-75	-0-	4	1	169	2	Y	-0-					1
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

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213583 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 11930

02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	33	1	1150	2	Y	24	94	1	1	8	28
							26	9									
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	40	1	1345	2	Y	18	3	8			43
							20	9									
04	1710	N	1403	-0-	-307	-0-	35	1	1353	2	Y	14	2	8			55
							15	9									
05	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	31	1	1238	2	Y	28	3	8			80
							31	9									
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

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

02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					38
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					38
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					38
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					38
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					38
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					38

CURRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 183538 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8201 - 8266

02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					47
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					47
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					47
05	465	N	240	-0-	-225	-0-	240	2			N	-0-					47
06	480	N	25	-0-	-455	-0-	25	2			N	-0-					47
07	465	N	5	-0-	-460	-0-	5	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNIGHT A WELL #: 2 RRCID -> 173705 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8787 - 8793

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				36
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				36
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				36
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				36
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				36
07	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

02	700	N	671	-0-	-29	-0-	638	1	33	2	N	-0-				64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
04	780	N	752	-0-	-28	-0-	684	1	68	2	N	-0-				64
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-				64
*06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-				64
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-				64

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
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
02	364	N	140	-0-	-224	-0-	127	1	13	2	N	-0-					12
03	155	N	100	-0-	-55	-0-	82	1	18	2	N	-0-					12
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	151	1	41	2	N	-0-					12
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	431	1	119	2	N	-0-					12
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									

SOUTH HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080595 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9131

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEARMAN "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088713 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 8672 - 8816

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEARMAN UNIT -C- WELL #: 1U RRCID -> 093555 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8607 - 8736

02	1148	N	3	-0-	-1145	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	249	1	56	2	N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	422	1	116	2	N	-0-					-0-
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-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
FLAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229506 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8518 - 8590

02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	433	2	1	9	N	1	1	8			120
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	502	2	1	9	N	1	1	8			120
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					120
05	465	N	335	-0-	-130	-0-	334	2	1	9	N	1	1	8			120
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

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

02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					118
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	339	2	3	9	N	3					121
04	3000	N	11211	-0-	8211	8211	11090	2	121	9	N	110					231
05	3100	N	8233	-0-	5133	13344	8145	2	88	9	N	80					311
*06	3000	N	7354	-0-	4354	17698	7276	2	78	9	N	71					382
07	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	15776					N	NO RPT					382

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
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
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					43
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					43
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					43
*05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					43
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
07	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
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					58
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1472	2	6	9	N	5					63
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					63
*05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					63
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					196
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					196
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					196
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					196
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196

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
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1032	2	2	9	N	2					65
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1260	2	8	9	N	7					72
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1186	2	3	9	N	3					75
*05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1398	2	3	9	N	3					78
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

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
02	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4451	2	8	9	N	7					106
03	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4261	2	7	9	N	6					112
04	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3746	2	8	9	N	7					119
*05	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4040	2	13	9	N	12					131
06	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					131
07	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					131

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANE, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 219305 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8970 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					2
03	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			Y	-0-					-0-
06	1680	N	562	-0-	-1118	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	-0-	-0-	-1643	-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
02	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2385	2	15	9	Y	14					35
03	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3028	2	41	9	Y	37	44	1			28
04	3060	X	2674	-0-	-386	-0-	2674	2			Y	-0-					28
05	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			Y	-0-					28
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

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

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
02	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2893	2	4	9	Y	4					24
03	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2751	2	11	9	Y	10	27	1			7
04	2520	X	2473	-0-	-47	-0-	2473	2			Y	-0-					7
05	2604	X	2081	-0-	-523	-0-	2081	2			Y	-0-					7
06	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			Y	-0-					7
*07	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			Y	-0-					7

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
02	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2298	2	2	9	Y	2					9
03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2492	2	7	9	Y	6	11	1			4
04	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			Y	-0-					4
05	2542	N	2378	-0-	-164	-0-	2378	2			Y	-0-					4
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

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
02	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2532	2	2	9	Y	2					13
03	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2951	2	7	9	Y	6	15	1			4
04	2970	X	2458	-0-	-512	-0-	2458	2			Y	-0-					4
05	3069	X	2363	-0-	-706	-0-	2363	2			Y	-0-					4
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

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
02	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3496	2	3	9	Y	3					15
03	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4021	2	9	9	Y	8	17	1			6
04	4110	X	3876	-0-	-234	-0-	3876	2			Y	-0-					6
05	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			Y	-0-					6
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

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
02	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			Y	-0-					7
03	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			Y	-0-	7	1			-0-
04	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	2918	-0-	-182	-0-	2918	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2997	-0-	-3	-0-	2997	2			Y	-0-					-0-
07	3100	X	2714	-0-	-386	-0-	2714	2			Y	-0-					-0-

LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					4
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-	4	1			-0-
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	635	-0-	-388	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	879	-0-	-144	-0-	879	2			Y	-0-					-0-

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
02	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2448	2	10	9	Y	9					30
03	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2753	2	26	9	Y	24	36	1			18
04	2700	X	2426	-0-	-274	-0-	2426	2			Y	-0-					18
05	2728	X	2257	-0-	-471	-0-	2257	2			Y	-0-					18
06	2700	X	2103	-0-	-597	-0-	2103	2			Y	-0-					18
07	2790	X	1983	-0-	-807	-0-	1983	2			Y	-0-					18

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
02	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			Y	-0-					7
03	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			Y	-0-	7	1			-0-
04	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			Y	-0-					-0-
05	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
06	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			Y	-0-					-0-
*07	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-

T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654

02	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3483	2	3	9	Y	3					9
03	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3493	2	9	9	Y	8	11	1			6
04	3240 X	1495	-0-	-1745	-0-	1495	2			Y	-0-					6
05	3782 X	967	-0-	-2815	-0-	967	2			Y	-0-					6
06	3660 X	1063	-0-	-2597	-0-	1063	2			Y	-0-					6
07	3782 X	1077	-0-	-2705	-0-	1077	2			Y	-0-					6

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

02	4654	4654	-0-	-0-	-0-	46	1	4608	2	N	-0-					-0-
03	4878	4878	-0-	-0-	-0-	48	1	4830	2	N	-0-					-0-
04	3662	3662	-0-	-0-	-0-	36	1	3626	2	N	-0-					-0-
05	5441	5441	-0-	-0-	-0-	54	1	5387	2	N	-0-					-0-
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-

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

02	1288 N	681	-0-	-607	-0-	388	1	293	2	N	-0-					126
03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	465	1	506	2	N	-0-					126
04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	419	1	561	2	N	-0-					126
05	744 N	520	-0-	-224	-0-	465	1	55	2	N	-0-					126
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

DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
BAUM, G.F JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 154713 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11016 - 11204

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 129944 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10911 - 11091

02	84 N	79	-0-	-5	-0-	12	1	67	2	N	-0-	3	1			10
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	15	1	91	2	N	-0-	6	1			4
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	18	1	89	2	N	-0-	3	1			1
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	18	1	102	2	N	-0-					1
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

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
BONNER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 132589 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10944 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	108	1	624	2	N	12	15	1			77
							13	9									
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	199	1	1219	2	N	73	6	1			144
							80	9									
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	262	1	1305	2	N	42	162	1	1	8	23
							46	9									
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	213	1	1187	2	N	14					37
							15	9									
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									

THORNTON, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 133365 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10990 - 11190

02	952	N	761	-0-	-191	-0-	113	1	648	2	N	-0-	4	1			65
03	930	N	783	-0-	-147	-0-	110	1	673	2	N	-0-	6	1			59
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	205	1	1020	2	N	-0-	2	1			57
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	161	1	899	2	N	5					62
							6	9									
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

THORNTON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 136012 COMPL. DATE 10/05/1990 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 11222

02	224	N	196	-0-	-28	-0-	29	1	167	2	N	-0-	4	1			31
03	248	N	213	-0-	-35	-0-	30	1	183	2	N	-0-	6	1			25
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	30	1	152	2	N	-0-	3	1			22
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	32	1	180	2	N	-0-					22
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

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 2 RRCID -> 136546 COMPL. DATE 10/06/1990 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10960 - 11144

02	616	N	570	-0-	-46	-0-	84	1	486	2	N	-0-	4	1			86
03	651	N	641	-0-	-10	-0-	90	1	551	2	N	-0-	6	1			80
04	600	N	595	-0-	-5	-0-	99	1	496	2	N	-0-	2	1			78
05	620	N	616	-0-	-4	-0-	94	1	522	2	N	-0-					78
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

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 153490 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10846 - 11030

02	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	452	1	2603	2	N	-0-	3	1			10
03	2883	X	2782	-0-	-101	-0-	390	1	2392	2	N	-0-	6	1			4
04	3420	X	2729	-0-	-691	-0-	456	1	2273	2	N	-0-	2	1			2
05	3534	X	2617	-0-	-917	-0-	398	1	2219	2	N	-0-					2
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

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 3 RRCID -> 156271 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10970 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	1162	-0-	-1638	-0-	172	1	989	2	N	1	5	1			92
							1	9									
03	2573	X	1454	-0-	-1119	-0-	204	1	1249	2	N	1	6	1			87
							1	9									
04	2490	X	1325	-0-	-1165	-0-	221	1	1104	2	N	-0-	4	1			83
05	2573	X	1405	-0-	-1168	-0-	214	1	1190	2	N	1					84
							1	9									
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									

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 191273 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10979 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	311	1	1791	2	N	6	14	1			99
							7	9									
03	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	369	1	2267	2	N	6	12	1			93
							7	9									
04	3000	N	3085	-0-	85	85	506	1	2523	2	N	51	69	1			75
							56	9									
05	2862	N	2777	-0-	-85	-0-	420	1	2343	2	N	13					88
							14	9									
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									

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 4 RRCID -> 196635 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10932 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	12	1	70	2	N	-0-	3	1			42
03	186	N	80	-0-	-106	-0-	11	1	69	2	N	-0-	6	1			36
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	27	1	136	2	N	-0-	3	1			33
05	93	N	59	-0-	-34	-0-	9	1	50	2	N	-0-					33
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

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 205078 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10972 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	1426	1	8208	2	N	80	213	1			207
							88	9									
03	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	1518	1	9316	2	N	80	6	1			281
							88	9									
04	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	1349	1	6722	2	N	50	218	1			113
							55	9									
05	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	1710	1	9535	2	N	75					188
							83	9									
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									

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
02	728	N	52	-0-	-676	-0-	8	1	43	2	N	1	4	1			87
							1	9									
03	744	N	9	-0-	-735	-0-	1	1	8	2	N	-0-	6	1			81
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	12	1	60	2	N	-0-	3	1			78
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	10	1	58	2	N	-0-					78
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

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
EPPES WELL #: 1 RRCID -> 131956 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10881 - 11081

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	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

02	700	N	588	-0-	-112	-0-	15	1	573	2	N	-0-					23
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	11	1	679	2	N	-0-					23
04	1230	N	693	-0-	-537	-0-	693	2			N	-0-					23
05	3100	N	3155	-0-	55	55	165	1	2990	2	N	-0-					23
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

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147973 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10916 - 11104

02	980	N	954	-0-	-26	-0-	24	1	929	2	N	1					23
							1	9									
03	1085	N	555	-0-	-530	-0-	9	1	546	2	N	-0-					23
04	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	1022	2			N	-0-					23
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	58	1	1059	2	N	-0-					23
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

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151273 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10925 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	44	1	1746	2	N	1					58
							1	9									
03	3100	N	3478	-0-	378	378	54	1	3423	2	N	1	1	8			58
							1	9									
04	3000	N	2632	-0-	-368	10	2632	2			N	-0-					58
05	2533	N	2523	-0-	-10	-0-	132	1	2390	2	N	1	1	8			58
							1	9									
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

UTLEY-HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153472 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10830 - 10992

02	1232	N	865	-0-	-367	-0-	21	1	844	2	N	-0-					7
03	1054	N	638	-0-	-416	-0-	10	1	627	2	N	1					8
							1	9									
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					8
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	52	1	945	2	N	-0-					8
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

HILL-SHAW WELL #: 1 RRCID -> 155992 COMPL. DATE 09/02/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 11094

02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	26	1	1035	2	N	-0-					119
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	18	1	1160	2	N	1					120
							1	9									
04	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	1064	2			N	-0-					120
05	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	60	1	1082	2	N	-0-					120
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

WATSON TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156137 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10790 - 10964

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157144 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10925 - 11152

02	1372	N	1258	-0-	-114	-0-	31	1	1227	2	N	-0-					62
03	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	22	1	1367	2	N	-0-					62
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					62
05	1395	N	1302	-0-	-93	-0-	68	1	1234	2	N	-0-					62
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

HILL-LAMBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160596 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11012 - 11221

02	924	N	828	-0-	-96	-0-	21	1	807	2	N	-0-					54
03	961	N	916	-0-	-45	-0-	14	1	902	2	N	-0-					54
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					54
05	930	N	889	-0-	-41	-0-	46	1	843	2	N	-0-					54
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

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 162924 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11372 PERF.10948 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	15	1	590	2	N	-0-					128
03	651	N	630	-0-	-21	-0-	10	1	620	2	N	-0-					128
04	660	N	644	-0-	-16	-0-	644	2			N	-0-					128
05	682	N	637	-0-	-45	-0-	33	1	604	2	N	-0-					128
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

HILL-SNEED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163221 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 11406 PERF.11050 - 11243

02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	13	1	502	2	N	-0-					14
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	7	1	447	2	N	-0-					14
04	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	2			N	-0-					14
05	558	N	441	-0-	-117	-0-	23	1	418	2	N	-0-					14
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

HILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 166887 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11170 - 11426

02	224	N	214	-0-	-10	-0-	5	1	209	2	N	-0-					181
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	4	1	282	2	N	-0-					181
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					181
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	17	1	307	2	N	-0-					181
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

WATSON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 168535 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7160 - 7301

02	140	N	127	-0-	-13	-0-	3	1	124	2	N	-0-					28
03	186	N	113	-0-	-73	-0-	2	1	111	2	N	-0-					28
04	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					28
05	155	N	107	-0-	-48	-0-	6	1	101	2	N	-0-					28
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

WATSON TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226901 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10808 - 10966

02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	37	1	1447	2	N	-0-					70
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	25	1	1577	2	N	-0-					70
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					70
05	1550	N	1441	-0-	-109	-0-	75	1	1366	2	N	-0-					70
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

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 227108 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11035 - 11124

02	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	70	1	2766	2	N	1					113
							1	9									
03	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	54	1	3439	2	N	1	1	8			113
							1	9									
04	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					113
05	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	140	1	2540	2	N	-0-					113
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

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
BONNER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 121562 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 12222 PERF.10912 - 11041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					94
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					94
04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					94
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					94
*06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					94
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

EPPES, C.A. ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 133999 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10866 - 11008

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EPPES, C.A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 151894 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10911 - 11115

02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					114
03	1302 N	543	-0-	-759	-0-	543	2			N	-0-					114
04	780 N	658	-0-	-122	-0-	658	2			N	-0-					114
05	899 N	785	-0-	-114	-0-	785	2			N	-0-					114
*06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					114
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

PATARA ANDOVER I LLC 643257
COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 153949 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10944 - 11127

02	1400 N	1356	-0-	-44	-0-	224	1	1132	2	N	-0-					28
03	1581 N	1493	-0-	-88	-0-	248	1	1245	2	N	-0-					28
04	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	232	1	1238	2	N	-0-					28
05	1488 N	1408	-0-	-80	-0-	248	1	1160	2	N	-0-					28
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

BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 185940 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11078

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	117	2	3	9	N	3					153
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	N	1					154
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	100	2	2	9	N	2					156
05	124 N	27	-0-	-97	-0-	27	2			N	-0-					156
06	120 N	18	-0-	-102	-0-	18	2			N	-0-					156
07	93 N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					156

MARTINS MILL (RODESSA) //CONT.// 57810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
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
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	20	1	171	2	N	-0-					42
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	14	1	137	2	N	-0-					42
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	15	1	119	2	N	-0-					42
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	20	1	176	2	N	-0-					42
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	116	2	N	-0-					42
*07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	21	1	187	2	N	1					43
							1	9									

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
02	532	#	503	-0-	-29	-0-	47	1	405	2	N	46					117
							51	9									
03	682	R	682	-0-	-0-	-0-	62	1	586	2	N	31	1	8			147
							34	9									
04	593	R	593	-0-	-0-	-0-	63	1	513	2	N	15					162
							17	9									
05	558	#	407	-0-	-151	-0-	36	1	310	2	N	55					217
							61	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	110	2	N	20					153
							22	9									
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	95	1	900	2	N	51					204
							56	9									
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	74	1	598	2	N	25	181	1			48
							28	9									
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	75	1	649	2	N	24					72
							26	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					9
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					9
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					9
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					9
06	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	2			N	-0-					9
*07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1233	2	15	9	N	14					67
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1261	2	11	9	N	10					77
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1059	2	18	9	N	16	1	8			92
05	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	1308	2	17	9	N	15					107
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

GOLIE, M. WELL #: 1 C RRCID -> 015460 COMPL. DATE 03/10/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8833 - 8841

02	840	N	801	-0-	-39	-0-	795	2	6	9	N	5					99
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	996	2	18	9	N	16					115
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	668	2	12	9	N	11	1	8			125
05	899	N	847	-0-	-52	-0-	825	2	22	9	N	20					145
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

THORNE, O. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031266 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8772 - 8778

02	1764	N	1077	-0-	-687	-0-	1064	2	13	9	N	12					167
03	1519	N	1249	-0-	-270	-0-	1235	2	14	9	N	13					180
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1494	2	8	9	N	7					187
05	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	1120	2	10	9	N	9					196
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

MCBRIDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034768 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8650 - 8663

02	812	N	719	-0-	-93	-0-	693	2	26	9	N	24					82
03	837	N	787	-0-	-50	-0-	767	2	20	9	N	18					100
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	743	2	23	9	N	21					121
05	806	N	793	-0-	-13	-0-	773	2	20	9	N	18					139
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

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

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
THORNE-BARKLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234745 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10774 - 11010

02	1792	N	1513	-0-	-279	-0-	107	1	1406	2	N	-0-					75
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	137	1	1757	2	N	-0-					75
04	1680	N	1522	-0-	-158	-0-	128	1	1394	2	N	-0-					75
05	1674	N	1576	-0-	-98	-0-	138	1	1438	2	N	-0-					75
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									

MCBEE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 58784 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241801 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10485 - 10969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	210	1	2769	2	N	-0-					47
03	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	225	1	2885	2	N	-0-					47
04	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	294	1	3209	2	N	-0-					47
05	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	327	1	3423	2	N	-0-					47
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									

MCBRIDE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 251051 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10642 - 10735

02	168	N	152	-0-	-16	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	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

02	15274		15274	-0-	-0-	-0-	15274	2			N	-0-					-0-
03	14954		14954	-0-	-0-	-0-	14954	2			N	-0-					-0-
04	13183		13183	-0-	-0-	-0-	13183	2			N	-0-					-0-
05	13792		13792	-0-	-0-	-0-	13792	2			N	-0-					-0-
06	17028		17028	-0-	-0-	-0-	17028	2			N	-0-					-0-
*07	16050		16050	-0-	-0-	-0-	16050	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIMBELL, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 088235 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 696 PERF. 639 - 646

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 108448 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 737 PERF. 655 - 678

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
MEXIA (NACATOCH)                //CONT.//   60918 500   NON-ASSOCIATED          EXEMPT                            CNTY: LIMESTONE
  BRINKLEY, GREG D.               //CONT.// 093422
    ROSS, HESTER                      WELL #:    2    RRCID -> 120541  COMPL. DATE 11/28/1985  TOTAL DEPTH   708 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS * *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  MILLS, BILLY F.                         569200
    GAMBLE, LOUISA                    WELL #:    2    RRCID -> 078273  COMPL. DATE 01/12/1984  TOTAL DEPTH  N/A  PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02    T. A.        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 07 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
*08        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                2
*09        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                2
*10        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                2
*11        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                2
*12        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                2
*01        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                2
*02        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                2
*03        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                2
*04        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                2
*05        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                2
*06        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                2
*07      216 N       216     -0-        -0-           -0-           6  1      210  2     Y       -0-                                2
```

MIMMS CREEK (COTTON VALLEY) 61780 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
CHAVERS, MARK E. ET UX WELL #: 1D RRCID -> 183858 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4552 - 4920

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

179 FEE WELL #: 1 RRCID -> 201195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3080 PERF. 4704 - 4832

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

02	4788 X	4109	-0-	-679	-0-	4076	3	33	9	Y	30			245
03	5456 X	4380	-0-	-1076	-0-	4350	3	30	9	Y	27			272
04	5310 X	2881	-0-	-2429	-0-	2851	3	30	9	Y	27	154	1	145
05	5487 X	5191	-0-	-296	-0-	5154	3	37	9	Y	34			179
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

HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182890 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10450 - 10526

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MULLINIKS (BARNETT SHALE) 63762 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
TORCH OPERATING LLC 862620
COOK WELL #: 2 RRCID -> 176485 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7560 - 7800

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2013 - P & A 04-18-13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	98	-0-	-119	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	330	N	265	-0-	-65	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	279	N	74	-0-	-205	-0-	74	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

02	309	R	400	-0-	91	B	-0-	400	3			N	-0-				-0-
03	372	#	158	-0-	-214	B	-214	158	3			N	-0-				-0-
04	360	#	178	-0-	-182	B	-396	178	3			N	-0-				-0-
05	434	#	194	-0-	-240	B	-636	194	3			N	-0-				-0-
06	420	#	248	-0-	-172	B	-808	248	3			N	-0-				-0-
07	434	#	301	-0-	-133	B	-941	301	3			N	-0-				-0-

MARGARITA WELL #: 1 RRCID -> 259357 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 18280 PERF.13810 - 13830

02	84	N	46	-0-	-38	B	-0-	46	2			N	-0-				-0-
03	62	N	59	-0-	-3	B	-0-	59	2			N	-0-				-0-
04	60	N	54	-0-	-6	B	-0-	54	2			N	-0-				-0-
05	62	N	52	-0-	-10	B	-0-	52	2			N	-0-				-0-
06	60	N	26	-0-	-34	B	-0-	26	2			N	-0-				-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	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

02	19152		247	-0-	-18905		-0-	247	3			N	-0-				-0-
03	21204		14	-0-	-21190		-0-	14	3			N	-0-				-0-
04	20520		18208	-0-	-2312		-0-	18208	3			N	-0-				-0-
05	22077		22077	-0-	-0-		-0-	22077	3			N	-0-				-0-
06	15360	#	6354	-0-	-9006		-0-	6354	3			N	-0-				-0-
07	18817	#	11977	-0-	-6840		-0-	11977	3			N	-0-				-0-

TRISTREAM EAST TEXAS, LLC 871107
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 039784 COMPL. DATE 00/00/1972 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4630 - 5130

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

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

02	2660	N	2552	-0-	-108	B	-0-	25	1	2527	2	N	-0-							-0-
03	2697	N	2615	-0-	-82	B	-0-	26	1	2589	2	N	-0-							-0-
04	2655	N	2655	-0-	-0-	B	-0-	26	1	2629	2	N	-0-							-0-
05	2821	N	2551	-0-	-270	B	-0-	25	1	2526	2	N	-0-							-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180523 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12304 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2385	X	2385	-0-	-0- B	-0-	24	1	2361	2	N	-0-					-0-
03	2397	X	2397	-0-	-0- B	-0-	24	1	2373	2	N	-0-					-0-
04	2650	X	2650	-0-	-0- B	-0-	26	1	2624	2	N	-0-					-0-
05	2398	N	2398	-0-	-0- B	-0-	24	1	2374	2	N	-0-					-0-
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-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 184927 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12888

02	4648	X	4560	-0-	-88 B	-0-	45	1	4515	2	Y	-0-					93
03	5115	X	5019	-0-	-96 B	-0-	50	1	4969	2	Y	-0-					93
04	4860	X	4476	-0-	-384 B	-0-	44	1	4432	2	Y	-0-					93
05	5053	X	4374	-0-	-679 B	-0-	43	1	4331	2	Y	-0-					93
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

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 186933 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13346 PERF.12562 - 12689

02	3500	X	3439	-0-	-61 B	-0-	34	1	3405	2	Y	-0-					19
03	3875	X	3534	-0-	-341 B	-0-	35	1	3499	2	Y	-0-					19
04	3750	X	3717	-0-	-33 B	-0-	37	1	3680	2	Y	-0-					19
05	3875	X	3624	-0-	-251 B	-0-	36	1	3588	2	Y	-0-					19
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

TERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 187347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12472 - 12532

02	1652	N	1570	-0-	-82 B	-0-	16	1	1554	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1829	-0-	-124 B	-0-	18	1	1811	2	Y	-0-					-0-
04	1786	N	1786	-0-	-0- B	-0-	18	1	1768	2	Y	-0-					-0-
05	1833	N	1833	-0-	-0- B	-0-	18	1	1815	2	Y	-0-					-0-
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-

MCADAMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 187920 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13008 - 13086

02	5911	X	5911	-0-	-0- B	-0-	59	1	5852	2	Y	-0-					76
03	6494	X	6494	-0-	-0- B	-0-	64	1	6430	2	Y	-0-					76
04	6503	X	6503	-0-	-0- B	-0-	64	1	6439	2	Y	-0-					76
05	6612	X	6612	-0-	-0- B	-0-	65	1	6547	2	Y	-0-					76
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

TERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 187990 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12782 - 13293

02	1008	N	649	-0-	-359 B	-0-	6	1	643	2	N	-0-					-0-
03	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	8	1	761	2	N	-0-					-0-
04	720	N	684	-0-	-36 B	-0-	7	1	677	2	N	-0-					-0-
05	713	N	636	-0-	-77 B	-0-	6	1	630	2	N	-0-					-0-
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-

TERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 188732 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12585 - 12718

02	2283	X	2283	-0-	-0- B	-0-	23	1	2260	2	Y	-0-					20
03	2480	X	2465	-0-	-15 B	-0-	24	1	2441	2	Y	-0-					20
04	2580	X	2244	-0-	-336 B	-0-	22	1	2222	2	Y	-0-					20
05	2666	X	2451	-0-	-215 B	-0-	24	1	2427	2	Y	-0-					20
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

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 188733 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12060 - 12314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1398 N	1398	-0-	-0- B	-0-	14	1	1384	2	N	-0-			15
03	1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	14	1	1405	2	N	-0-			15
04	1620 N	1029	-0-	-591 B	-0-	10	1	1019	2	N	-0-			15
05	1550 N	871	-0-	-679 B	-0-	9	1	862	2	N	-0-			15
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

HILL "C" WELL #: 2 RRCID -> 188736 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12550 - 12804

02	2299 N	2299	-0-	-0- B	-0-	23	1	2276	2	N	-0-			-0-
03	2586 N	2586	-0-	-0- B	-0-	26	1	2560	2	N	-0-			-0-
04	2557 N	2557	-0-	-0- B	-0-	25	1	2532	2	N	-0-			-0-
05	2542 N	2503	-0-	-39 B	-0-	25	1	2478	2	N	-0-			-0-
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-

TERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 188737 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12414 - 12569

02	2324 N	2301	-0-	-23 B	-0-	23	1	2278	2	Y	-0-			-0-
03	2556 N	2556	-0-	-0- B	-0-	25	1	2531	2	Y	-0-			-0-
04	2410 N	2410	-0-	-0- B	-0-	24	1	2386	2	Y	-0-			-0-
05	2542 N	2457	-0-	-85 B	-0-	24	1	2433	2	Y	-0-			-0-
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-

TERRY "C" WELL #: 2 RRCID -> 188739 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12354 - 12565

02	2156 N	2052	-0-	-104 B	-4196	20	1	2032	2	Y	-0-			-0-
03	2387 N	2262	-0-	-125 B	-4196	22	1	2240	2	Y	-0-			-0-
04	2190 N	2154	-0-	-36 B	-4196	21	1	2133	2	Y	-0-			-0-
05	2263 N	2227	-0-	-36 B	-4196	22	1	2205	2	Y	-0-			-0-
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-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 189025 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12696 - 12832

02	2436 N	2354	-0-	-82 B	-0-	23	1	2331	2	Y	-0-			-0-
03	2604 N	2530	-0-	-74 B	-0-	25	1	2505	2	Y	-0-			-0-
04	2520 N	2514	-0-	-6 B	-0-	25	1	2489	2	Y	-0-			-0-
05	2604 N	2534	-0-	-70 B	-0-	25	1	2509	2	Y	-0-			-0-
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-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 189257 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12646 - 12767

02	2352 N	2220	-0-	-132 B	-0-	22	1	2198	2	Y	-0-			2
03	2635 N	2635	-0-	-0- B	-0-	26	1	2609	2	Y	-0-			2
04	2580 N	2472	-0-	-108 B	-0-	24	1	2448	2	Y	-0-			2
05	2449 N	2366	-0-	-83 B	-0-	23	1	2343	2	Y	-0-			2
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

MCADAMS "B" WELL #: 4L RRCID -> 190537 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11990 - 12236

02	420 N	389	-0-	-31 B	-0-	4	1	385	2	Y	-0-			31
03	434 N	314	-0-	-120 B	-0-	3	1	311	2	Y	-0-			31
04	420 N	271	-0-	-149 B	-0-	3	1	268	2	Y	-0-			31
05	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	4	1	444	2	Y	-0-			31
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

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ANDERSON TRUST "A" WELL #: 8 RRCID -> 190538 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12408 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	3	1	335	2	Y	-0-			-0-
03	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	4	1	353	2	Y	-0-			-0-
04	210	N	183	-0-	-27 B	-0-	2	1	181	2	Y	-0-			-0-
05	217	N	193	-0-	-24 B	-0-	2	1	191	2	Y	-0-			-0-
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-

TERRY "A" WELL #: 5 RRCID -> 190624 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12426 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1787	N	1787	-0-	-0- B	-0-	18	1	1769	2	Y	-0-			-0-
03	1829	N	1826	-0-	-3 B	-0-	18	1	1808	2	Y	-0-			-0-
04	1980	N	1677	-0-	-303 B	-0-	17	1	1660	2	Y	-0-			-0-
05	2056	N	2056	-0-	-0- B	-0-	20	1	2036	2	Y	-0-			-0-
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-

MCADAMS "B" WELL #: 2 RRCID -> 190638 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13145 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2789	-0-	-39 B	-0-	28	1	2761	2	Y	-0-			48
03	3131	X	3063	-0-	-68 B	-0-	30	1	3033	2	Y	-0-			48
04	3030	X	2621	-0-	-409 B	-0-	26	1	2595	2	Y	-0-			48
05	3100	X	3070	-0-	-30 B	-0-	30	1	3040	2	Y	-0-			48
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

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
02	2104	N	2104	-0-	-0- B	-0-	21	1	2083	2	N	-0-			63
03	2282	N	2282	-0-	-0- B	-0-	23	1	2259	2	N	-0-			63
04	2035	N	2035	-0-	-0- B	-0-	20	1	2015	2	N	-0-			63
05	2226	N	2226	-0-	-0- B	-0-	22	1	2204	2	N	-0-			63
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

TERRY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217245 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12412 - 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
02	2772	X	2772	-0-	-0- B	-0-	27	1	2745	2	N	-0-			-0-
03	3121	X	3121	-0-	-0- B	-0-	31	1	3090	2	N	-0-			-0-
04	2858	X	2858	-0-	-0- B	-0-	28	1	2830	2	N	-0-			-0-
05	2985	X	2985	-0-	-0- B	-0-	30	1	2955	2	N	-0-			-0-
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-

FRYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 223594 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11920 - 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
02	3668	X	3508	-0-	-160 B	-0-	35	1	3473	2	N	-0-			6
03	4061	X	4000	-0-	-61 B	-0-	40	1	3960	2	N	-0-			6
04	3930	X	3889	-0-	-41 B	-0-	39	1	3850	2	N	-0-			6
05	3968	X	3926	-0-	-42 B	-0-	39	1	3887	2	N	-0-			6
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

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SHILOH WELL #: 1 RRCID -> 170389 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12967 - 13014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1853	N	1853	-0-	-0- B	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
03	2250	N	2250	-0-	-0- B	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
04	1876	N	1876	-0-	-0- B	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
05	2245	N	2245	-0-	-0- B	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
06	2258	N	2258	-0-	-0- B	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RED, LYLE WELL #: 2 RRCID -> 192888 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12854 - 12866

02	6084	X	6084	-0-	-0- B	-0-	6047	2	37	9	N	34					202
03	6048	X	6048	-0-	-0- B	-0-	6019	2	29	9	N	26					228
04	5342	X	5342	-0-	-0- B	-0-	5212	2	130	9	N	118	179	1			167
05	6834	X	6834	-0-	-0- B	-0-	6812	2	22	9	N	20					187
06	4986	X	4986	-0-	-0- B	-0-	4950	2	36	9	N	33					220
07	310	X	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					220

RED, LYLE WELL #: 1 RRCID -> 198081 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12801 - 12824

02	420	N	269	-0-	-151 B	-0-	269	2			N	-0-					166
03	496	N	174	-0-	-322 B	-0-	174	2			N	-0-					166
04	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					166
05	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					166
06	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					166
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					166

IVY WELL #: 1 RRCID -> 220103 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13206 - 13300

02	5020	X	5020	-0-	-0- B	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
03	5106	X	5106	-0-	-0- B	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
04	4340	X	4340	-0-	-0- B	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	2219	-0-	-3392 B	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	221	-0-	-5209 B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	NO RPT	-0-	-5549 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STUDDARD STEWARD "M" WELL #: 1 RRCID -> 251089 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 14495 PERF.13601 - 13646

02	7442	X	7442	-0-	-0- B	-0-	7442	2			N	-0-					-0-
03	7353	X	7353	-0-	-0- B	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
04	6492	X	6492	-0-	-0- B	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	7093	-0-	-564 B	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	6481	-0-	-1499 B	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	NO RPT	-0-	-8246 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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
STEWARD "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222840 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10615 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	-0-	-0-	-2072 B	-0-					N	-0-					70
03	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-					70
04	900	N	-0-	-0-	-900 B	-0-					N	-0-					70
05	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
*07	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					70

MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229233 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12001 PERF.10182 - 11640

02	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1174	-0-	-221 B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
04	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	674	-0-	-907 B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	-0-	-0-	-1140 B	-0-					N	-0-					-0-
*07	1178	N	661	-0-	-517 B	-0-	661	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102005 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12414 - 12572

02	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	9	1	221	2	Y	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	25	1	611	2	Y	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	18	1	427	2	Y	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	18	1	427	2	Y	-0-					-0-
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-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105694 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12379 - 12617

02	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	21	1	510	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	550	-0-	-39 B	-0-	22	1	528	2	Y	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	23	1	552	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	583	-0-	-6 B	-0-	23	1	560	2	Y	-0-					-0-
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-

WILSON ZA GU1 WELL #: 1 RRCID -> 108525 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12228 - 12251

02	4866	X	4866	-0-	-0- B	-0-	190	1	4676	2	Y	-0-					-0-
03	5296	X	5296	-0-	-0- B	-0-	207	1	5089	2	Y	-0-					-0-
04	5072	X	5072	-0-	-0- B	-0-	202	1	4870	2	Y	-0-					-0-
05	5394	X	5153	-0-	-241 B	-0-	203	1	4950	2	Y	-0-					-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EMMONS MG GUI WELL #: 1 RRCID -> 109123 COMPL. DATE 10/12/1983 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12088 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	44	1	670	2	N	-0-			25
03	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	42	1	408	2	N	-0-			25
04	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	50	1	299	2	N	-0-			25
05	806	N	293	-0-	-513 B	-0-	53	1	240	2	N	-0-			25
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

PEYTON, MT GU1 WELL #: 1 RRCID -> 109259 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12286 - 12653

02	2480	X	2480	-0-	-0- B	-0-	220	1	2260	2	Y	-0-			26
03	2524	X	2524	-0-	-0- B	-0-	224	1	2300	2	Y	-0-			26
04	2310	X	1613	-0-	-697 B	-0-	172	1	1441	2	Y	-0-			26
05	3461	X	3461	-0-	-0- B	-0-	286	1	3175	2	Y	-0-			26
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

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 1 RRCID -> 109982 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12560 - 12829

02	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	41	1	997	2	Y	-0-			-0-
03	1147	N	1137	-0-	-10 B	-0-	44	1	1093	2	Y	-0-			-0-
04	1140	N	1107	-0-	-33 B	-0-	44	1	1063	2	Y	-0-			-0-
05	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	46	1	1120	2	Y	-0-			-0-
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-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 110017 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12559 - 12817

02	1501	N	1501	-0-	-0- B	-0-	59	1	1442	2	Y	-0-			-0-
03	2809	N	2809	-0-	-0- B	-0-	110	1	2699	2	Y	-0-			-0-
04	3013	X	3013	-0-	-0- B	-0-	119	1	2894	2	Y	-0-			-0-
05	2927	N	2927	-0-	-0- B	-0-	116	1	2811	2	Y	-0-			-0-
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-

HILL, FS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111320 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 12703 PERF.12130 - 12600

02	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	1	1	39	2	Y	-0-			-0-
03	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	1	1	29	2	Y	-0-			-0-
04	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	1	1	29	2	Y	-0-			-0-
05	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	1	1	34	2	Y	-0-			-0-
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-

CROUCH, BL GUI WELL #: 1 RRCID -> 114077 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12555 - 13160

02	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	8	1	211	2	Y	-0-			-0-
03	217	N	114	-0-	-103 B	-0-	5	1	109	2	Y	-0-			-0-
04	210	N	105	-0-	-105 B	-0-	5	1	100	2	Y	-0-			-0-
05	217	N	142	-0-	-75 B	-0-	6	1	136	2	Y	-0-			-0-
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-

PYLE, HB GUI WELL #: 1 RRCID -> 114335 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12026 - 12734

02	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	38	1	944	2	Y	-0-			-0-
03	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	44	1	1058	2	Y	-0-			-0-
04	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	42	1	1014	2	Y	-0-			-0-
05	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	44	1	1055	2	Y	-0-			-0-
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-

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 #: 1 RRCID -> 115443 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12810 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	5	1	117	2	N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	5	1	99	2	N	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12 B	-0-	5	1	103	2	N	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21 B	-0-	5	1	98	2	N	-0-					-0-
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-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 123524 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 12940 PERF.12754 - 12836

02	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	46	1	1140	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1263	-0-	-70 B	-0-	50	1	1213	2	N	-0-					-0-
04	1287	N	1287	-0-	-0- B	-0-	51	1	1236	2	N	-0-					-0-
05	1534	N	1534	-0-	-0- B	-0-	60	1	1474	2	N	-0-					-0-
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-

KOONCE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 124429 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12686 - 12726

02	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	8	1	208	2	N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	11	1	270	2	N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	14	1	351	2	N	-0-					-0-
05	1650	N	1650	-0-	-0- B	-0-	66	1	1584	2	N	-0-					-0-
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-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 2 RRCID -> 151179 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12304 - 12631

02	896	X	253	-0-	-643 B	-0-	144	1	109	2	N	-0-					36
03	2434	X	2434	-0-	-0- B	-0-	245	1	2189	2	N	-0-					36
04	2554	N	2554	-0-	-0- B	-0-	246	1	2308	2	N	-0-					36
05	2562	N	2562	-0-	-0- B	-0-	250	1	2312	2	N	-0-					36
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

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 153295 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12064 - 12550

02	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	13	1	322	2	N	-0-					-0-
03	434	N	303	-0-	-131 B	-0-	12	1	291	2	N	-0-					-0-
04	300	N	240	-0-	-60 B	-0-	9	1	231	2	N	-0-					-0-
05	372	N	164	-0-	-208 B	-0-	6	1	158	2	N	-0-					-0-
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-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 153782 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12685 - 12863

02	1662	N	1662	-0-	-0- B	-0-	65	1	1597	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1712	-0-	-303 B	-0-	67	1	1645	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1539	-0-	-321 B	-0-	61	1	1478	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1635	-0-	-194 B	-0-	64	1	1571	2	N	-0-					-0-
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-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 2 RRCID -> 154735 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12357 - 12512

02	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	29	1	727	2	N	-0-					-0-
03	837	N	813	-0-	-24 B	-0-	32	1	781	2	N	-0-					-0-
04	840	N	761	-0-	-79 B	-0-	30	1	731	2	N	-0-					-0-
05	837	N	743	-0-	-94 B	-0-	30	1	713	2	N	-0-					-0-
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-

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 #: 2 RRCID -> 156268 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12441 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
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-

CARROLL, C.L. (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 157773 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12590

02	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	50	1	1229	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	1465	-0-	-736 B	-0-	58	1	1407	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1052	-0-	-628 B	-0-	42	1	1010	2	N	-0-					-0-
05	1695	N	1695	-0-	-0- B	-0-	67	1	1628	2	N	-0-					-0-
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-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160809 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12706 - 12872

02	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	1	1	42	2	N	-0-					-0-
03	124	N	63	-0-	-61 B	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-
04	120	N	64	-0-	-56 B	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
05	62	N	36	-0-	-26 B	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
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-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 2 RRCID -> 161100 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12590 - 12773

02	1582	N	1582	-0-	-0- B	-0-	62	1	1520	2	N	-0-					-0-
03	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	56	1	1365	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1240	-0-	-20 B	-0-	49	1	1191	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1215	-0-	-87 B	-0-	48	1	1167	2	N	-0-					-0-
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-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 167280 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12627 - 12818

02	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	50	1	1212	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1479	-0-	-9 B	-0-	58	1	1421	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1400	-0-	-10 B	-0-	55	1	1345	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1393	-0-	-2 B	-0-	54	1	1339	2	N	-0-					-0-
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-

PYLE, HB GU1 WELL #: 2 RRCID -> 168107 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12116 - 12638

02	2928	X	2928	-0-	-0- B	-0-	114	1	2814	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	2219	-0-	-478 B	-0-	86	1	2133	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2103	-0-	-777 B	-0-	84	1	2019	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2287	-0-	-813 B	-0-	91	1	2196	2	N	-0-					-0-
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-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 3 RRCID -> 172632 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12030 - 12624

02	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	24	1	610	2	N	-0-					-0-
03	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	28	1	681	2	N	-0-					-0-
04	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	72	1	1753	2	N	-0-					-0-
05	2999	N	2999	-0-	-0- B	-0-	118	1	2881	2	N	-0-					-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WHEELOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 172928 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 12933 PERF.12560 - 12794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	62 N	36	-0-	-26 B	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
04	60 N	40	-0-	-20 B	-0-	1	1	39	2	N	-0-					-0-
05	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	2	1	58	2	N	-0-					-0-
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-

WILSON ZA GU1 WELL #: 2 RRCID -> 173075 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12206 - 12534

02	5468 X	5468	-0-	-0- B	-0-	214	1	5254	2	N	-0-					-0-
03	6008 X	6008	-0-	-0- B	-0-	235	1	5773	2	N	-0-					-0-
04	5809 X	5809	-0-	-0- B	-0-	231	1	5578	2	N	-0-					-0-
05	5968 X	5968	-0-	-0- B	-0-	237	1	5731	2	N	-0-					-0-
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-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 4 RRCID -> 179343 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12348 - 12702

02	2055 N	2055	-0-	-0- B	-0-	80	1	1975	2	N	-0-					-0-
03	2248 N	2248	-0-	-0- B	-0-	87	1	2161	2	N	-0-					-0-
04	2250 N	2143	-0-	-107 B	-0-	85	1	2058	2	N	-0-					-0-
05	2263 N	2172	-0-	-91 B	-0-	86	1	2086	2	N	-0-					-0-
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-

HOMER KOONCE WELL #: 3 RRCID -> 180428 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12775 - 12814

02	5449 X	5449	-0-	-0- B	-0-	211	1	5238	2	N	-0-					-0-
03	6355 X	5884	-0-	-471 B	-0-	230	1	5654	2	N	-0-					-0-
04	6150 X	5380	-0-	-770 B	-0-	214	1	5166	2	N	-0-					-0-
05	6045 X	5277	-0-	-768 B	-0-	208	1	5069	2	N	-0-					-0-
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-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 181065 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12819 - 12876

02	1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-	55	1	1342	2	N	-0-					-0-
03	1550 N	1526	-0-	-24 B	-0-	60	1	1466	2	N	-0-					-0-
04	1530 N	1509	-0-	-21 B	-0-	60	1	1449	2	N	-0-					-0-
05	1550 N	1524	-0-	-26 B	-0-	60	1	1464	2	N	-0-					-0-
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-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 181131 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12706 - 12854

02	2217 N	2217	-0-	-0- B	-0-	86	1	2131	2	N	-0-					-0-
03	2444 N	2444	-0-	-0- B	-0-	96	1	2348	2	N	-0-					-0-
04	2280 N	2177	-0-	-103 B	-0-	86	1	2091	2	N	-0-					-0-
05	2449 N	2359	-0-	-90 B	-0-	93	1	2266	2	N	-0-					-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEYTON, MT GU1 WELL #: 5 RRCID -> 182249 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12494 - 12549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6692	X	6528	-0-	-164 B	-0-	254	1	6274	2	N	-0-					-0-
03	7091	X	7091	-0-	-0- B	-0-	278	1	6813	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	6357	-0-	-543 B	-0-	252	1	6105	2	N	-0-					-0-
05	7504	X	7504	-0-	-0- B	-0-	298	1	7206	2	N	-0-					-0-
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-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182377 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12319 - 12565

02	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	29	1	727	2	N	-0-					-0-
03	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	33	1	826	2	N	-0-					-0-
04	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	38	1	904	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	41	1	1013	2	N	-0-					-0-
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-

HOMER KOONCE WELL #: 4 RRCID -> 182961 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12712 - 12852

02	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	19	1	451	2	N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	18	1	412	2	N	-0-					-0-
04	420	N	384	-0-	-36 B	-0-	15	1	369	2	N	-0-					-0-
05	527	N	398	-0-	-129 B	-0-	16	1	382	2	N	-0-					-0-
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-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 183286 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12318 - 12555

02	2472	N	2472	-0-	-0- B	-0-	96	1	2376	2	N	-0-					-0-
03	2746	N	2746	-0-	-0- B	-0-	108	1	2638	2	N	-0-					-0-
04	2593	N	2593	-0-	-0- B	-0-	103	1	2490	2	N	-0-					-0-
05	2635	N	2610	-0-	-25 B	-0-	104	1	2506	2	N	-0-					-0-
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-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 3 RRCID -> 183589 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12420 - 12703

02	2576	X	2211	-0-	-365 B	-0-	86	1	2125	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	2402	-0-	-171 B	-0-	94	1	2308	2	N	-0-					-0-
04	2588	X	2588	-0-	-0- B	-0-	103	1	2485	2	N	-0-					-0-
05	2634	N	2634	-0-	-0- B	-0-	104	1	2530	2	N	-0-					-0-
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-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184627 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12256 - 12265

02	2122	N	2122	-0-	-0- B	-0-	82	1	2040	2	N	-0-					-0-
03	2471	N	2471	-0-	-0- B	-0-	97	1	2374	2	N	-0-					-0-
04	2381	N	2381	-0-	-0- B	-0-	94	1	2287	2	N	-0-					-0-
05	2422	N	2422	-0-	-0- B	-0-	96	1	2326	2	N	-0-					-0-
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-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 4 RRCID -> 185474 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12430 - 12710

02	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
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-

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 #: 4 RRCID -> 187199 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12695 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	9	1	228	2	N	-0-					-0-
03	310	N	255	-0-	-55 B	-0-	10	1	245	2	N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	14	1	329	2	N	-0-					-0-
05	248	N	245	-0-	-3 B	-0-	9	1	236	2	N	-0-					-0-
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-

S. NAN SU GAIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 187685 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12749 - 12918

02	3332	X	2531	-0-	-801 B	-0-	99	1	2432	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3332	-0-	-233 B	-0-	130	1	3202	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	3013	-0-	-347 B	-0-	119	1	2894	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	2775	-0-	-604 B	-0-	110	1	2665	2	N	-0-					-0-
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-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 194372 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.12840 - 12952

02	5516	X	5453	-0-	-63 B	-0-	212	1	5241	2	N	-0-					-0-
03	5899	X	5899	-0-	-0- B	-0-	230	1	5669	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	5760	-0-	-60 B	-0-	228	1	5532	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	5851	-0-	-194 B	-0-	232	1	5619	2	N	-0-					-0-
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-

KOONCE, HOMER WELL #: 5 RRCID -> 195874 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12738 - 12788

02	2186	N	2186	-0-	-0- B	-0-	85	1	2101	2	N	-0-					-0-
03	2261	N	2261	-0-	-0- B	-0-	89	1	2172	2	N	-0-					-0-
04	2206	N	2206	-0-	-0- B	-0-	88	1	2118	2	N	-0-					-0-
05	2418	N	2214	-0-	-204 B	-0-	89	1	2125	2	N	-0-					-0-
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-

DENT, MARY GRACE WELL #: 1 RRCID -> 195942 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12489 - 12611

02	2296	X	75	-0-	-2221 B	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-
03	2411	X	2411	-0-	-0- B	-0-	94	1	2317	2	N	-0-					-0-
04	2668	X	2668	-0-	-0- B	-0-	106	1	2562	2	N	-0-					-0-
05	2535	N	2535	-0-	-0- B	-0-	100	1	2435	2	N	-0-					-0-
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-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 198898 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12694 - 12818

02	6664	X	5504	-0-	-1160 B	-0-	214	1	5290	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	5594	-0-	-1443 B	-0-	219	1	5375	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	5891	-0-	-529 B	-0-	234	1	5657	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	6287	-0-	-99 B	-0-	249	1	6038	2	N	-0-					-0-
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-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 199725 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12815 - 12967

02	4591	X	4591	-0-	-0- B	-0-	179	1	4412	2	N	-0-					-0-
03	5609	X	5609	-0-	-0- B	-0-	220	1	5389	2	N	-0-					-0-
04	5410	X	5410	-0-	-0- B	-0-	215	1	5195	2	N	-0-					-0-
05	5386	X	5386	-0-	-0- B	-0-	213	1	5173	2	N	-0-					-0-
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-

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 #: 5 RRCID -> 200000 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12926 PERF.12550 - 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
02	2614 N	2614	-0-	-0- B	-0-	101	1	2513	2	N	-0-					-0-
03	2927 N	2927	-0-	-0- B	-0-	115	1	2812	2	N	-0-					-0-
04	2820 N	2749	-0-	-71 B	-0-	109	1	2640	2	N	-0-					-0-
05	2883 N	2641	-0-	-242 B	-0-	104	1	2537	2	N	-0-					-0-
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-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200672 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12740 - 12900

02	4285 X	4285	-0-	-0- B	-0-	167	1	4118	2	N	-0-					-0-
03	3787 X	3787	-0-	-0- B	-0-	149	1	3638	2	N	-0-					-0-
04	3151 X	3151	-0-	-0- B	-0-	126	1	3025	2	N	-0-					-0-
05	3824 X	3824	-0-	-0- B	-0-	152	1	3672	2	N	-0-					-0-
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-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200714 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12691 - 12870

02	2088 N	2088	-0-	-0- B	-0-	81	1	2007	2	N	-0-					-0-
03	2449 N	2131	-0-	-318 B	-0-	84	1	2047	2	N	-0-					-0-
04	2438 N	2438	-0-	-0- B	-0-	97	1	2341	2	N	-0-					-0-
05	2743 N	2743	-0-	-0- B	-0-	109	1	2634	2	N	-0-					-0-
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-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 200880 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12625 - 12760

02	5824 X	2356	-0-	-3468 B	-0-	92	1	2264	2	N	-0-					-0-
03	6448 X	5586	-0-	-862 B	-0-	218	1	5368	2	N	-0-					-0-
04	3717 X	3717	-0-	-0- B	-0-	148	1	3569	2	N	-0-					-0-
05	4601 X	4601	-0-	-0- B	-0-	183	1	4418	2	N	-0-					-0-
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-

PYLE, H.B. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 202039 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12571 - 12696

02	2492 X	2470	-0-	-22 B	-0-	96	1	2374	2	N	-0-					-0-
03	2697 N	2654	-0-	-43 B	-0-	104	1	2550	2	N	-0-					-0-
04	2640 N	2626	-0-	-14 B	-0-	104	1	2522	2	N	-0-					-0-
05	2728 N	2438	-0-	-290 B	-0-	97	1	2341	2	N	-0-					-0-
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-

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 202853 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12437 - 12676

02	2600 X	2600	-0-	-0- B	-0-	101	1	2499	2	N	-0-					-0-
03	2670 X	2670	-0-	-0- B	-0-	105	1	2565	2	N	-0-					-0-
04	2678 X	2678	-0-	-0- B	-0-	107	1	2571	2	N	-0-					-0-
05	2654 X	2654	-0-	-0- B	-0-	105	1	2549	2	N	-0-					-0-
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-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 203664 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12698 - 12855

02	1652 X	1185	-0-	-467 B	-0-	46	1	1139	2	N	-0-					-0-
03	1674 X	1214	-0-	-460 B	-0-	47	1	1167	2	N	-0-					-0-
04	1260 X	1023	-0-	-237 B	-0-	41	1	982	2	N	-0-					-0-
05	1302 N	735	-0-	-567 B	-0-	28	1	707	2	N	-0-					-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEYTON, MT GU1 WELL #: 6 RRCID -> 203872 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12521 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2238	N	2238	-0-	-0- B	-0-	87	1	2151	2	N	-0-					-0-
03	2214	N	2214	-0-	-0- B	-0-	86	1	2128	2	N	-0-					-0-
04	2344	N	2344	-0-	-0- B	-0-	93	1	2251	2	N	-0-					-0-
05	2322	N	2322	-0-	-0- B	-0-	91	1	2231	2	N	-0-					-0-
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-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205125 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12634 - 12786

02	3157	X	3157	-0-	-0- B	-0-	123	1	3034	2	N	-0-					-0-
03	3447	X	3447	-0-	-0- B	-0-	135	1	3312	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	3300	-0-	-0- B	-0-	131	1	3169	2	N	-0-					-0-
05	3437	X	3437	-0-	-0- B	-0-	136	1	3301	2	N	-0-					-0-
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-

KOONCE, HOMER WELL #: 7 RRCID -> 205589 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12654 - 12790

02	2572	X	2572	-0-	-0- B	-0-	100	1	2472	2	N	-0-					-0-
03	2729	X	2729	-0-	-0- B	-0-	106	1	2623	2	N	-0-					-0-
04	2505	X	2505	-0-	-0- B	-0-	99	1	2406	2	N	-0-					-0-
05	2658	N	2658	-0-	-0- B	-0-	105	1	2553	2	N	-0-					-0-
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-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 207243 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12771 - 12958

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 207344 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13078 PERF.12730 - 12926

02	3738	X	3738	-0-	-0- B	-0-	145	1	3593	2	N	-0-					-0-
03	4143	X	4143	-0-	-0- B	-0-	162	1	3981	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	4020	-0-	-0- B	-0-	159	1	3861	2	N	-0-					-0-
05	3905	X	3905	-0-	-0- B	-0-	155	1	3750	2	N	-0-					-0-
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-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 207369 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 13044 PERF.12818 - 12858

02	4816	X	4271	-0-	-545 B	-0-	166	1	4105	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	5070	-0-	-138 B	-0-	199	1	4871	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	4377	-0-	-663 B	-0-	174	1	4203	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4582	-0-	-378 B	-0-	181	1	4401	2	N	-0-					-0-
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-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 6 RRCID -> 209303 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12557 - 12717

02	4536	X	4343	-0-	-193 B	-0-	169	1	4174	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	4703	-0-	-102 B	-0-	184	1	4519	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4471	-0-	-389 B	-0-	178	1	4293	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	4670	-0-	-352 B	-0-	185	1	4485	2	N	-0-					-0-
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-

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 #: 10 RRCID -> 209592 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12426 - 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
02	1501	N	1501	-0-	-0- B	-0-	59	1	1442	2	N	-0-					-0-
03	1646	N	1646	-0-	-0- B	-0-	65	1	1581	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1383	-0-	-207 B	-0-	55	1	1328	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1529	-0-	-145 B	-0-	60	1	1469	2	N	-0-					-0-
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-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 10 RRCID -> 209657 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12494 - 12622

02	2086	N	2086	-0-	-0- B	-0-	81	1	2005	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2303	-0-	-53 B	-0-	90	1	2213	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	1997	-0-	-253 B	-0-	79	1	1918	2	N	-0-					-0-
05	2325	N	1892	-0-	-433 B	-0-	76	1	1816	2	N	-0-					-0-
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-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 11 RRCID -> 209663 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12108 - 12311

02	1726	N	1726	-0-	-0- B	-0-	67	1	1659	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	2124	-0-	-46 B	-0-	83	1	2041	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	2087	-0-	-13 B	-0-	84	1	2003	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	2201	-0-	-0- B	-0-	86	1	2115	2	N	-0-					-0-
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-

EMMONS, MG GU1 WELL #: 2 RRCID -> 211024 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12064 - 12166

02	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	55	1	825	2	N	-0-					-0-
03	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	82	1	784	2	N	-0-					-0-
04	600	N	591	-0-	-9 B	-0-	86	1	505	2	N	-0-					-0-
05	961	N	650	-0-	-311 B	-0-	119	1	531	2	N	-0-					-0-
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-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 216517 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12104 - 12547

02	2592	X	2592	-0-	-0- B	-0-	101	1	2491	2	N	-0-					-0-
03	2818	X	2818	-0-	-0- B	-0-	110	1	2708	2	N	-0-					-0-
04	2370	X	2130	-0-	-240 B	-0-	85	1	2045	2	N	-0-					-0-
05	2449	X	2124	-0-	-325 B	-0-	85	1	2039	2	N	-0-					-0-
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-

PYLE, HB GU1 WELL #: 4 RRCID -> 216624 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12720 - 12738

02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	217	N	115	-0-	-102 B	-0-	5	1	110	2	N	-0-					-0-
04	240	N	182	-0-	-58 B	-0-	8	1	174	2	N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	5	1	109	2	N	-0-					-0-
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-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 7 RRCID -> 217217 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12380 - 12466

02	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	14	1	355	2	N	-0-					-0-
03	434	N	131	-0-	-303 B	-0-	5	1	126	2	N	-0-					-0-
04	450	N	89	-0-	-361 B	-0-	4	1	85	2	N	-0-					-0-
05	403	N	57	-0-	-346 B	-0-	2	1	55	2	N	-0-					-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KOONCE, HOMER WELL #: 6 RRCID -> 217624 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12666 - 12682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4004 X	2749	-0-	-1255 B	-0-	107	1	2642	2	N	-0-			-0-
03	3627 X	3124	-0-	-503 B	-0-	123	1	3001	2	N	-0-			-0-
04	3420 X	3312	-0-	-108 B	-0-	132	1	3180	2	N	-0-			-0-
05	3379 X	3300	-0-	-79 B	-0-	131	1	3169	2	N	-0-			-0-
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-

IVY "B" GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217629 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11528 - 11980

02	1817 N	1817	-0-	-0- B	-0-	134	1	1683	2	N	-0-			-0-
03	1765 N	1765	-0-	-0- B	-0-	137	1	1628	2	N	-0-			-0-
04	1410 N	1389	-0-	-21 B	-0-	112	1	1277	2	N	-0-			-0-
05	2015 N	1496	-0-	-519 B	-0-	100	1	1396	2	N	-0-			-0-
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-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 217631 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12855 - 12950

02	4144 X	4004	-0-	-140 B	-0-	156	1	3848	2	N	-0-			-0-
03	4726 X	4726	-0-	-0- B	-0-	185	1	4541	2	N	-0-			-0-
04	4682 X	4682	-0-	-0- B	-0-	186	1	4496	2	N	-0-			-0-
05	4785 X	4785	-0-	-0- B	-0-	189	1	4596	2	N	-0-			-0-
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-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 13H RRCID -> 217811 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12787 - 14084

02	6188 X	5924	-0-	-264 B	-0-	231	1	5693	2	N	-0-			-0-
03	7002 X	7002	-0-	-0- B	-0-	274	1	6728	2	N	-0-			-0-
04	6630 X	6521	-0-	-109 B	-0-	259	1	6262	2	N	-0-			-0-
05	6851 X	6496	-0-	-355 B	-0-	258	1	6238	2	N	-0-			-0-
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-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 7 RRCID -> 217839 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12466 - 12732

02	1820 X	1332	-0-	-488 B	-0-	51	1	1281	2	N	-0-			-0-
03	3528 X	3528	-0-	-0- B	-0-	138	1	3390	2	N	-0-			-0-
04	2293 N	2293	-0-	-0- B	-0-	91	1	2202	2	N	-0-			-0-
05	1760 N	1760	-0-	-0- B	-0-	70	1	1690	2	N	-0-			-0-
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-

PYLE, HB GU1 WELL #: 5 RRCID -> 218172 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12676 - 12687

02	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	4	1	93	2	N	-0-			-0-
03	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	5	1	104	2	N	-0-			-0-
04	180 N	125	-0-	-55 B	-0-	5	1	120	2	N	-0-			-0-
05	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	4	1	88	2	N	-0-			-0-
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-

HOMER KOONCE GU WELL #: 9 RRCID -> 218178 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12748 - 12760

02	4284 X	3759	-0-	-525 B	-0-	146	1	3613	2	N	-0-			-0-
03	4526 X	4107	-0-	-419 B	-0-	162	1	3945	2	N	-0-			-0-
04	4290 X	3659	-0-	-631 B	-0-	145	1	3514	2	N	-0-			-0-
05	4433 X	3752	-0-	-681 B	-0-	149	1	3603	2	N	-0-			-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

IVY, PHILLIP GU WELL #: 7 RRCID -> 218183 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11906 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	63	1	795	2	N	-0-					-0-
03	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	69	1	815	2	N	-0-					-0-
04	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	62	1	711	2	N	-0-					-0-
05	961	N	836	-0-	-125 B	-0-	56	1	780	2	N	-0-					-0-
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-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 7H RRCID -> 218184 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12754 - 15927

02	10118	X	10118	-0-	-0- B	-0-	394	1	9724	2	N	-0-					-0-
03	10819	X	9330	-0-	-1489 B	-0-	366	1	8964	2	N	-0-					-0-
04	11640	X	9290	-0-	-2350 B	-0-	370	1	8920	2	N	-0-					-0-
05	12028	X	7500	-0-	-4528 B	-0-	297	1	7203	2	N	-0-					-0-
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-

KOONCE, HOMER WELL #: 10 RRCID -> 219312 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12625 - 12802

02	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	11	1	282	2	N	-0-					-0-
03	310	N	281	-0-	-29 B	-0-	11	1	270	2	N	-0-					-0-
04	330	N	266	-0-	-64 B	-0-	11	1	255	2	N	-0-					-0-
05	310	N	265	-0-	-45 B	-0-	11	1	254	2	N	-0-					-0-
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-

KOONCE, HOMER WELL #: 8 RRCID -> 220514 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12764 - 12776

02	4648	X	4139	-0-	-509 B	-0-	160	1	3979	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4522	-0-	-314 B	-0-	177	1	4345	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	4382	-0-	-298 B	-0-	174	1	4208	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	4190	-0-	-429 B	-0-	167	1	4023	2	N	-0-					-0-
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-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 3H RRCID -> 220724 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12524 - 14130

02	7554	X	7554	-0-	-0- B	-0-	294	1	7260	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	6340	-0-	-1875 B	-0-	248	1	6092	2	N	-0-					-0-
04	8580	X	7305	-0-	-1275 B	-0-	290	1	7015	2	N	-0-					-0-
05	8866	X	8442	-0-	-424 B	-0-	334	1	8108	2	N	-0-					-0-
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-

MEIER, FRED H. WELL #: 1 RRCID -> 221093 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12678 - 12690

02	4676	X	4517	-0-	-159 B	-0-	176	1	4341	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	2819	-0-	-2141 B	-0-	110	1	2709	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	4081	-0-	-809 B	-0-	163	1	3918	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	4778	-0-	-275 B	-0-	189	1	4589	2	N	-0-					-0-
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-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 223576 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12752 - 15450

02	21196	X	19000	-0-	-2196 B	-0-	740	1	18260	2	N	-0-					-0-
03	22103	X	20759	-0-	-1344 B	-0-	814	1	19945	2	N	-0-					-0-
04	20670	X	19787	-0-	-883 B	-0-	786	1	19001	2	N	-0-					-0-
05	21266	X	20188	-0-	-1078 B	-0-	799	1	19389	2	N	-0-					-0-
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-

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 #: 14H RRCID -> 226306 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12716 - 15750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	20776 X	19682	-0-	-1094 B	-0-	766	1	18916	2	N	-0-			-0-
03	21979 X	18528	-0-	-3451 B	-0-	725	1	17803	2	N	-0-			-0-
04	22689 X	22689	-0-	-0- B	-0-	902	1	21787	2	N	-0-			-0-
05	22227 X	20338	-0-	-1889 B	-0-	806	1	19532	2	N	-0-			-0-
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-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 11H RRCID -> 229562 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12582 - 14466

02	5208 X	4855	-0-	-353 B	-0-	188	1	4667	2	N	-0-			84
03	5177 X	5034	-0-	-143 B	-0-	197	1	4837	2	N	-0-			84
04	5017 X	5017	-0-	-0- B	-0-	199	1	4818	2	N	-0-			84
05	5363 X	4645	-0-	-718 B	-0-	184	1	4461	2	N	-0-			84
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

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 230461 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12454 - 12544

02	2052 N	2052	-0-	-0- B	-0-	80	1	1972	2	N	-0-			-0-
03	2356 N	2206	-0-	-150 B	-0-	86	1	2120	2	N	-0-			-0-
04	2220 N	2205	-0-	-15 B	-0-	88	1	2117	2	N	-0-			-0-
05	2299 N	2299	-0-	-0- B	-0-	91	1	2208	2	N	-0-			-0-
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-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 14H RRCID -> 232256 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12819 PERF.13263 - 15227

02	10080 X	8217	-0-	-1863 B	-0-	319	1	7898	2	N	-0-			-0-
03	11741 X	11741	-0-	-0- B	-0-	461	1	11280	2	N	-0-			-0-
04	10223 X	10223	-0-	-0- B	-0-	406	1	9817	2	N	-0-			-0-
05	11669 X	11669	-0-	-0- B	-0-	463	1	11206	2	N	-0-			-0-
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-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 12H RRCID -> 234867 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12682 - 15703

02	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	32	1	797	2	N	-0-			-0-
03	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	34	1	829	2	N	-0-			-0-
04	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	37	1	882	2	N	-0-			-0-
05	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	32	1	757	2	N	-0-			-0-
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-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 17H RRCID -> 237273 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12628 - 15323

02	13076 X	12035	-0-	-1041 B	-0-	469	1	11566	2	N	-0-			-0-
03	13423 X	12412	-0-	-1011 B	-0-	487	1	11925	2	N	-0-			-0-
04	13860 X	13379	-0-	-481 B	-0-	532	1	12847	2	N	-0-			-0-
05	14322 X	13968	-0-	-354 B	-0-	554	1	13414	2	N	-0-			-0-
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-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 241152 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.12589 - 14816

02	14436 X	14436	-0-	-0- B	-0-	562	1	13874	2	N	-0-			-0-
03	14687 X	14687	-0-	-0- B	-0-	576	1	14111	2	N	-0-			-0-
04	13336 X	13336	-0-	-0- B	-0-	531	1	12805	2	N	-0-			-0-
05	13384 X	13384	-0-	-0- B	-0-	531	1	12853	2	N	-0-			-0-
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-

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 #: 19H RRCID -> 241559 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.12671 - 15840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7084	X	5872	-0-	-1212 B	-0-	228	1	5644	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	6614	-0-	-1229 B	-0-	259	1	6355	2	N	-0-					-0-
04	7590	X	5955	-0-	-1635 B	-0-	238	1	5717	2	N	-0-					-0-
05	16197	X	16197	-0-	-0- B	-0-	642	1	15555	2	N	-0-					-0-
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-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 15H RRCID -> 242947 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12772 - 15541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23743	X	23743	-0-	-0- B	-0-	925	1	22818	2	N	-0-					-0-
03	30067	X	30067	-0-	-0- B	-0-	1178	1	28889	2	N	-0-					-0-
04	28374	X	28374	-0-	-0- B	-0-	1127	1	27247	2	N	-0-					-0-
05	25598	X	25598	-0-	-0- B	-0-	1014	1	24584	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	16324	X	10668	-0-	-5656 B	-0-	416	1	10252	2	N	-0-					-0-
03	17205	X	12799	-0-	-4406 B	-0-	501	1	12298	2	N	-0-					-0-
04	14460	X	12333	-0-	-2127 B	-0-	489	1	11844	2	N	-0-					-0-
05	14384	X	11901	-0-	-2483 B	-0-	471	1	11430	2	N	-0-					-0-
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-

M.T. PEYTON (NEAL) B (SA) WELL #: 12H RRCID -> 244352 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12861 - 16281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36820	X	34597	-0-	-2223 B	-0-	1347	1	33250	2	N	-0-					-0-
03	39274	X	39274	-0-	-0- B	-0-	1539	1	37735	2	N	-0-					-0-
04	40770	X	34323	-0-	-6447 B	-0-	1364	1	32959	2	N	-0-					-0-
05	42129	X	36245	-0-	-5884 B	-0-	1437	1	34808	2	N	-0-					-0-
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-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15H RRCID -> 244644 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12759 - 15241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15204	X	14074	-0-	-1130 B	-0-	548	1	13526	2	N	-0-					-0-
03	15810	X	15202	-0-	-608 B	-0-	595	1	14607	2	N	-0-					-0-
04	15450	X	14486	-0-	-964 B	-0-	575	1	13911	2	N	-0-					-0-
05	15965	X	14131	-0-	-1834 B	-0-	560	1	13571	2	N	-0-					-0-
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-

HILL-CRENSHAW F.R. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 244842 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12611 - 15337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22288	X	21172	-0-	-1116 B	-0-	824	1	20348	2	N	-0-					-0-
03	24170	X	24170	-0-	-0- B	-0-	947	1	23223	2	N	-0-					-0-
04	23070	X	23030	-0-	-40 B	-0-	915	1	22115	2	N	-0-					-0-
05	23839	X	23667	-0-	-172 B	-0-	937	1	22730	2	N	-0-					-0-
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-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 17H RRCID -> 245004 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12678 - 15290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26572	X	24729	-0-	-1843 B	-0-	963	1	23766	2	N	-0-					-0-
03	28365	X	27241	-0-	-1124 B	-0-	1068	1	26173	2	N	-0-					-0-
04	27450	X	27059	-0-	-391 B	-0-	1075	1	25984	2	N	-0-					-0-
05	28303	X	26415	-0-	-1888 B	-0-	1046	1	25369	2	N	-0-					-0-
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-

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 #: 21H RRCID -> 247582 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12686 - 14284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	23240 X	21862	-0-	-1378 B	-0-	852	1	21010	2	N	-0-			-0-
03	25451 X	22109	-0-	-3342 B	-0-	867	1	21242	2	N	-0-			-0-
04	23706 X	23706	-0-	-0- B	-0-	943	1	22763	2	N	-0-			-0-
05	24211 X	22279	-0-	-1932 B	-0-	883	1	21396	2	N	-0-			-0-
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-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 15H RRCID -> 250552 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12607 PERF.13114 - 15738

02	30940 X	28947	-0-	-1993 B	-0-	1127	1	27820	2	N	-0-			-0-
03	31682 X	30033	-0-	-1649 B	-0-	1176	1	28857	2	N	-0-			-0-
04	32730 X	28148	-0-	-4582 B	-0-	1119	1	27029	2	N	-0-			-0-
05	33821 X	32912	-0-	-909 B	-0-	1304	1	31608	2	N	-0-			-0-
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-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 251096 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12659 - 14690

02	24192 X	21287	-0-	-2905 B	-0-	829	1	20458	2	N	-0-			-0-
03	26722 X	22970	-0-	-3752 B	-0-	900	1	22070	2	N	-0-			-0-
04	25860 X	22045	-0-	-3815 B	-0-	876	1	21169	2	N	-0-			-0-
05	25823 X	22116	-0-	-3707 B	-0-	876	1	21240	2	N	-0-			-0-
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-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 16H RRCID -> 251118 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 16078

02	16828 X	13245	-0-	-3583 B	-0-	515	1	12730	2	N	-0-			-0-
03	16554 X	15021	-0-	-1533 B	-0-	588	1	14433	2	N	-0-			-0-
04	15660 X	13925	-0-	-1735 B	-0-	554	1	13371	2	N	-0-			-0-
05	16182 X	13138	-0-	-3044 B	-0-	521	1	12617	2	N	-0-			-0-
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-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 14H RRCID -> 251125 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12722 - 14475

02	33880 X	30681	-0-	-3199 B	-0-	1195	1	29486	2	N	-0-			-0-
03	35216 X	33153	-0-	-2063 B	-0-	1298	1	31855	2	N	-0-			-0-
04	33870 X	31053	-0-	-2817 B	-0-	1234	1	29819	2	N	-0-			-0-
05	34937 X	31949	-0-	-2988 B	-0-	1266	1	30683	2	N	-0-			-0-
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-

IVY B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 255066 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 12120 PERF.12196 - 15940

02	30268 X	27497	-0-	-2771 B	-0-	2186	1	25311	2	N	-0-			125
03	30969 X	29173	-0-	-1796 B	-0-	2439	1	26732	2	N	2			127
						2	9							
04	29760 X	22474	-0-	-7286 B	-0-	1939	1	20535	2	N	-0-			127
05	31756 X	31756	-0-	-0- B	-0-	2290	1	29466	2	N	-0-			127
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

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 257370 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12906 - 16239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	54964 X	53265	-0-	-1699 B	-0-	2108	1	51157	2	N	-0-					-0-
03	57195 X	54974	-0-	-2221 B	-0-	2211	1	52763	2	N	-0-					-0-
04	54480 X	50936	-0-	-3544 B	-0-	2047	1	48889	2	N	-0-					-0-
05	58962 X	50624	-0-	-8338 B	-0-	2040	1	48584	2	N	-0-					-0-
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-

HB PYLE A-NEAL B (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257541 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13328 - 15100

02	31976 X	30057	-0-	-1919 B	-0-	1169	1	28888	2	N	-0-					-0-
03	35402 X	32167	-0-	-3235 B	-0-	1260	1	30907	2	N	-0-					-0-
04	34260 X	29823	-0-	-4437 B	-0-	1185	1	28638	2	N	-0-					-0-
05	35402 X	23493	-0-	-11909 B	-0-	931	1	22562	2	N	-0-					-0-
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-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 5H RRCID -> 258866 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12760 - 15020

02	38109 X	38109	-0-	-0- B	-0-	1484	1	36625	2	N	-0-					-0-
03	38282 X	38282	-0-	-0- B	-0-	1500	1	36782	2	N	-0-					-0-
04	39150 X	34458	-0-	-4692 B	-0-	1369	1	33089	2	N	-0-					-0-
05	40455 X	35022	-0-	-5433 B	-0-	1387	1	33635	2	N	-0-					-0-
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-

F R HILL-CRENSHAW (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259527 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12728 - 15990

02	22428 X	20917	-0-	-1511 B	-0-	814	1	20103	2	N	-0-					-0-
03	23002 X	19812	-0-	-3190 B	-0-	776	1	19036	2	N	-0-					-0-
04	22260 X	21021	-0-	-1239 B	-0-	836	1	20185	2	N	-0-					-0-
05	23157 X	21172	-0-	-1985 B	-0-	839	1	20333	2	N	-0-					-0-
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-

F R HILL- CRENSHAW (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259528 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12701 - 15325

02	17696 X	16059	-0-	-1637 B	-0-	625	1	15434	2	N	-0-					-0-
03	18879 X	17303	-0-	-1576 B	-0-	678	1	16625	2	N	-0-					-0-
04	17820 X	13521	-0-	-4299 B	-0-	537	1	12984	2	N	-0-					-0-
05	18135 X	17353	-0-	-782 B	-0-	688	1	16665	2	N	-0-					-0-
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-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259529 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12638 - 15150

02	13552 X	10873	-0-	-2679 B	-0-	424	1	10449	2	N	-0-					-0-
03	14384 X	14199	-0-	-185 B	-0-	556	1	13643	2	N	-0-					-0-
04	13860 X	13055	-0-	-805 B	-0-	519	1	12536	2	N	-0-					-0-
05	14322 X	12873	-0-	-1449 B	-0-	509	1	12364	2	N	-0-					-0-
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-

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259806 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12618 PERF.13034 - 15340

02	28084 X	21939	-0-	-6145 B	-0-	889	1	21050	2	N	-0-					-0-
03	27466 X	26487	-0-	-979 B	-0-	1095	1	25392	2	N	-0-					-0-
04	26580 X	23801	-0-	-2779 B	-0-	974	1	22827	2	N	-0-					-0-
05	26629 X	23139	-0-	-3490 B	-0-	951	1	22188	2	N	-0-					-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
F R HILL-PEYTON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259901 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12910 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20188	X	16521	-0-	-3667 B	-0-	643	1	15878	2	N	-0-					-0-
03	20150	X	17689	-0-	-2461 B	-0-	692	1	16997	2	N	-0-					-0-
04	18720	X	16649	-0-	-2071 B	-0-	661	1	15988	2	N	-0-					-0-
05	18848	X	16719	-0-	-2129 B	-0-	663	1	16056	2	N	-0-					-0-
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-

C. E. NEAL GU B-1 WELL #: 19 RRCID -> 260710 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 13538 PERF.11185 - 11217

02	6412	X	1171	-0-	-5241 B	-0-	45	1	1111	2	N	14					161
							15	9									
03	6975	X	6146	-0-	-829 B	-0-	238	1	5835	2	N	66	195	1			32
							73	9									
04	9732	X	9732	-0-	-0- B	-0-	381	1	9195	2	N	142					174
							156	9									
05	9474	X	9474	-0-	-0- B	-0-	372	1	9027	2	N	68					242
							75	9									
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									

F. E. HILL COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260769 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.12342 - 12730

02	9408	X	7799	-0-	-1609 B	-0-	304	1	7495	2	N	-0-					-0-
03	10044	X	8302	-0-	-1742 B	-0-	325	1	7977	2	N	-0-					-0-
04	9090	X	7716	-0-	-1374 B	-0-	307	1	7409	2	N	-0-					-0-
05	8928	X	7769	-0-	-1159 B	-0-	309	1	7460	2	N	-0-					-0-
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-

MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264999 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12782 - 15988

02	62944	X	47312	-0-	-15632 B	-0-	1883	1	45429	2	N	-0-					-0-
03	60946	X	50542	-0-	-10404 B	-0-	2038	1	48504	2	N	-0-					-0-
04	58800	X	48613	-0-	-10187 B	-0-	1966	1	46647	2	N	-0-					-0-
05	56296	X	48728	-0-	-7568 B	-0-	1965	1	46763	2	N	-0-					-0-
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-

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 182433 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11349 - 11531

02	3347	X	3347	-0-	-0- B	-0-	83	1	3264	2	N	-0-					44
03	3346	X	3346	-0-	-0- B	-0-	73	1	3273	2	N	-0-	5	1			39
04	2432	N	2432	-0-	-0- B	-0-	73	1	2359	2	N	-0-					39
05	3167	X	3167	-0-	-0- B	-0-	84	1	3083	2	N	-0-					39
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

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182564 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11808 - 11960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1810 X	1810	-0-	-0- B	-0-	45	1	1765	2	N	-0-					48
03	5104 X	5104	-0-	-0- B	-0-	112	1	4990	2	N	2	20	1			30
						2	9									
04	330 X	203	-0-	-127 B	-0-	6	1	197	2	N	-0-					30
05	341 X	273	-0-	-68 B	-0-	7	1	266	2	N	-0-					30
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									

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183342 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12124 - 12272

02	1647 N	1647	-0-	-0- B	-0-	108	1	1531	2	N	7					49
						8	9									
03	2407 N	2407	-0-	-0- B	-0-	131	1	2275	2	N	1					50
						1	9									
04	2467 N	2467	-0-	-0- B	-0-	123	1	2344	2	N	-0-					50
05	2484 N	2484	-0-	-0- B	-0-	134	1	2350	2	N	-0-					50
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

EMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184667 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12625 - 12929

02	980 X	591	-0-	-389 B	-0-	50	1	541	2	N	-0-					-0-
03	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	67	1	623	2	N	-0-					-0-
04	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	59	1	600	2	N	-0-					-0-
05	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	56	1	677	2	N	-0-					-0-
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-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185858 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11940 - 12172

02	975 N	975	-0-	-0- B	-0-	63	1	891	2	N	19					39
						21	9									
03	1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	71	1	1237	2	N	-0-					39
04	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	48	1	909	2	N	1					40
						1	9									
05	1085 N	987	-0-	-98 B	-0-	53	1	934	2	N	-0-					40
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

EMMONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187341 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12634 - 12644

02	3134 X	3134	-0-	-0- B	-0-	266	1	2868	2	N	-0-					-0-
03	3384 X	3384	-0-	-0- B	-0-	327	1	3057	2	N	-0-					-0-
04	3240 X	3240	-0-	-0- B	-0-	290	1	2950	2	N	-0-					-0-
05	3342 X	3342	-0-	-0- B	-0-	254	1	3088	2	N	-0-					-0-
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-

EMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189406 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12627 - 12720

02	2790 X	2790	-0-	-0- B	-0-	237	1	2553	2	N	-0-					-0-
03	2563 X	2563	-0-	-0- B	-0-	248	1	2315	2	N	-0-					-0-
04	3703 X	3703	-0-	-0- B	-0-	332	1	3371	2	N	-0-					-0-
05	5061 X	5061	-0-	-0- B	-0-	385	1	4676	2	N	-0-					-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

EMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190912 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12424 - 12583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2296 X	1827	-0-	-469 B	-0-	155	1	1672	2	N	-0-			12
03	2790 X	1685	-0-	-1105 B	-0-	163	1	1522	2	N	-0-			12
04	2647 N	2647	-0-	-0- B	-0-	237	1	2410	2	N	-0-			12
05	2618 N	2618	-0-	-0- B	-0-	199	1	2419	2	N	-0-			12
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

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190935 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 12452 PERF.12182 - 12277

02	2164 N	2164	-0-	-0- B	-0-	142	1	2022	2	N	-0-			33
03	2305 N	2305	-0-	-0- B	-0-	125	1	2179	2	N	1			34
						1	9							
04	1802 N	1802	-0-	-0- B	-0-	90	1	1712	2	N	-0-			34
05	1984 N	1984	-0-	-0- B	-0-	107	1	1877	2	N	-0-			34
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

EMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191620 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12557 - 12567

02	2604 X	982	-0-	-1622 B	-0-	83	1	899	2	N	-0-			-0-
03	2821 X	495	-0-	-2326 B	-0-	48	1	447	2	N	-0-			-0-
04	2730 X	2558	-0-	-172 B	-0-	229	1	2329	2	N	-0-			-0-
05	2635 X	2084	-0-	-551 B	-0-	159	1	1925	2	N	-0-			-0-
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-

PILLANS WELL #: 2 RRCID -> 192551 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11674 - 11752

02	7477 X	7477	-0-	-0- B	-0-	1007	1	6470	2	N	-0-			56
03	8007 X	8007	-0-	-0- B	-0-	1236	1	6771	2	N	-0-			56
04	7511 X	7511	-0-	-0- B	-0-	900	1	6611	2	N	-0-			56
05	7213 X	7213	-0-	-0- B	-0-	888	1	6325	2	N	-0-			56
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

EMMONS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192769 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12538 - 12654

02	2688 X	2688	-0-	-0- B	-0-	228	1	2460	2	N	-0-			-0-
03	2790 X	2555	-0-	-235 B	-0-	247	1	2308	2	N	-0-			-0-
04	2700 X	2490	-0-	-210 B	-0-	223	1	2267	2	N	-0-			-0-
05	2790 X	2621	-0-	-169 B	-0-	200	1	2421	2	N	-0-			-0-
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-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192770 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12184 - 12194

02	1288 N	1569	-0-	281 B	-2642	103	1	1466	2	N	-0-			47
03	1550 N	1673	-0-	123 B	-2519	91	1	1582	2	N	-0-			47
04	1260 N	1700	-0-	440 B	-2079	85	1	1615	2	N	-0-			47
05	1736 N	1667	-0-	-69 B	-2079	90	1	1577	2	N	-0-			47
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

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

EMMONS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193654 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12471 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	96	1	1036	2	N	-0-					-0-
03	1341	N	1341	-0-	-0- B	-0-	130	1	1211	2	N	-0-					-0-
04	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	70	1	709	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1009	-0-	-231 B	-0-	77	1	932	2	N	-0-					-0-
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-

EMMONS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194448 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12605 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1110	-0-	-850 B	-0-	94	1	1016	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	941	-0-	-1136 B	-0-	91	1	850	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	672	-0-	-1338 B	-0-	60	1	612	2	N	-0-					-0-
05	1854	N	1854	-0-	-0- B	-0-	141	1	1713	2	N	-0-					-0-
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-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196582 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12240 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1905	N	1905	-0-	-0- B	-0-	125	1	1780	2	N	-0-					1
03	1718	N	1718	-0-	-0- B	-0-	93	1	1625	2	N	-0-					1
04	1770	N	1688	-0-	-82 B	-0-	84	1	1604	2	N	-0-					1
05	2108	N	1957	-0-	-151 B	-0-	106	1	1851	2	N	-0-					1
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

EMMONS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197311 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12596 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2732	X	2732	-0-	-0- B	-0-	232	1	2500	2	N	-0-					-0-
03	2525	X	2525	-0-	-0- B	-0-	244	1	2281	2	N	-0-					-0-
04	2484	X	2484	-0-	-0- B	-0-	222	1	2262	2	N	-0-					-0-
05	2690	X	2690	-0-	-0- B	-0-	205	1	2485	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1447	N	1447	-0-	-0- B	-0-	123	1	1324	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1130	-0-	-513 B	-0-	109	1	1021	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1056	-0-	-174 B	-0-	95	1	961	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1048	-0-	-564 B	-0-	80	1	968	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	560	N	500	-0-	-60 B	-0-	43	1	457	2	N	-0-					-0-
03	589	N	472	-0-	-117 B	-0-	46	1	426	2	N	-0-					-0-
04	510	N	463	-0-	-47 B	-0-	41	1	422	2	N	-0-					-0-
05	558	N	485	-0-	-73 B	-0-	37	1	448	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1650	N	1650	-0-	-0- B	-0-	108	1	1542	2	N	-0-					2
03	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	82	1	1422	2	N	-0-					2
04	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	56	1	1055	2	N	-0-					2
05	1656	N	1656	-0-	-0- B	-0-	89	1	1567	2	N	-0-					2
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

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

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
02	1988	N	1657	-0-	-331 B	-0-	141	1	1516	2	N	-0-			-0-
03	2108	N	1964	-0-	-144 B	-0-	190	1	1774	2	N	-0-			-0-
04	2010	N	1771	-0-	-239 B	-0-	159	1	1612	2	N	-0-			-0-
05	1887	N	1887	-0-	-0- B	-0-	144	1	1743	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	2995	X	2995	-0-	-0- B	-0-	254	1	2741	2	N	-0-			10
03	3230	X	3230	-0-	-0- B	-0-	312	1	2918	2	N	-0-			10
04	2460	N	1838	-0-	-622 B	-0-	165	1	1673	2	N	-0-			10
05	3853	X	3853	-0-	-0- B	-0-	293	1	3560	2	N	-0-			10
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

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
02	3339	X	3339	-0-	-0- B	-0-	284	1	3055	2	N	-0-			5
03	3336	X	3336	-0-	-0- B	-0-	321	1	2998	2	N	15			20
							17	9							
04	3327	X	3327	-0-	-0- B	-0-	298	1	3029	2	N	-0-			20
05	3390	X	3390	-0-	-0- B	-0-	258	1	3132	2	N	-0-			20
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

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
02	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-	112	1	1210	2	N	-0-			5
03	1395	N	1270	-0-	-125 B	-0-	123	1	1147	2	N	-0-			5
04	1425	N	1425	-0-	-0- B	-0-	128	1	1297	2	N	-0-			5
05	1457	N	1418	-0-	-39 B	-0-	108	1	1310	2	N	-0-			5
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

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
02	1596	N	1543	-0-	-53 B	-0-	131	1	1412	2	N	-0-			27
03	1705	N	1664	-0-	-41 B	-0-	161	1	1503	2	N	-0-			27
04	1650	N	1589	-0-	-61 B	-0-	142	1	1447	2	N	-0-			27
05	1705	N	1657	-0-	-48 B	-0-	126	1	1531	2	N	-0-			27
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

PILLANS WELL #: 3 RRCID -> 204411 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11482 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3752	X	2090	-0-	-1662 B	-13766	282	1	1808	2	N	-0-			88
03	4154	X	1742	-0-	-2412 B	-13766	269	1	1473	2	N	-0-			88
04	1890	X	1312	-0-	-578 B	-13766	157	1	1155	2	N	-0-			88
05	2325	X	1680	-0-	-645 B	-13766	207	1	1473	2	N	-0-			88
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

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206063 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12260 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	60	1	851	2	N	-0-					5
03	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	53	1	917	2	N	-0-					5
04	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	38	1	728	2	N	2					7
							2	9									
05	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	48	1	838	2	N	-0-					7
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

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207234 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12270 - 12346

02	2688	X	2016	-0-	-672 B	-0-	132	1	1884	2	N	-0-					31
03	2976	X	2284	-0-	-692 B	-0-	124	1	2160	2	N	-0-					31
04	3372	X	3372	-0-	-0- B	-0-	168	1	3204	2	N	-0-					31
05	2976	X	2065	-0-	-911 B	-0-	111	1	1954	2	N	-0-					31
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

PILLANS WELL #: 6 RRCID -> 212454 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11494 - 11596

02	3780	X	3217	-0-	-563 B	-0-	433	1	2784	2	N	-0-					128
03	4030	X	3364	-0-	-666 B	-0-	517	1	2835	2	N	11					139
							12	9									
04	3240	X	3240	-0-	-0- B	-0-	388	1	2852	2	N	-0-					139
05	3565	X	3145	-0-	-420 B	-0-	387	1	2758	2	N	-0-					139
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									

PILLANS WELL #: 8 RRCID -> 213243 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11510 - 11671

02	980	N	196	-0-	-784 B	-0-	26	1	164	2	N	5					93
							6	9									
03	372	N	65	-0-	-307 B	-0-	10	1	55	2	N	-0-					93
04	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	6	1	41	2	N	-0-					93
05	217	N	42	-0-	-175 B	-0-	5	1	37	2	N	-0-					93
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

PILLANS WELL #: 5 RRCID -> 217468 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11448 - 11646

02	7420	X	4349	-0-	-3071 B	-0-	586	1	3763	2	N	-0-					80
03	7719	X	4584	-0-	-3135 B	-0-	707	1	3877	2	N	-0-					80
04	5100	X	4556	-0-	-544 B	-0-	543	1	3991	2	N	20					100
							22	9									
05	4805	X	4311	-0-	-494 B	-0-	531	1	3780	2	N	-0-					100
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

PILLANS WELL #: 7 RRCID -> 218169 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11338 - 11642

02	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	27	1	172	2	N	-0-					113
03	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	29	1	158	2	N	-0-					113
04	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	22	1	158	2	N	-0-					113
05	217	N	177	-0-	-40 B	-0-	22	1	155	2	N	-0-					113
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

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
AULTMAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 221478 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12193 PERF.12375 - 13761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932 X	1181	-0-	-751 B	-0-	78	1	1103	2	N	-0-					54
03	2739 X	2739	-0-	-0- B	-0-	149	1	2590	2	N	-0-					54
04	4539 X	4539	-0-	-0- B	-0-	227	1	4312	2	N	-0-					54
05	3353 X	3353	-0-	-0- B	-0-	181	1	3172	2	N	-0-					54
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

PILLANS WELL #: 12 RRCID -> 223248 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11470 - 11668

02	3556 X	2279	-0-	-1277 B	-0-	307	1	1972	2	N	-0-					201
03	3937 X	2424	-0-	-1513 B	-0-	374	1	2050	2	N	-0-					201
04	2850 X	2015	-0-	-835 B	-0-	241	1	1774	2	N	-0-					201
05	2945 X	2105	-0-	-840 B	-0-	258	1	1836	2	N	10					211
						11	9									
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

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
PILLANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 188327 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11432 - 11578

02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JACK RUSSELL OIL, LLC 428008
NEAL, CE JR GUI WELL #: 1 RRCID -> 109258 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12697 - 12945

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 177773 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 14375 PERF.12988 - 13445

02	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593	1			N	-0-					-0-
03	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	990 N	505	-0-	-485 B	-0-	505	1			N	-0-					-0-
05	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	1			N	-0-					-0-
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-

HILL RANCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 182290 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11688 - 11910

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
WEBB WELL #: 1 RRCID -> 182741 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11290 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	79	-0-	79 B	-2282	79	1			N	-0-					13
03	0	N	32	-0-	32 B	-2250	32	2			N	-0-					13
04	0	N	44	-0-	44 B	-2206	44	1			N	-0-					13
05	0	N	14	-0-	14 B	-2192	14	1			N	-0-					13
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

HILL RANCH UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 184634 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11810 - 12137

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	721	-0-	721 B	721	721	1			N	-0-					-0-

HILL RANCH UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 185193 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11679 - 11991

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	1			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*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-

WARD-WHEELER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186093 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11502 - 11655

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HILL RANCH UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 186286 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11405 - 11415

02	14B2	EXT	4091	-0-	4091 B	6249	4091	1			N	-0-					30
03	14B2	EXT	2167	-0-	2167 B	8416	2167	2			N	-0-					30
04	14B2	EXT	1777	-0-	1777 B	10193	1777	1			N	-0-					30
05	14B2	EXT	1261	-0-	1261 B	11454	1261	1			N	-0-					30
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

HILL RANCH UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 186431 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11136 - 11273

02	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	1			N	-0-					179
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					179
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					179
05	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	1			N	-0-					179
*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

HILL-KELLOGG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 186617 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11480 - 11615

02	14B2	EXT	112	-0-	112 B	112	112	1			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	112					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	112					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	1058	-0-	1058 B	1170	1058	1			N	-0-					-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
ANDERSON-YOUNG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188031 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12149 - 12184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	420 N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	1		N	-0-			-0-
03	1461 N	1461	-0-	-0-	B	-0-	1461	2		N	-0-			-0-
04	1193 N	1193	-0-	-0-	B	-0-	1193	1		N	-0-			-0-
05	317 N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	1		N	-0-			-0-
*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-

SANDERS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188884 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11710 - 11973

02	14B2 EXT	84	-0-	84	B	84	84	1		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	1643	-0-	1643	B	1727	1643	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	10037	-0-	10037	B	11764	10037	1		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	8195	-0-	8195	B	19959	8195	1		N	-0-			-0-
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-

HILL "H" WELL #: 1 RRCID -> 189517 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12156 - 12660

02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	77 X	77	-0-	-0-	B	-0-	77	2		N	-0-			-0-
04	210 X	14	-0-	-196	B	-0-	14	1		N	-0-			-0-
05	217 X	37	-0-	-180	B	-0-	37	1		N	-0-			-0-
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-

SANDERS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191419 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11860 - 12101

02	123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	1		N	-0-			-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	2		N	-0-			-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	1		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*07	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	1		N	-0-			-0-

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 1 RRCID -> 191827 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11862 - 11872

02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			44
03	406 N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	2		N	-0-			44
04	14B2 EXT	1519	-0-	1519	B	1519	1519	1		N	-0-			44
05	14B2 EXT	3025	-0-	3025	B	4544	3025	1		N	-0-			44
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

HILL RANCH UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192357 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11483 - 11665

02	621 N	621	-0-	-0-	B	-0-	621	1		N	-0-			-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	2		N	-0-			-0-
04	582 N	582	-0-	-0-	B	-0-	582	1		N	-0-			-0-
05	872 N	872	-0-	-0-	B	-0-	872	1		N	-0-			-0-
*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-

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 192962 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11503 - 11596

02	271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	1		N	-0-			-0-
03	555 N	555	-0-	-0-	B	-0-	555	2		N	-0-			-0-
04	297 N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	1		N	-0-			-0-
05	309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	1		N	-0-			-0-
*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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

HOLLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199252 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	4108	-0-	4108 B	6534	4108	1			N	-0-					16
03	14B2 EXT	4037	-0-	4037 B	10571	4037	2			N	-0-					16
04	14B2 EXT	3763	-0-	3763 B	14334	3763	1			N	-0-					16
05	14B2 EXT	3437	-0-	3437 B	17771	3437	1			N	-0-					16
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

HILL RANCH UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 202256 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11444 - 11573

02	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	1			N	-0-					57
03	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					57
04	720 N	576	-0-	-144 B	-0-	576	1			N	-0-	45	1			12
05	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	1			N	-0-					12
*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

HILL RANCH UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 202301 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 12365 PERF.12046 - 12179

02	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	1			N	-0-					7
03	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					7
04	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	1			N	-0-					7
05	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	394	1	25	9	N	23					30
*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

SANDERS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203031 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12010 - 12042

02	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775	1			N	-0-					14
03	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					14
04	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	1			N	-0-					14
05	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525	1			N	-0-					14
*06	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	1			N	-0-					14
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14

HILL RANCH UNIT 13 WELL #: 1 RRCID -> 203091 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11296 - 11396

02	4032 X	4032	-0-	-0- B	-0-	4010	1	22	9	N	20					92
03	1851 N	1851	-0-	-0- B	-0-	1820	2	31	9	N	28					120
04	2940 N	2766	-0-	-174 B	-0-	2766	1			N	-0-					120
05	2657 N	2657	-0-	-0- B	-0-	2657	1			N	-0-					120
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

HOLLEMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203344 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 12222 PERF.11980 - 11990

02	1752 N	1752	-0-	-0- B	-0-	1752	1			N	-0-					6
03	2325 N	1980	-0-	-345 B	-0-	1980	2			N	-0-					6
04	1984 N	1984	-0-	-0- B	-0-	1984	1			N	-0-					6
05	1906 N	1906	-0-	-0- B	-0-	1906	1			N	-0-					6
*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

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 205124 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11984 - 12140

02	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	1			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	1			N	-0-					-0-
05	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	1			N	-0-					-0-
*06	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	1			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
HOLLEMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205511 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12030 - 12184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2819 X	2819	-0-	-0- B	-0-	2819	1			N	-0-					-0-
03	2850 X	2850	-0-	-0- B	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
04	2921 X	2921	-0-	-0- B	-0-	2921	1			N	-0-					-0-
05	2700 X	2700	-0-	-0- B	-0-	2700	1			N	-0-					-0-
*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-

W & L DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 229234 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10558 - 11831

02	1997 X	1997	-0-	-0- B	-0-	1980	1	17	9	N	15					140
03	2539 X	2539	-0-	-0- B	-0-	2517	2	22	9	N	20					160
04	2765 X	2765	-0-	-0- B	-0-	2751	1	14	9	N	13					173
05	4575 X	4575	-0-	-0- B	-0-	4551	1	24	9	N	22					195
*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

MARATHON OIL COMPANY 525380
MANAHAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 111452 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11290 - 12232

02	3080 X	1721	-0-	-1359 B	-0-	159	1	1561	2	N	1					36
						1	9									
03	3410 X	2385	-0-	-1025 B	-0-	230	1	2155	2	N	-0-					36
04	3300 X	2213	-0-	-1087 B	-0-	217	1	1995	2	N	1					37
						1	9									
05	3286 X	2209	-0-	-1077 B	-0-	193	1	2015	2	N	1					38
						1	9									
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									

HANCOCK "W" WELL #: 1 RRCID -> 112194 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12243 - 12358

02	2548 X	2135	-0-	-413 B	-0-	197	1	1938	2	N	-0-					9
03	2821 X	2179	-0-	-642 B	-0-	210	1	1969	2	N	-0-					9
04	2730 X	1517	-0-	-1213 B	-0-	149	1	1368	2	N	-0-					9
05	2591 X	2591	-0-	-0- B	-0-	227	1	2364	2	N	-0-					9
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

HANCOCK "W" WELL #: 2 RRCID -> 185952 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12240 - 12360

02	2501 X	2501	-0-	-0- B	-0-	231	1	2270	2	N	-0-					31
03	2706 X	2706	-0-	-0- B	-0-	261	1	2445	2	N	-0-					31
04	3150 X	2175	-0-	-975 B	-0-	213	1	1962	2	N	-0-					31
05	3255 X	2860	-0-	-395 B	-0-	250	1	2610	2	N	-0-					31
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

MANAHAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 186089 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12015 - 12288

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

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
02	2380	N	2229	-0-	-151 B	-29820	206	1	2023	2	N	-0-			-0-
03	2604	N	2040	-0-	-564 B	-29820	196	1	1844	2	N	-0-			-0-
04	2250	N	1539	-0-	-711 B	-29820	151	1	1388	2	N	-0-			-0-
05	2480	N	1724	-0-	-756 B	-29820	151	1	1573	2	N	-0-			-0-
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-

HANCOCK " W " WELL #: 4 RRCID -> 193783 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12006 - 12286

02	3099	X	3145	-0-	46 B	-0-	290	1	2855	2	N	-0-			49
03	3374	X	3374	-0-	-0- B	-0-	325	1	3048	2	N	1			50
							1	9							
04	2949	X	2949	-0-	-0- B	-0-	289	1	2660	2	N	-0-			50
05	3437	X	3437	-0-	-0- B	-0-	301	1	3136	2	N	-0-			50
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

MANAHAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 195952 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11991 - 12210

02	4984	X	4797	-0-	-187 B	-0-	443	1	4354	2	N	-0-			59
03	5518	X	5167	-0-	-351 B	-0-	498	1	4669	2	N	-0-			59
04	4470	X	4466	-0-	-4 B	-0-	438	1	4028	2	N	-0-			59
05	5301	X	4242	-0-	-1059 B	-0-	372	1	3870	2	N	-0-			59
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

HANCOCK "W" WELL #: 5 RRCID -> 195953 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12000 - 12330

02	1820	N	1754	-0-	-66 B	-18838	162	1	1592	2	N	-0-			-0-
03	2046	N	1825	-0-	-221 B	-18838	176	1	1649	2	N	-0-			-0-
04	1740	N	1537	-0-	-203 B	-18838	151	1	1386	2	N	-0-			-0-
05	1953	N	2130	-0-	177 B	-18661	187	1	1943	2	N	-0-			-0-
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-

MANAHAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 197388 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12405 PERF.11992 - 12270

02	8820	X	8570	-0-	-250 B	-0-	791	1	7779	2	N	-0-			42
03	9765	X	7599	-0-	-2166 B	-0-	732	1	6867	2	N	-0-			42
04	9450	X	7000	-0-	-2450 B	-0-	687	1	6313	2	N	-0-			42
05	9486	X	7971	-0-	-1515 B	-0-	698	1	7273	2	N	-0-			42
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

MANAHAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 205606 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12182 - 12340

02	5012	X	2940	-0-	-2072 B	-84417	272	1	2668	2	N	-0-			-0-
03	5549	X	4095	-0-	-1454 B	-84417	395	1	3700	2	N	-0-			-0-
04	5370	X	2538	-0-	-2832 B	-84417	249	1	2289	2	N	-0-			-0-
05	3999	X	4086	-0-	87 B	-84330	358	1	3728	2	N	-0-			-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
MANAHAN "B" WELL #: 6 RRCID -> 207252 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12038 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1889	-0-	-99 B	-36369	174	1	1715	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	2106	-0-	-33 B	-36369	203	1	1903	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1660	-0-	-230 B	-36369	163	1	1497	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	2152	-0-	75 B	-36294	189	1	1963	2	N	-0-					-0-
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-

MANAHAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 213637 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12044 - 12326

02	1792	X	2098	-0-	306 B	-44201	194	1	1904	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	2163	-0-	-410 B	-44201	208	1	1955	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	1726	-0-	-764 B	-44201	169	1	1557	2	N	-0-					-0-
05	2573	X	2210	-0-	-363 B	-44201	194	1	2016	2	N	-0-					-0-
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-

MANAHAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 213641 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12190 - 12224

02	672	N	1089	-0-	417 B	-20791	101	1	988	2	N	-0-					-0-
03	775	N	1363	-0-	588 B	-20203	131	1	1232	2	N	-0-					-0-
04	630	N	1160	-0-	530 B	-19673	114	1	1046	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	1147	-0-	124 B	-19549	100	1	1047	2	N	-0-					-0-
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-

WHEELER, JOE WELL #: 1H RRCID -> 243433 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11228 - 12458

02	2324	X	2073	-0-	-251 B	-0-	2073	2			N	-0-					165
03	2852	X	1827	-0-	-1025 B	-0-	1827	2			N	-0-					165
04	2760	X	1441	-0-	-1319 B	-0-	1441	2			N	-0-					165
05	2852	X	1817	-0-	-1035 B	-0-	1816	2	1	9	N	1	155	1			11
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

O'RYAN OIL AND GAS 617042
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 243031 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12010 - 12114

02	1230	X	1230	-0-	-0- B	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
03	860	X	860	-0-	-0- B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
04	1140	X	959	-0-	-181 B	-0-	959	3			N	-0-					-0-
05	1364	X	856	-0-	-508 B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
06	1320	X	765	-0-	-555 B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
07	1364	X	1255	-0-	-109 B	-0-	1255	3			N	-0-					-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254635 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12056 - 12168

02	1624	N	1390	-0-	-234 B	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1004	-0-	-50 B	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	959	-0-	-121 B	-0-	959	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	922	-0-	-628 B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
06	960	N	956	-0-	-4 B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
*07	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	3			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264453 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.11568 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3096	X	3096	-0-	-0- B	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
03	1721	X	1721	-0-	-0- B	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
04	2440	X	2440	-0-	-0- B	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
05	2325	X	1712	-0-	-613 B	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
06	2250	X	1594	-0-	-656 B	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
*07	2329	X	2329	-0-	-0- B	-0-	2329	3			N	-0-					-0-

OWENS GAS UNIT NO 2 WELL #: 1 RRCID -> 265783 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11622 - 11984

02	4480	X	3834	-0-	-646 B	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
03	2294	X	2294	-0-	-0- B	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
04	2100	X	1743	-0-	-357 B	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	1120	-0-	-3127 B	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	1147	-0-	-2963 B	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	2300	-0-	-1947 B	-0-	2300	3			N	-0-					-0-

BOON-OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	W	3371	-0-	3371 B	106649	3371	3			N	-0-					-0-
03	0	W	1291	-0-	1291 B	107940	1291	3			N	-0-					-0-
04	0	W	2615	-0-	2615 B	110555	2615	3			N	-0-					-0-
05	0	W	1976	-0-	1976 B	112531	1976	3			N	-0-					-0-
*06	114444	X	1913	-0-	-112531 B	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
*07	1742	X	1742	-0-	-0- B	-0-	1742	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

02	1989	N	1989	-0-	-0- B	-0-	1989	2			N	-0-					114
03	2015	N	311	-0-	-1704 B	-0-	136	1	175	2	N	-0-					114
04	1680	N	413	-0-	-1267 B	-0-	413	2			N	-0-					114
05	2201	N	593	-0-	-1608 B	-0-	593	2			N	-0-					114
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

FOLK WELL #: 1 RRCID -> 110388 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11162 - 11471

02	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	56	1	554	2	N	-0-					2
03	837	N	721	-0-	-116 B	-0-	31	1	690	2	N	-0-					2
04	720	N	566	-0-	-154 B	-0-	26	1	540	2	N	-0-					2
05	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	30	1	680	2	N	-0-					2
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

FOLK WELL #: 2SH RRCID -> 181135 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 12249 PERF.12808 - 15020

02	33936	X	26557	-0-	-7379 B	-0-	251	1	26305	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	37572	X	31897	-0-	-5675 B	-0-	1377	1	30516	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
04	36360	X	24539	-0-	-11821 B	-0-	1144	1	23394	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	34782	X	30277	-0-	-4505 B	-0-	1269	1	29006	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
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									

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
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
02	4032	X	3563	-0-	-469 B	-0-	352	1	3211	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	3609	-0-	-1351 B	-0-	156	1	3453	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	2933	-0-	-1987 B	-0-	137	1	2794	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	5084	X	3384	-0-	-1700 B	-0-	142	1	3242	2	N	-0-					-0-
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									

FOLK GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 218152 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12000 - 12286

02	6244	X	1064	-0-	-5180 B	-0-	105	1	959	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	1393	-0-	-5520 B	-0-	60	1	1333	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	1017	-0-	-4113 B	-0-	47	1	970	2	N	-0-					-0-
05	2077	X	575	-0-	-1502 B	-0-	24	1	551	2	N	-0-					-0-
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-

FOLK GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241716 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16360 PERF.12713 - 0

02	31948	X	31235	-0-	-713 B	-472200	311	1	30923	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	35371	X	37877	-0-	2506 B	-469694	1635	1	36238	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
04	34230	X	31227	-0-	-3003 B	-469694	1456	1	29771	2	N	-0-					-0-
05	35371	X	37176	-0-	1805 B	-467889	1558	1	35615	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
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									

FOLK GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 256509 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 12301 PERF.13064 - 15320

02	36708	X	33846	-0-	-2862 B	-0-	338	1	33507	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	40641	X	37664	-0-	-2977 B	-0-	1626	1	36034	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
04	39330	X	28442	-0-	-10888 B	-0-	1326	1	27115	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	40486	X	35302	-0-	-5184 B	-0-	1480	1	33819	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
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									

FOLK GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257488 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12495 - 15695

02	33236	X	27432	-0-	-5804 B	-0-	271	1	27160	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	36797	X	30451	-0-	-6346 B	-0-	1314	1	29133	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
04	35610	X	22642	-0-	-12968 B	-0-	1056	1	21585	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	33449	X	28606	-0-	-4843 B	-0-	1199	1	27405	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
FOLK GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259726 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12754 - 15125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32800	X	32800	-0-	-0- B	-0-	404	1 9	32395	2	N	1	1	1			-0-
03	46478	X	46478	-0-	-0- B	-0-	2006	1 9	44469	2	N	3	3	1			-0-
04	36203	X	36203	-0-	-0- B	-0-	1688	1 9	34514	2	N	1	1	8			-0-
05	47088	X	47088	-0-	-0- B	-0-	1974	1 9	45112	2	N	2	2	8			-0-
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 9	40280	2	N	2	2	8			-0-

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
HORTON WELL #: 1 RRCID -> 199236 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12477 - 12660

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCLEOD WELL #: 1 RRCID -> 213647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12542 - 12743

02	3542	X	3542	-0-	-0- B	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3515	-0-	-391 B	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3214	-0-	-386 B	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3206	-0-	-731 B	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
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-

MCLEOD WELL #: 2 RRCID -> 222539 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12544 - 12664

02	2968	X	1787	-0-	-1181 B	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
03	3710	X	3710	-0-	-0- B	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
04	3541	X	3541	-0-	-0- B	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
05	3544	X	3544	-0-	-0- B	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
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-

HORTON WELL #: 2 RRCID -> 229546 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12692 - 12917

02	2576	X	2292	-0-	-284 B	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2506	-0-	-346 B	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	1659	-0-	-591 B	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	1107	-0-	-1435 B	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
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-

MCLEOD WELL #: 3 RRCID -> 251086 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12570 - 12776

02	5124	X	4739	-0-	-385 B	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	3710	-0-	-1963 B	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	3400	-0-	-2090 B	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	3207	-0-	-2032 B	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082

STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 216780 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12410 - 12582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6048 X	4801	-0-	-1247 B	-0-	4801	2		N	-0-			-0-
03	6014 X	6014	-0-	-0- B	-0-	6014	2		N	-0-			-0-
04	5640 X	4049	-0-	-1591 B	-0-	4049	2		N	-0-			-0-
05	5828 X	3711	-0-	-2117 B	-0-	3711	2		N	-0-			-0-
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-

STEWARD WELL #: 2 RRCID -> 219852 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12423 - 12674

02	3052 X	2363	-0-	-689 B	-0-	2363	2		N	-0-			-0-
03	3379 X	2776	-0-	-603 B	-0-	2776	2		N	-0-			-0-
04	3330 X	3187	-0-	-143 B	-0-	3187	2		N	-0-			-0-
05	3441 X	2909	-0-	-532 B	-0-	2909	2		N	-0-			-0-
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-

HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 223246 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12744 - 13000

02	2436 X	2277	-0-	-159 B	-0-	2277	2		N	-0-			-0-
03	2697 X	1952	-0-	-745 B	-0-	1952	2		N	-0-			-0-
04	2580 X	1089	-0-	-1491 B	-0-	1089	2		N	-0-			-0-
05	2666 X	1356	-0-	-1310 B	-0-	1356	2		N	-0-			-0-
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-

VESTAL-C. REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226288 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12820 - 12840

02	4368 X	3402	-0-	-966 B	-0-	3402	2		N	-0-			-0-
03	4588 X	3586	-0-	-1002 B	-0-	3586	2		N	-0-			-0-
04	4440 X	2665	-0-	-1775 B	-0-	2665	2		N	-0-			-0-
05	4340 X	3314	-0-	-1026 B	-0-	3314	2		N	-0-			-0-
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-

LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 230119 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12809 - 12820

02	3444 X	2710	-0-	-734 B	-0-	2710	2		N	-0-			-0-
03	3813 X	2539	-0-	-1274 B	-0-	2539	2		N	-0-			-0-
04	3450 X	1375	-0-	-2075 B	-0-	1375	2		N	-0-			-0-
05	3441 X	2476	-0-	-965 B	-0-	2476	2		N	-0-			-0-
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-

STEWARD WELL #: 3 RRCID -> 244968 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12421 - 12703

02	4284 X	3726	-0-	-558 B	-0-	3726	2		N	-0-			-0-
03	4836 X	4605	-0-	-231 B	-0-	4605	2		N	-0-			-0-
04	4680 X	3774	-0-	-906 B	-0-	3774	2		N	-0-			-0-
05	5740 X	5740	-0-	-0- B	-0-	5740	2		N	-0-			-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167

BLOUNT "A" WELL #: 1 RRCID -> 098928 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11816 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	18	1	652	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
03	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	19	1	706	2	Y	-0-					8
04	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	23	1	837	2	Y	2	2	8			8
							2	9									
05	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	21	1	770	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
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

CULLUM WELL #: 1 RRCID -> 102009 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3320	X	3320	-0-	-0- B	-0-	89	1	3231	2	N	-0-					179
03	3100	X	2340	-0-	-760 B	-0-	60	1	2280	2	N	-0-					179
04	3000	X	1958	-0-	-1042 B	-0-	52	1	1906	2	N	-0-					179
05	4889	X	4889	-0-	-0- B	-0-	133	1	4756	2	N	-0-					179
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

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 102768 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11739 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					20
03	62	N	36	-0-	-26 B	-0-	36	2			N	-0-					20
04	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	52	2			N	-0-					20
05	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	81	2			N	-0-					20
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

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
02	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	27	1	974	2	Y	-0-					95
03	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	31	1	1181	2	Y	-0-					95
04	1044	N	1044	-0-	-0- B	-0-	28	1	1016	2	Y	-0-					95
05	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	32	1	1154	2	Y	-0-					95
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

MANAHAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 108964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12450 PERF.11810 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	589	-0-	-167 B	-0-	16	1	573	2	Y	-0-					143
03	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	35	1	1322	2	Y	-0-					143
04	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	23	1	843	2	Y	-0-					143
05	1228	N	1228	-0-	-0- B	-0-	33	1	1194	2	Y	1	1	8			143
							1	9									
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

EPPES "B" WELL #: 1 RRCID -> 109122 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12136 - 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
02	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	20	1	732	2	Y	-0-					-0-
03	2309	N	2309	-0-	-0- B	-0-	59	1	2250	2	Y	-0-					-0-
04	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	23	1	867	2	Y	-0-					-0-
05	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	21	1	740	2	Y	-0-					-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BONNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 112517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12375 PERF.11014 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	-0-	-0-	-616 B	-0-					N	-0-					30
03	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 117404 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12425 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2730	X	2730	-0-	-0- B	-0-	73	1	2657	2	Y	-0-					-0-
03	3509	X	3509	-0-	-0- B	-0-	90	1	3419	2	Y	-0-					-0-
04	2782	N	2782	-0-	-0- B	-0-	73	1	2709	2	Y	-0-					-0-
05	2650	N	2650	-0-	-0- B	-0-	72	1	2578	2	Y	-0-					-0-
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-

MANAHAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 181489 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11092 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	1803	-0-	-1865 B	-0-	48	1	1755	2	Y	-0-					-0-
03	3906	X	3069	-0-	-837 B	-0-	79	1	2989	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3780	X	2398	-0-	-1382 B	-0-	63	1	2335	2	Y	-0-					-0-
05	3287	X	3287	-0-	-0- B	-0-	89	1	3197	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
02	1344	N	1132	-0-	-212 B	-0-	30	1	1102	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1225	-0-	-263 B	-0-	32	1	1193	2	Y	-0-					-0-
04	1638	N	1638	-0-	-0- B	-0-	43	1	1595	2	Y	-0-					-0-
05	1618	N	1618	-0-	-0- B	-0-	44	1	1574	2	Y	-0-					-0-
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-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 190843 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12138 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2926	X	2926	-0-	-0- B	-0-	78	1	2848	2	Y	-0-					-0-
03	2998	X	2998	-0-	-0- B	-0-	77	1	2921	2	Y	-0-					-0-
04	3070	X	3070	-0-	-0- B	-0-	81	1	2989	2	Y	-0-					-0-
05	3285	X	3285	-0-	-0- B	-0-	89	1	3196	2	Y	-0-					-0-
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-

WILLIFORD "E" WELL #: 3 RRCID -> 193546 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6356	X	5530	-0-	-826 B	-0-	148	1	5382	2	Y	-0-					-0-
03	7037	X	6000	-0-	-1037 B	-0-	154	1	5845	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	7620	X	6365	-0-	-1255 B	-0-	168	1	6197	2	Y	-0-					-0-
05	7874	X	6109	-0-	-1765 B	-0-	166	1	5942	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WILLIFORD "E" WELL #: 5 RRCID -> 195649 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12108 - 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
02	3164	X	410	-0-	-2754 B	-0-	11	1	399	2	Y	-0-					-0-
03	3317	X	636	-0-	-2681 B	-0-	16	1	620	2	Y	-0-					-0-
04	570	X	388	-0-	-182 B	-0-	10	1	378	2	Y	-0-					-0-
05	589	X	472	-0-	-117 B	-0-	13	1	459	2	Y	-0-					-0-
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-

WILLIFORD "E" WELL #: 4 RRCID -> 195650 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12106 - 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
02	12012	X	9304	-0-	-2708 B	-0-	249	1	9054	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	13299	X	9197	-0-	-4102 B	-0-	235	1	8961	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	12870	X	8191	-0-	-4679 B	-0-	216	1	7975	2	Y	-0-					-0-
05	13299	X	8689	-0-	-4610 B	-0-	236	1	8452	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

IVY, JIM WELL #: 2 RRCID -> 196569 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12710 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	X	1076	-0-	-156 B	-0-	29	1	1047	2	Y	-0-					-0-
03	1364	X	948	-0-	-416 B	-0-	24	1	924	2	Y	-0-					-0-
04	1170	X	1165	-0-	-5 B	-0-	31	1	1134	2	Y	-0-					-0-
05	1209	X	599	-0-	-610 B	-0-	16	1	583	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	3195	X	3195	-0-	-0- B	-0-	85	1	3110	2	Y	-0-					-0-
03	3843	X	3843	-0-	-0- B	-0-	98	1	3745	2	Y	-0-					-0-
04	3533	X	3533	-0-	-0- B	-0-	93	1	3440	2	Y	-0-					-0-
05	3862	X	3862	-0-	-0- B	-0-	105	1	3757	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	5	1	182	2	Y	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	5	1	184	2	Y	-0-					-0-
04	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	24	1	889	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	170	-0-	-47 B	-0-	5	1	165	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2016	X	321	-0-	-1695 B	-0-	9	1	312	2	Y	-0-					-0-
03	2046	X	1456	-0-	-590 B	-0-	37	1	1418	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	29	1	1058	2	Y	-0-					-0-
05	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	35	1	1261	2	Y	-0-					-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
02	3473 X	3473	-0-	-0- B	-0-	93	1	3380	2	Y	-0-					-0-
03	3379 X	3173	-0-	-206 B	-0-	81	1	3092	2	Y	-0-					-0-
04	3270 X	2628	-0-	-642 B	-0-	69	1	2559	2	Y	-0-					-0-
05	3379 X	3223	-0-	-156 B	-0-	87	1	3136	2	Y	-0-					-0-
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-

MANAHAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 200730 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12176 - 12196

02	2044 X	1373	-0-	-671 B	-0-	37	1	1336	2	Y	-0-					-0-
03	2263 X	2078	-0-	-185 B	-0-	53	1	2024	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
04	1920 X	1334	-0-	-586 B	-0-	35	1	1299	2	Y	-0-					-0-
05	1767 X	171	-0-	-1596 B	-0-	5	1	166	2	Y	-0-					-0-
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-

WILLIFORD "E" WELL #: 8 RRCID -> 202854 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12157 - 12450

02	5152 X	3066	-0-	-2086 B	-0-	82	1	2984	2	Y	-0-					-0-
03	5704 X	2975	-0-	-2729 B	-0-	76	1	2899	2	Y	-0-					-0-
04	5250 X	1257	-0-	-3993 B	-0-	33	1	1224	2	Y	-0-					-0-
05	4774 X	1487	-0-	-3287 B	-0-	40	1	1447	2	Y	-0-					-0-
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-

EPPES "B" WELL #: 3 RRCID -> 203979 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12300 - 12496

02	2315 N	2315	-0-	-0- B	-0-	62	1	2253	2	Y	-0-					-0-
03	2621 N	2621	-0-	-0- B	-0-	67	1	2554	2	Y	-0-					-0-
04	2374 N	2374	-0-	-0- B	-0-	63	1	2311	2	Y	-0-					-0-
05	2408 N	2408	-0-	-0- B	-0-	65	1	2343	2	Y	-0-					-0-
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-

EPPES "B" WELL #: 4 RRCID -> 203982 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12140 - 12490

02	2141 N	2141	-0-	-0- B	-0-	57	1	2084	2	Y	-0-					-0-
03	2683 N	2683	-0-	-0- B	-0-	69	1	2614	2	Y	-0-					-0-
04	2057 N	2057	-0-	-0- B	-0-	54	1	2003	2	Y	-0-					-0-
05	2426 N	2426	-0-	-0- B	-0-	66	1	2359	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
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-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 205546 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12340 - 12560

02	2596 X	2596	-0-	-0- B	-0-	69	1	2527	2	Y	-0-					-0-
03	2924 X	2924	-0-	-0- B	-0-	75	1	2849	2	Y	-0-					-0-
04	2730 X	2650	-0-	-80 B	-0-	70	1	2580	2	Y	-0-					-0-
05	3139 X	3139	-0-	-0- B	-0-	85	1	3053	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
EPPES "B" WELL #: 2 RRCID -> 205789 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12844 PERF.12228 - 12620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4006 X	4006	-0-	-0- B	-0-	107	1	3899	2	Y	-0-					-0-
03	3059 X	3059	-0-	-0- B	-0-	78	1	2981	2	Y	-0-					-0-
04	3703 X	3703	-0-	-0- B	-0-	98	1	3605	2	Y	-0-					-0-
05	3641 X	3641	-0-	-0- B	-0-	99	1	3542	2	Y	-0-					-0-
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-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 205790 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11004 - 12570

02	6244 X	5516	-0-	-728 B	-0-	147	1	5369	2	Y	-0-					-0-
03	6913 X	5898	-0-	-1015 B	-0-	151	1	5746	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
04	6510 X	5685	-0-	-825 B	-0-	150	1	5535	2	Y	-0-					-0-
05	6727 X	3208	-0-	-3519 B	-0-	87	1	3121	2	Y	-0-					-0-
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-

BLOUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 205792 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11874 - 12320

02	6137 X	6137	-0-	-0- B	-0-	164	1	5973	2	Y	-0-					43
03	6658 X	6658	-0-	-0- B	-0-	170	1	6485	2	Y	3	3	8			43
						3	9									
04	5782 X	5782	-0-	-0- B	-0-	153	1	5629	2	Y	-0-					43
05	3038 X	1901	-0-	-1137 B	-0-	52	1	1849	2	Y	-0-					43
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

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 206061 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12100 - 12650

02	4900 X	3471	-0-	-1429 B	-0-	93	1	3378	2	Y	-0-					-0-
03	5425 X	4364	-0-	-1061 B	-0-	112	1	4252	2	Y	-0-					-0-
04	5250 X	4399	-0-	-851 B	-0-	116	1	4283	2	Y	-0-					-0-
05	4368 X	4368	-0-	-0- B	-0-	118	1	4250	2	Y	-0-					-0-
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-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 209672 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11910 - 12360

02	5271 X	5271	-0-	-0- B	-0-	141	1	5130	2	Y	-0-					10
03	5468 X	5468	-0-	-0- B	-0-	140	1	5327	2	Y	1	1	8			10
						1	9									
04	5100 X	5100	-0-	-0- B	-0-	134	1	4966	2	Y	-0-					10
05	5396 X	5396	-0-	-0- B	-0-	146	1	5250	2	Y	-0-					10
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

CULLUM WELL #: 2 RRCID -> 212906 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 12504 PERF.11846 - 12270

02	4791 X	4791	-0-	-0- B	-0-	128	1	4663	2	Y	-0-					6
03	5341 X	5341	-0-	-0- B	-0-	137	1	5203	2	Y	1	1	8			6
						1	9									
04	5277 X	5277	-0-	-0- B	-0-	139	1	5138	2	Y	-0-					6
05	5146 X	4611	-0-	-535 B	-0-	125	1	4486	2	Y	-0-					6
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

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 212908 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12342 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4150	X	4150	-0-	-0-	B	-0-	111	1	4039	2	Y	-0-					-0-
03	5561	X	5561	-0-	-0-	B	-0-	142	1	5418	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
04	5164	X	5164	-0-	-0-	B	-0-	136	1	5028	2	Y	-0-					-0-
05	5452	X	5452	-0-	-0-	B	-0-	148	1	5304	2	Y	-0-					-0-
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-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 216983 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11852 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5740	X	5700	-0-	-40	B	-0-	152	1	5548	2	Y	-0-					12
03	6355	X	6050	-0-	-305	B	-0-	155	1	5894	2	Y	1	1	8			12
								1	9									
04	6150	X	6110	-0-	-40	B	-0-	161	1	5949	2	Y	-0-					12
05	6438	X	6438	-0-	-0-	B	-0-	175	1	6263	2	Y	-0-					12
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

METZGAR WELL #: 1 RRCID -> 217857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.12140 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	1781	-0-	-1103	B	-0-	48	1	1733	2	Y	-0-					-0-
03	8285	X	8285	-0-	-0-	B	-0-	212	1	8072	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
04	6472	X	6472	-0-	-0-	B	-0-	170	1	6302	2	Y	-0-					-0-
05	4330	X	4330	-0-	-0-	B	-0-	118	1	4212	2	Y	-0-					-0-
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-

WILLIFORD "E" WELL #: 7 RRCID -> 217920 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12625 PERF.11896 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13124	X	13124	-0-	-0-	B	-0-	351	1	12772	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
03	14142	X	14142	-0-	-0-	B	-0-	362	1	13778	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
04	12110	X	12110	-0-	-0-	B	-0-	319	1	11791	2	Y	-0-					-0-
05	10662	X	10662	-0-	-0-	B	-0-	289	1	10371	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
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-

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
02	975	N	975	-0-	-0-	B	-0-	26	1	949	2	Y	-0-					-0-
03	4320	X	4320	-0-	-0-	B	-0-	111	1	4209	2	Y	-0-					-0-
04	3513	X	3513	-0-	-0-	B	-0-	93	1	3420	2	Y	-0-					-0-
05	3352	X	3352	-0-	-0-	B	-0-	91	1	3261	2	Y	-0-					-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WILLIFORD "E" WELL #: 11 RRCID -> 218104 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11928 - 12472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3884 X	3884	-0-	-0- B	-0-	104	1	3780	2	Y	-0-					-0-
03	3720 X	2289	-0-	-1431 B	-0-	59	1	2230	2	Y	-0-					-0-
04	3600 X	2173	-0-	-1427 B	-0-	57	1	2116	2	Y	-0-					-0-
05	3784 X	3784	-0-	-0- B	-0-	103	1	3681	2	Y	-0-					-0-
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-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 218105 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 12872 PERF.12100 - 12624

02	2185 X	2185	-0-	-0- B	-0-	58	1	2127	2	Y	-0-					-0-
03	3062 X	3062	-0-	-0- B	-0-	78	1	2984	2	Y	-0-					-0-
04	3570 X	3570	-0-	-0- B	-0-	94	1	3476	2	Y	-0-					-0-
05	4302 X	4302	-0-	-0- B	-0-	117	1	4185	2	Y	-0-					-0-
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-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 218856 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11928 - 12346

02	3019 X	3019	-0-	-0- B	-0-	81	1	2938	2	Y	-0-					7
03	2542 N	1906	-0-	-636 B	-0-	49	1	1857	2	Y	-0-					7
04	2250 N	1971	-0-	-279 B	-0-	52	1	1919	2	Y	-0-					7
05	2883 X	2166	-0-	-717 B	-0-	59	1	2106	2	Y	1	1	8			7
						1	9									
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

WILLIFORD "E" WELL #: 10 RRCID -> 221028 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11934 - 12404

02	1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	32	1	1171	2	Y	-0-					-0-
03	1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	27	1	1021	2	Y	-0-					-0-
04	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	29	1	1055	2	Y	-0-					-0-
05	1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	34	1	1213	2	Y	-0-					-0-
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-

METZGAR WELL #: 2 RRCID -> 224257 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12214 - 12560

02	1512 X	974	-0-	-538 B	-0-	26	1	948	2	Y	-0-					-0-
03	1674 X	874	-0-	-800 B	-0-	22	1	852	2	Y	-0-					-0-
04	1832 X	1832	-0-	-0- B	-0-	48	1	1784	2	Y	-0-					-0-
05	1674 X	1598	-0-	-76 B	-0-	43	1	1555	2	Y	-0-					-0-
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-

WILLIFORD "E" WELL #: 9 RRCID -> 230804 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11946 - 12470

02	14000 X	11333	-0-	-2667 B	-0-	303	1	11029	2	Y	1	1	8			1
						1	9									
03	15500 X	5743	-0-	-9757 B	-0-	147	1	5595	2	Y	1	1	8			1
						1	9									
04	15000 X	9833	-0-	-5167 B	-0-	259	1	9574	2	Y	-0-					1
05	12555 X	8930	-0-	-3625 B	-0-	242	1	8686	2	Y	2	2	8			1
						2	9									
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

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILLIFORD "E" WELL #: 12 RRCID -> 231221 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11854 - 12382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744 X	2279	-0-	-465 B	-0-	61	1	2218	2	Y	-0-					-0-
03	3120 X	3120	-0-	-0- B	-0-	80	1	3040	2	Y	-0-					-0-
04	2940 X	2132	-0-	-808 B	-0-	56	1	2076	2	Y	-0-					-0-
05	3315 X	3315	-0-	-0- B	-0-	90	1	3225	2	Y	-0-					-0-
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-

METZGAR WELL #: 4 RRCID -> 233690 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11948 - 12390

02	2772 X	2647	-0-	-125 B	-0-	71	1	2575	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
03	3069 X	2369	-0-	-700 B	-0-	61	1	2308	2	Y	-0-					-0-
04	5510 X	5510	-0-	-0- B	-0-	145	1	5365	2	Y	-0-					-0-
05	4234 X	4234	-0-	-0- B	-0-	115	1	4119	2	Y	-0-					-0-
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-

WILLIFORD "E" WELL #: 13 RRCID -> 233782 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11942 - 12410

02	2940 X	1347	-0-	-1593 B	-0-	36	1	1311	2	Y	-0-					-0-
03	4185 X	1462	-0-	-2723 B	-0-	37	1	1425	2	Y	-0-					-0-
04	4050 X	1392	-0-	-2658 B	-0-	37	1	1355	2	Y	-0-					-0-
05	4185 X	1056	-0-	-3129 B	-0-	29	1	1027	2	Y	-0-					-0-
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-

METZGAR WELL #: 5 RRCID -> 233806 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11970 - 12550

02	2227 N	2227	-0-	-0- B	-0-	59	1	2168	2	Y	-0-					-0-
03	2267 N	2267	-0-	-0- B	-0-	58	1	2209	2	Y	-0-					-0-
04	2040 N	1646	-0-	-394 B	-0-	43	1	1603	2	Y	-0-					-0-
05	2656 N	2656	-0-	-0- B	-0-	72	1	2584	2	Y	-0-					-0-
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-

WILLIFORD "E" WELL #: 14 RRCID -> 234057 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.11892 - 12360

02	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	17	1	601	2	Y	-0-					-0-
03	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	18	1	677	2	Y	-0-					-0-
04	630 N	626	-0-	-4 B	-0-	16	1	610	2	Y	-0-					-0-
05	651 N	599	-0-	-52 B	-0-	16	1	583	2	Y	-0-					-0-
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-

METZGAR WELL #: 3 RRCID -> 240285 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11930 - 12400

02	2240 X	1988	-0-	-252 B	-0-	53	1	1935	2	Y	-0-					-0-
03	2294 X	1885	-0-	-409 B	-0-	48	1	1837	2	Y	-0-					-0-
04	1980 X	1828	-0-	-152 B	-0-	48	1	1780	2	Y	-0-					-0-
05	4014 X	4014	-0-	-0- B	-0-	109	1	3905	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	6858	X	6858	-0-	-0- B	-0-	183	1	6675	2	Y	-0-					34
03	6691	X	6691	-0-	-0- B	-0-	171	1	6519	2	Y	1	1	8			34
							1	9									
04	7096	X	7096	-0-	-0- B	-0-	187	1	6909	2	Y	-0-					34
05	6495	X	6495	-0-	-0- B	-0-	176	1	6319	2	Y	-0-					34
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

WILLIFORD "E" WELL #: 15 RRCID -> 252886 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11102 - 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
02	13412	X	12621	-0-	-791 B	-0-	337	1	12283	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	14849	X	14570	-0-	-279 B	-0-	373	1	14195	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	14370	X	12534	-0-	-1836 B	-0-	330	1	12204	2	Y	-0-					-0-
05	14849	X	14458	-0-	-391 B	-0-	392	1	14064	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
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-

XTO ENERGY INC. 945936
DAUGHERTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241886 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11033 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5014	X	5014	-0-	-0- B	-0-	344	1	4670	2	N	-0-					73
03	4624	X	4624	-0-	-0- B	-0-	353	1	4271	2	N	-0-					73
04	4298	X	4298	-0-	-0- B	-0-	261	1	3994	2	N	39					112
							43	9									
05	5058	X	5058	-0-	-0- B	-0-	225	1	4761	2	N	65					177
							72	9									
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

REYNOLDS, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 241888 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12318 - 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
02	1792	N	1587	-0-	-205 B	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1544	-0-	-99 B	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
04	2089	N	2089	-0-	-0- B	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1340	-0-	-427 B	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
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-

WATSON, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 245605 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11122 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4704	X	3791	-0-	-913 B	-0-	260	1	3531	2	N	-0-					180
03	5208	X	3623	-0-	-1585 B	-0-	277	1	3346	2	N	-0-					180
04	5040	X	3222	-0-	-1818 B	-0-	197	1	3025	2	N	-0-					180
05	4557	X	2781	-0-	-1776 B	-0-	125	1	2656	2	N	-0-					180
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									

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-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

02	1400 N	1222	-0-	-178	-0-	381	1	834	2	Y	6					20
						7	9									
03	1457 N	1112	-0-	-345	-0-	284	1	821	2	Y	6					26
						7	9									
04	1470 N	1160	-0-	-310	-0-	302	1	832	2	Y	24					50
						26	9									
05	1364 N	1050	-0-	-314	-0-	276	1	763	2	Y	10	41	1			19
						11	9									
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									

NAN-SU-GAIL GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 015493 COMPL. DATE 05/30/1957 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4387 - 4400

02	5264 X	4981	-0-	-283	-0-	1558	1	3409	2	Y	13					46
						14	9									
03	6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	1660	1	4790	2	Y	20					66
						22	9									
04	6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	1653	1	4549	2	Y	73					139
						80	9									
05	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	1665	1	4602	2	Y	31	117	1			53
						34	9									
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									

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
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	225	1	491	2	Y	4					11
							4	9									
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	211	1	609	2	Y	5					16
							6	9									
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	208	1	573	2	Y	18					34
							20	9									
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	216	1	597	2	Y	8	29	1			13
							9	9									
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									

NAN-SU-GAIL GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 015498 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH 4477 PERF. 4458 - 4476

02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	36	1	78	2	Y	1					3
							1	9									
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	45	1	130	2	Y	1					4
							1	9									
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	37	1	101	2	Y	5					9
							6	9									
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	43	1	118	2	Y	2	8	1			3
							2	9									
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									

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

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	DLQ G-10		819	-0-	819	819	8	1	811	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		932	-0-	932	1751	7	1	925	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		967	-0-	967	2718	116	1	851	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		998	-0-	998	3716	31	1	967	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	3716					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	3716					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

02	DLQ G-10		288	-0-	288	288	3	1	285	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		310	-0-	310	598	2	1	308	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		325	-0-	325	923	39	1	286	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		323	-0-	323	1246	10	1	313	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1246					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1246					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
02	DLQ G-10	131	-0-	131	131	1	1	130	3	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	188	-0-	188	319	1	1	187	3	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	142	-0-	142	461	17	1	125	3	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	173	-0-	173	634	5	1	168	3	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	634					N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	634					N	NO RPT			-0-

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 037586 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4167 - 4179

02	DLQ G-10	333	-0-	333	333	3	1	330	3	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	399	-0-	399	732	3	1	396	3	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	464	-0-	464	1196	55	1	409	3	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	422	-0-	422	1618	13	1	409	3	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1618					N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1618					N	NO RPT			-0-

BROWNE GU -D- WELL #: 1 RRCID -> 039913 COMPL. DATE 08/06/1966 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4217 - 4229

02	DLQ G-10	333	-0-	333	333	3	1	330	3	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	15	-0-	15	348	15	3			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	23	-0-	23	371	3	1	20	3	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	296	-0-	296	667	9	1	287	3	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	667					N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	667					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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

02	588 N	241	-0-	-347	-0-	29	1	212	2	N	-0-			-0-
03	589 N	227	-0-	-362	-0-	10	1	217	2	N	-0-			-0-
04	450 N	174	-0-	-276	-0-	8	1	166	2	N	-0-			-0-
05	279 N	241	-0-	-38	-0-	10	1	231	2	N	-0-			-0-
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-

REDMON OIL COMPANY, INC., THE 697051
WILLIFORD "E" WELL #: 2 RRCID -> 110146 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4100 - 4118

02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	11	1	1057	3	N	-0-			90
03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	9	1	1121	3	N	-0-			90
04	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	138	1	1014	3	N	-0-			90
*05	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	33	1	1029	3	N	-0-			90
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90
07	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
02	853	X	853	-0-	-0-	-0-	9	1	844	3	N	-0-			-0-
03	951	X	951	-0-	-0-	-0-	8	1	943	3	N	-0-			-0-
04	840	X	746	-0-	-94	-0-	89	1	657	3	N	-0-			-0-
05	775	X	745	-0-	-30	-0-	23	1	722	3	N	-0-			-0-
06	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			-0-
07	961	X	NO RPT	-0-	-961	-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

02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	6	1	610	3	N	-0-			-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	6	1	687	3	N	-0-			-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	93	1	690	3	N	-0-			-0-
*05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	21	1	665	3	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	1	1	119	3	N	-0-			-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	181	3	N	-0-			-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	21	1	158	3	N	-0-			-0-
*05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	4	1	139	3	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	3	1	297	3	N	-0-			-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	2	1	220	3	N	-0-			-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	26	1	196	3	N	-0-			-0-
*05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	12	1	363	3	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	10	1	343	2	Y	-0-			-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	22	1	455	2	Y	-0-			-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	13	1	523	2	Y	-0-			-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	31	1	520	2	Y	-0-			-0-
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-

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
02	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	147	1	5072	2	Y	-0-			3
03	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	248	1	5231	2	Y	-0-			3
04	3870 X	3360	-0-	-510	-0-	82	1	3278	2	Y	-0-			3
05	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	245	1	4099	2	Y	-0-			3
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

SIMS, ALTON WELL #: 3U RRCID -> 236073 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF. 7996 - 8006

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 4U RRCID -> 236074 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7963 - 7976

02	5236 X	1045	-0-	-4191	-0-	29	1	1016	2	Y	-0-			1
03	5642 X	1407	-0-	-4235	-0-	64	1	1343	2	Y	-0-			1
04	4950 X	4039	-0-	-911	-0-	98	1	3941	2	Y	-0-			1
05	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	344	1	5765	2	Y	-0-			1
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

SIMS, ALTON WELL #: 6U RRCID -> 246659 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8028 - 8043

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-			93
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-			93
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-			93
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-			93
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-			93
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	896 X	410	-0-	-486	-0-	61	1	349	2	N	-0-	4	1			37
03	713 X	424	-0-	-289	-0-	59	1	365	2	N	-0-	6	1			31
04	690 X	465	-0-	-225	-0-	78	1	387	2	N	-0-	3	1			28
05	530 X	530	-0-	-0-	-0-	81	1	449	2	N	-0-					28
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

THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 182378 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10648 - 11636

02	700 X	659	-0-	-41	-0-	98	1	561	2	N	-0-	4	1			14
03	775 X	741	-0-	-34	-0-	104	1	637	2	N	-0-	6	1			8
04	750 X	710	-0-	-40	-0-	119	1	591	2	N	-0-	3	1			5
05	747 X	747	-0-	-0-	-0-	114	1	633	2	N	-0-					5
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

THORNTON, SARAH WELL #: 3 RRCID -> 208405 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10946 - 11146

02	1400 X	1058	-0-	-342	-0-	156	1	896	2	N	5	12	1			66
						6	9									
03	1550 X	1055	-0-	-495	-0-	147	1	904	2	N	4	6	1			64
						4	9									
04	1500 X	881	-0-	-619	-0-	146	1	728	2	N	6	13	1			57
						7	9									
05	1550 X	823	-0-	-727	-0-	125	1	695	2	N	3					60
						3	9									
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									

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
BRAGG TRUST WELL #: 1 RRCID -> 176082 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10892 - 11722

02	112 X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					18
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					18
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
BRAGG TRUST WELL #: 2 RRCID -> 211284 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11097 - 11139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-					15
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	16	1	56	3	N	-0-					15
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	17	1	55	2	N	-0-					15
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	13	1	42	3	N	-0-					15
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	7	1	32	3	N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	69	-0-	-43	-0-	4	1	65	2	N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	18	1	230	2	N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	18	1	234	2	N	-0-					-0-
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-

ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 158161 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10542 - 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
02	1904	X	1902	-0-	-2	-0-	103	1	1798	2	N	1					53
							1	9									
03	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	151	1	1880	2	N	1					54
							1	9									
04	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	158	1	2065	2	N	1					55
							1	9									
05	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	162	1	2115	2	N	2					57
							2	9									
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									

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
02	3108	X	2964	-0-	-144	-0-	160	1	2789	2	N	14					134
							15	9									
03	3441	X	2787	-0-	-654	-0-	205	1	2558	2	N	22	3	1			153
							24	9									
04	3240	X	3204	-0-	-36	-0-	227	1	2956	2	N	19					172
							21	9									
05	3348	X	3153	-0-	-195	-0-	223	1	2917	2	N	12					184
							13	9									
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									

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 163259 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10486 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	X	2130	-0-	-82	-0-	115	1	2014	2	N	1					32
							1	9									
03	2449	X	2243	-0-	-206	-0-	166	1	2076	2	N	1					33
							1	9									
04	2400	X	2123	-0-	-277	-0-	151	1	1971	2	N	1					34
							1	9									
05	2480	X	2043	-0-	-437	-0-	145	1	1896	2	N	2					36
							2	9									
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									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 1 RRCID -> 166093 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10345 - 10536

02	1680	X	1442	-0-	-238	-0-	78	1	1363	2	N	1					135
							1	9									
03	1860	X	1600	-0-	-260	-0-	118	1	1470	2	N	11	116	1			30
							12	9									
04	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	124	1	1616	2	N	2					32
							2	9									
05	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	124	1	1621	2	N	6					38
							7	9									
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									

BEST WELL #: 2 RRCID -> 168955 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10624 - 10728

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/14/2012

BEST WELL #: 1 RRCID -> 170061 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10506 - 10710

02	3416	X	3198	-0-	-218	-0-	171	1	2985	2	N	38	55	1			108
							42	9									
03	3782	X	2922	-0-	-860	-0-	216	1	2704	2	N	2					110
							2	9									
04	3390	X	3189	-0-	-201	-0-	227	1	2960	2	N	2					112
							2	9									
05	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	252	1	3289	2	N	15					127
							17	9									
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									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 173755 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10782 - 11018

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	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
BEST WELL #: 3 C RRCID -> 173941 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 10984

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

URESTE WELL #: 2 RRCID -> 179033 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11152

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	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
BEST WELL #: 5 RRCID -> 194228 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10690 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2711	-0-	-145	-0-	146	1	2551	2	N	13					45
							14	9									
03	3162	X	2807	-0-	-355	-0-	207	1	2581	2	N	17					62
							19	9									
04	3090	X	3039	-0-	-51	-0-	216	1	2820	2	N	3	1	8			64
							3	9									
05	3193	X	3017	-0-	-176	-0-	214	1	2796	2	N	6					70
							7	9									
06	3090	X	2824	-0-	-266	-0-	202	1	2616	2	N	5					75
							6	9									
07	3131	X	2894	-0-	-237	-0-	210	1	2676	2	N	7					82
							8	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 6 RRCID -> 194641 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 10862

02	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	114	1	1997	2	N	15					85
							17	9									
03	2356	X	2026	-0-	-330	-0-	149	1	1862	2	N	14					99
							15	9									
04	2340	X	2260	-0-	-80	-0-	161	1	2097	2	N	2	1	8			100
							2	9									
05	2418	X	2216	-0-	-202	-0-	157	1	2055	2	N	4					104
							4	9									
06	2340	X	1988	-0-	-352	-0-	142	1	1840	2	N	5					109
							6	9									
07	2356	X	2275	-0-	-81	-0-	164	1	2091	2	N	18					127
							20	9									

WIEBOLDT, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 197490 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10508 - 10684

02	882	X	882	-0-	-0-	-0-	47	1	817	2	N	16					119
							18	9									
03	948	X	948	-0-	-0-	-0-	69	1	864	2	N	14					133
							15	9									
04	1050	X	957	-0-	-93	-0-	68	1	889	2	N	-0-					133
05	1085	X	996	-0-	-89	-0-	71	1	924	2	N	1					134
							1	9									
06	1050	X	916	-0-	-134	-0-	63	1	816	2	N	34	148	1			20
							37	9									
07	992	X	983	-0-	-9	-0-	72	1	911	2	N	-0-					20

CLYDE BLAIR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258906 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10848 - 11028

02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	395	1	1474	2	N	139	186	1			35
							153	9									
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	396	1	1516	2	N	1	1	1			35
							1	9									
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	386	1	1254	2	N	2	2	8			35
							2	9									
05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	1022	1	1292	2	N	1	1	8			35
							1	9									
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
03	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
04	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
05	3627 X	3002	-0-	-625	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
06	3420 X	2572	-0-	-848	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
07	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-

SMACKOVER, NELTA, UNIT WELL #: 2 RRCID -> 042706 COMPL. DATE 08/30/1967 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9426 - 9448

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, BERT WELL #: 1 RRCID -> 051165 COMPL. DATE 09/01/1971 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9444 - 9482

02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
05	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
*06	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
07	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-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

02	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	15	1	254	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	16	1	278	2	N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830
ALLIANCE WELL #: B 4 RRCID -> 221100 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3540 - 3565

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

02	588 N	536	-0-	-52 B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	589 N	559	-0-	-30 B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
04	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
05	589 N	527	-0-	-62 B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 242098 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	672 N	573	-0-	-99 B	-0-	573	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	806 N	795	-0-	-11 B	-0-	795	2		N	-0-			-0-
04	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764	2		N	-0-			-0-
05	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769	2		N	-0-			-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: G 1 RRCID -> 193230 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3340 - 3374

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 C RRCID -> 196473 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3342 - 3620

02	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	558 N	553	-0-	-5 B	-0-	553	2		N	-0-			-0-
04	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2		N	-0-			-0-
05	558 N	471	-0-	-87 B	-0-	471	2		N	-0-			-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: H 1 C RRCID -> 198388 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 1 C RRCID -> 198974 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3394 - 3714

02	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	496 N	464	-0-	-32 B	-0-	464	2		N	-0-			-0-
04	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2		N	-0-			-0-
05	465 N	431	-0-	-34 B	-0-	431	2		N	-0-			-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254048 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3423 - 3615

02	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1023 N	952	-0-	-71 B	-0-	952	2		N	-0-			-0-
04	914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914	2		N	-0-			-0-
05	992 N	221	-0-	-771 B	-0-	221	2		N	-0-			-0-
06	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- 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

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	1064 N	977	-0-	-87	-0-	977	2		N	-0-			-0-
03	1147 N	1055	-0-	-92	-0-	1055	2		N	-0-			-0-
04	1080 N	1022	-0-	-58	-0-	1022	2		N	-0-			-0-
05	1085 N	1045	-0-	-40	-0-	1045	2		N	-0-			-0-
06	1020 N	1017	-0-	-3	-0-	1017	2		N	-0-			-0-
07	1054 N	1037	-0-	-17	-0-	1037	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247496 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3384 - 3416

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: E 1 C RRCID -> 196384 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

02	SWR 10	1104	-0-	1104	64410	1104	2		N	-0-			-0-
03	SWR 10	1203	-0-	1203	65613	1203	2		N	-0-			-0-
04	SWR 10	1189	-0-	1189	66802	1189	2		N	-0-			-0-
05	SWR 10	1223	-0-	1223	68025	1223	2		N	-0-			-0-
06	SWR 10	1154	-0-	1154	69179	1154	2		N	-0-			-0-
07	SWR 10	1403	-0-	1403	70582	1403	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 196385 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3440 - 3458

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254053 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 PERF. N/A

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2	N	-0-			-0-
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2	N	-0-			-0-
04	810 N	753	-0-	-57	-0-	753	2	N	-0-			-0-
05	775 N	652	-0-	-123	-0-	652	2	N	-0-			-0-
06	750 N	518	-0-	-232	-0-	518	2	N	-0-			-0-
07	775 N	710	-0-	-65	-0-	710	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254286 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3469

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254509 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3451

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1652 N	1485	-0-	-167	-0-	1485	2		N	-0-			-0-
03	1705 N	1602	-0-	-103	-0-	1602	2		N	-0-			-0-
04	1620 N	1407	-0-	-213	-0-	1407	2		N	-0-			-0-
05	1643 N	1541	-0-	-102	-0-	1541	2		N	-0-			-0-
06	1560 N	1460	-0-	-100	-0-	1460	2		N	-0-			-0-
*07	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 233805 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 3568

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

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 243551 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3368 - 3488

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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 #: L 11 RRCID -> 243559 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3526 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	2380 N	2313	-0-	-67	-0-	2313	2		N	-0-			-0-
03	2666 N	2486	-0-	-180	-0-	2486	2		N	-0-			-0-
04	2460 N	2365	-0-	-95	-0-	2365	2		N	-0-			-0-
05	2573 N	2400	-0-	-173	-0-	2400	2		N	-0-			-0-
06	2400 N	2244	-0-	-156	-0-	2244	2		N	-0-			-0-
07	2449 N	2309	-0-	-140	-0-	2309	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 247419 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3480 - 3552

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936

INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 192570 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3624 - 3658

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	1395	-0-	1395	78130	1395	2		N	-0-			-0-
03	SWR 10	1524	-0-	1524	79654	1524	2		N	-0-			-0-
04	SWR 10	1409	-0-	1409	81063	1409	2		N	-0-			-0-
05	SWR 10	1406	-0-	1406	82469	1406	2		N	-0-			-0-
06	SWR 10	1243	-0-	1243	83712	1243	2		N	-0-			-0-
07	SWR 10	1301	-0-	1301	85013	1301	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 C RRCID -> 200115 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3528 - 4814

02	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2		N	-0-			-0-
03	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	3106	-0-	106	106	3106	2		N	-0-			-0-
05	2943 N	2837	-0-	-106	-0-	2837	2		N	-0-			-0-
06	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2		N	-0-			-0-
*07	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: I 3 C RRCID -> 208290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3540 - 5291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
03	1178 N	1139	-0-	-39	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
04	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
05	1147 N	1090	-0-	-57	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
06	1110 N	986	-0-	-124	-0-	986	2			N	-0-					-0-
07	1147 N	975	-0-	-172	-0-	975	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 192853 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3594 - 3620

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: P 1 RRCID -> 199717 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3910 - 3926

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253916 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627

02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-				-0-
03	899	N	778	-0-	-121	-0-	778	2			N	-0-				-0-
04	750	N	686	-0-	-64	-0-	686	2			N	-0-				-0-
05	775	N	596	-0-	-179	-0-	596	2			N	-0-				-0-
06	750	N	343	-0-	-407	-0-	343	2			N	-0-				-0-
07	713	N	471	-0-	-242	-0-	471	2			N	-0-				-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254055 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3582 - 3615

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254285 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3582

02	2800	N	459	-0-	-2341	19195	459	2			N	-0-				-0-
03	3100	N	512	-0-	-2588	16607	512	2			N	-0-				-0-
04	3000	N	484	-0-	-2516	14091	484	2			N	-0-				-0-
05	3100	N	473	-0-	-2627	11464	473	2			N	-0-				-0-
06	3000	N	455	-0-	-2545	8919	455	2			N	-0-				-0-
*07	3100	N	476	-0-	-2624	6295	476	2			N	-0-				-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254506 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3591

02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-				-0-
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-				-0-
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-				-0-
05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-				-0-
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-				-0-
*07	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	1400 N	1349	-0-	-51	-0-	1349	2		N	-0-			-0-
03	1674 N	1439	-0-	-235	-0-	1439	2		N	-0-			-0-
04	1470 N	1365	-0-	-105	-0-	1365	2		N	-0-			-0-
05	1488 N	1385	-0-	-103	-0-	1385	2		N	-0-			-0-
06	1380 N	1292	-0-	-88	-0-	1292	2		N	-0-			-0-
07	1426 N	1329	-0-	-97	-0-	1329	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199657 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4816 - 4826

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2		N	-0-			-0-
03	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2		N	-0-			-0-
04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2		N	-0-			-0-
05	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2		N	-0-			-0-
06	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2		N	-0-			-0-
*07	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 RRCID -> 198876 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7262 PERF. N/A

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) //CONT.// 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: I 6 C RRCID -> 207175 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
04	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3564	-0-	464	464	3564	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208293 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 4690 - 4713

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 5) //CONT.// 65280 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 199718 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 5452 - 5502

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

INDIAN CREEK WELL #: R 1 RRCID -> 199992 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5432 - 5466

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208291 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5240 - 5291

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: G 8 RRCID -> 213567 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5945

02	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	717	1	2563	2	N	-0-			-0-
03	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	780	1	2700	2	N	-0-			-0-
04	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	774	1	2780	2	N	-0-			-0-
05	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	801	1	2772	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
J-W OPERATING CO. 427960
HOWARD GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 264402 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 5769 - 5780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INC G-10	612	-0-	612	612	612	2			N	-0-					-0-
03	INC G-10	597	-0-	597	1209	597	2			N	-0-					-0-
04	INC G-10	484	-0-	484	1693	484	2			N	-0-					-0-
05	INC G-10	644	-0-	644	2337	644	2			N	-0-					-0-
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-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
DENNIS, TOM WELL #: 3 RRCID -> 202831 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5916 - 5936

02	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
03	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
04	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
05	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
06	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
07	1302 N	1301	-0-	-1	-0-	1301	2			N	-0-					-0-

DENNIS, TOM WELL #: 4 RRCID -> 203162 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 5902

02	4592 X	3825	-0-	-767	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
03	5084 X	4361	-0-	-723	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
04	4740 X	4006	-0-	-734	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
05	4402 X	3876	-0-	-526	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
06	4230 X	3294	-0-	-936	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
07	4371 X	3532	-0-	-839	-0-	3532	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	1232 N	989	-0-	-243	-0-	989	3			N	-0-					50
03	1240 N	1044	-0-	-196	-0-	1044	3			N	-0-					50
04	1110 N	978	-0-	-132	-0-	978	3			N	-0-					50
05	1085 N	971	-0-	-114	-0-	971	3			N	-0-					50
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					50
07	1023 N	900	-0-	-123	-0-	900	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

02	1092 N	1019	-0-	-73	-0-	59	1	960	2	N	-0-					-0-
03	1178 N	1124	-0-	-54	-0-	63	1	1061	2	N	-0-					-0-
04	1110 N	1095	-0-	-15	-0-	64	1	1031	2	N	-0-					-0-
05	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	69	1	1051	2	N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELKINS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207235 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3150 - 3171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	1830	-0-	-858	-0-	105	1	1725	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	1829	-0-	-961	-0-	102	1	1727	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2305	-0-	-395	-0-	136	1	2169	2	N	-0-					-0-
05	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	141	1	2156	2	N	-0-					-0-
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-

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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*07	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

02	392	N	225	-0-	-167	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
06	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	2			N	-0-					-0-
07	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 232333 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3372 - 3630

02	672	N	623	-0-	-49	-0-	623	2			N	-0-					-0-
03	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	2			N	-0-					-0-
04	720	N	718	-0-	-2	-0-	718	2			N	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
06	720	N	676	-0-	-44	-0-	676	2			N	-0-					-0-
07	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 232334 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3320 - 3340

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 #: G 8 RRCID -> 232477 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3290 - 3654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	637	-0-	-35	-0-	637	2			N	-0-					-0-
03	744	N	707	-0-	-37	-0-	707	2			N	-0-					-0-
04	690	N	660	-0-	-30	-0-	660	2			N	-0-					-0-
05	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	2			N	-0-					-0-
06	690	N	631	-0-	-59	-0-	631	2			N	-0-					-0-
07	682	N	651	-0-	-31	-0-	651	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 233049 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 3488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1448	-0-	-36	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1579	-0-	-64	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1507	-0-	-53	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1544	-0-	-68	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1460	-0-	-70	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	1498	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 8 RRCID -> 233224 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	N	1678	-0-	-478	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2385	-0-	-126	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2309	-0-	-31	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
05	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2138	-0-	-172	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2253	-0-	-134	-0-	2253	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247497 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3266

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

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
02	1137	N	913	-0-	-224	-0-	20	1	893	2	N	-0-					-0-
03	2387	N	720	-0-	-1667	-0-	65	1	655	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	439	-0-	-2531	-0-	8	1	431	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	501	-0-	-2568	-0-	9	1	492	2	N	-0-					-0-
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-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232303 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3143 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	2063	-0-	-37	-0-	45	1	2018	2	N	-0-					-0-
03	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	214	1	2165	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	2096	-0-	-244	-0-	38	1	2058	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	2126	-0-	-168	-0-	36	1	2090	2	N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234732 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3372 - 3403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2240 N	2166	-0-	-74	-0-	101	1	2065	2	N	-0-			-0-
03	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	487	1	2164	2	N	-0-			-0-
04	2310 N	2245	-0-	-65	-0-	80	1	2165	2	N	-0-			-0-
05	2387 N	2272	-0-	-115	-0-	88	1	2184	2	N	-0-			-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1 C RRCID -> 192859 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3394 - 5374

02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-			11
03	1240 N	447	-0-	-793	-0-	447	2			N	-0-			11
04	930 N	897	-0-	-33	-0-	897	2			N	-0-			11
05	961 N	715	-0-	-246	-0-	715	2			N	-0-			11
06	420 N	4	-0-	-416	-0-	4	2			N	-0-			11
07	930 N	22	-0-	-908	-0-	22	2			N	-0-			11

ALLISTON WELL #: 2 RRCID -> 194048 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3610 - 3622

02	926 N	926	-0-	-0-	-0-	51	1	875	2	N	-0-			-0-
03	1023 N	988	-0-	-35	-0-	56	1	932	2	N	-0-			-0-
04	990 N	873	-0-	-117	-0-	54	1	819	2	N	-0-			-0-
05	1023 N	935	-0-	-88	-0-	52	1	883	2	N	-0-			-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: G 1 C RRCID -> 196355 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3280 - 3610

02	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-			-0-
03	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-			-0-
04	2010 N	1995	-0-	-15	-0-	1995	2			N	-0-			-0-
05	2077 N	1955	-0-	-122	-0-	1955	2			N	-0-			-0-
06	2040 N	1750	-0-	-290	-0-	1750	2			N	-0-			-0-
07	2077 N	1956	-0-	-121	-0-	1956	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1 C RRCID -> 196632 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3520 - 5466

02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-			-0-
03	899 N	829	-0-	-70	-0-	829	2			N	-0-			-0-
04	870 N	753	-0-	-117	-0-	753	2			N	-0-			-0-
05	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-			-0-
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-			-0-
07	775 N	550	-0-	-225	-0-	550	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 C RRCID -> 199712 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3540 - 3624

02	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-			-0-
03	1550 N	1295	-0-	-255	-0-	1295	2			N	-0-			-0-
04	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-			-0-
05	1333 N	1141	-0-	-192	-0-	1141	2			N	-0-			-0-
06	1260 N	132	-0-	-1128	-0-	132	2			N	-0-			-0-
07	1395 N	359	-0-	-1036	-0-	359	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: B 1 C RRCID -> 200119 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 4498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 1 C RRCID -> 200137 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
03	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	2			N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	2			N	-0-					-0-
06	570	N	440	-0-	-130	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	558	N	471	-0-	-87	-0-	471	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 218932 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
03	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	2			N	-0-					-0-
04	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	2			N	-0-					-0-
05	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			N	-0-					-0-
06	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	2			N	-0-					-0-
*07	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

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

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: J 1 RRCID -> 196531 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 2968

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
02	7336	#	3386	-0-	-3950	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
03	8122	#	3212	-0-	-4910	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
04	6000	#	2335	-0-	-3665	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
05	4557	#	2254	-0-	-2303	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
06	3630	#	1982	-0-	-1648	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
*07	5263	R	5263	-0-	-0-	-0-	5263	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

02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1318	2	4	9	N	4					185
03	1767	N	1523	-0-	-244	-0-	1519	2	4	9	N	4					189
04	1650	N	1499	-0-	-151	-0-	1497	2	2	9	N	2					191
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1428	2	9	9	N	8					199
*06	1650	N	1105	-0-	-545	-0-	1105	2			N	-0-					199
07	1767	N	1200	-0-	-567	-0-	1200	2			N	-0-					199

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FOWLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 164050 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9672 - 9976

02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	70	1	1728	2	Y	54	43	1			38
							59	9									
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	79	1	1904	2	Y	69	68	1			39
							76	9									
04	1980	N	1978	-0-	-2	-0-	77	1	1832	2	Y	63	62	1			40
							69	9									
05	2046	N	2018	-0-	-28	-0-	79	1	1889	2	Y	45	53	1			32
							50	9									
*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									

THOMASON, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178681 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 11663 PERF. 9880 - 10222

02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	744	X	1	-0-	-743	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

OLETHA (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67102 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY 525380
SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160959 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9146 - 9975

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

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171749 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9458 - 9564

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	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

02	3976 X	3901	-0-	-75	-0-	3901	2			N	-0-					19
03	4216 X	4075	-0-	-141	-0-	5	1	4070	2	N	-0-					19
04	4080 X	3911	-0-	-169	-0-	43	1	3866	2	N	2	2	8			19
						2	9									
05	4309 X	3579	-0-	-730	-0-	100	1	3478	2	N	1	1	8			19
						1	9									
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									

MASON, LULA WELL #: 9 RRCID -> 194089 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7299 - 7468

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 207338 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7512

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

GEORGIA COX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179478 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 7440

02	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	186	1	3538	2	Y	-0-					-0-
03	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	207	1	3941	2	Y	-0-					-0-
04	3960	X	3934	-0-	-26	-0-	197	1	3737	2	Y	-0-					-0-
05	4092	X	3886	-0-	-206	-0-	194	1	3692	2	Y	-0-					-0-
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-

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187183 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7317 - 7468

02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-
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-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 155013 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6969 - 6902

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 2 RRCID -> 181324 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6758 - 6763

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	T. A.	-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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	1778	-0-	1778	1778	1777	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145412 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 7594 - 7956

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	129 X	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

BAKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152970 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7574 - 7870

02	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1523	2	50	9	N	45					102
03	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1785	2	44	9	N	40					142
04	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1753	2	25	9	N	23					165
*05	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1722	2	8	9	N	7	172	1	1	8	-0-
*06	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1880	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER GAS UNIT WELL #: 3-C RRCID -> 156084 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7532 - 7918

02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
04	540 N	532	-0-	-8	-0-	532	2			N	-0-					-0-
05	589 N	520	-0-	-69	-0-	520	2			N	-0-					-0-
06	540 N	478	-0-	-62	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	558 N	548	-0-	-10	-0-	548	2			N	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
ABER OIL & GAS CO. //CONT.// 001641
BAKER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 160189 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7660 - 7764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
ROBERTS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 150690 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7701 - 7810

02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	130	1	1114	2	N	1				23
							1	9								
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	132	1	1138	2	N	5				28
							6	9								
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	136	1	1194	2	N	-0-				28
05	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	193	1	1126	2	N	-0-				28
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

ROBERTS, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 151304 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 7765

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	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

02	10752	X	7669	-0-	-3083	-0-	856	1	6813	2	N	-0-				48
03	10757	X	7676	-0-	-3081	-0-	886	1	6790	2	N	-0-				48
04	13200	X	6970	-0-	-6230	-0-	887	1	6083	2	N	-0-				48
*05	13640	X	7702	-0-	-5938	-0-	954	1	6748	2	N	-0-				48
*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

J.R.THOMASON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250607 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9334 - 9840

02	25422	X	25422	-0-	-0-	-0-	991	1	24431	2	N	-0-				25
03	27794	X	27794	-0-	-0-	-0-	1097	1	26697	2	N	-0-				25
04	27397	X	27397	-0-	-0-	-0-	1106	1	26291	2	N	-0-				25
05	27201	X	27201	-0-	-0-	-0-	1090	1	26111	2	N	-0-				25
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

J R THOMASON GU WELL #: 2 RRCID -> 257540 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9278 - 9562

02	4592	X	4224	-0-	-368	-0-	164	1	4060	2	N	-0-				-0-
03	4743	X	4424	-0-	-319	-0-	175	1	4249	2	N	-0-				-0-
04	4650	X	4502	-0-	-148	-0-	182	1	4320	2	N	-0-				-0-
05	4805	X	4349	-0-	-456	-0-	174	1	4175	2	N	-0-				-0-
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-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
L O NETTLES WELL #: 1 RRCID -> 258178 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7360 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23576	X	21887	-0-	-1689	-0-	853	1	21020	2	Y	13	14	1			9
							14	9									
03	26102	X	23540	-0-	-2562	-0-	929	1	22596	2	Y	14	15	1			8
							15	9									
04	25260	X	21548	-0-	-3712	-0-	868	1	20637	2	Y	39	22	1			25
							43	9									
05	24707	X	22715	-0-	-1992	-0-	909	1	21781	2	Y	23	32	1			16
							25	9									
*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									

MARATHON OIL COMPANY 525380
MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 141375 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 8956

02	3920	X	2258	-0-	-1662	-0-	2251	2	7	9	N	6					15
03	4340	X	2209	-0-	-2131	-0-	3	1	2203	2	N	3					18
							3	9									
04	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	53	1	4749	2	N	19	19	8			18
							21	9									
05	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	156	1	5441	2	N	15	10	8			23
							17	9									
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									

HENDERSON, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 143304 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8588 - 8778

02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1197	2	8	9	N	7					15
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	34	1	1277	2	N	1					16
							1	9									
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	262	1	1130	2	N	19	19	8			16
							21	9									
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	803	1	935	2	N	9	9	8			16
							10	9									
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									

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 143558 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 9111

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

MASON, LULA WELL #: 4 RRCID -> 143559 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7560 - 8048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8540 X	5627	-0-	-2913	-0-	5627	2			N	-0-					8
03	8587 X	6146	-0-	-2441	-0-	32	1	6114	2	N	-0-					8
04	7590 X	5496	-0-	-2094	-0-	245	1	5240	2	N	10	10	8			8
						11	9									
05	7502 X	6129	-0-	-1373	-0-	742	1	5383	2	N	4	4	8			8
						4	9									
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									

HENDERSON, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 144087 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8178 - 8232

02	1120 N	736	-0-	-384	-0-	736	2			N	-0-					-0-
03	1085 N	779	-0-	-306	-0-	1	1	778	2	N	-0-					-0-
04	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	17	1	1596	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	48	1	1672	2	N	-0-					-0-
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-

MASON, LULA WELL #: 5 RRCID -> 144331 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7561 - 9120

02	4256 X	2765	-0-	-1491	-0-	2762	2	3	9	N	3					7
03	4061 X	3107	-0-	-954	-0-	22	1	3085	2	N	-0-					7
04	3570 X	2604	-0-	-966	-0-	191	1	2404	2	N	8	8	8			7
						9	9									
05	3069 X	2292	-0-	-777	-0-	473	1	1815	2	N	4	4	8			7
						4	9									
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									

MASON, LULA WELL #: 6 RRCID -> 144854 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7490 - 9261

02	14980 X	14135	-0-	-845	-0-	14129	2	6	9	N	5					11
03	17311 X	17311	-0-	-0-	-0-	20	1	17288	2	N	3					14
						3	9									
04	16920 X	16387	-0-	-533	-0-	180	1	16190	2	N	15	15	8			14
						17	9									
05	17484 X	13010	-0-	-4474	-0-	363	1	12638	2	N	8	8	8			14
						9	9									
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									

ARCHER-BATTLE WELL #: 1 RRCID -> 145575 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7899 - 8047

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
ARCHER-BATTLE WELL #: 2 RRCID -> 147214 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7452 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 147545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8230 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 1 RRCID -> 148939 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7509 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1758	-0-	-146	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1999	-0-	-16	-0-	2	1	1997	2	N	-0-					-0-
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	21	1	1917	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1647	-0-	-306	-0-	46	1	1601	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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									

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	7028	X	5812	-0-	-1216	-0-	5808	2	4	9	N	4					9
03	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	10	1	8382	2	N	4					13
							4	9									
04	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	97	1	8729	2	N	14	14	8			13
							15	9									
05	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	216	1	7523	2	N	8	7	8			14
							9	9									
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									

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

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
02	5208	X	2739	-0-	-2469	-0-	2730	2	9	9	N	8					20
03	4867	X	2597	-0-	-2270	-0-	21	1	2576	2	N	-0-					20
04	4710	X	2416	-0-	-2294	-0-	189	1	2203	2	N	22	22	8			20
							24	9									
05	3038	X	2414	-0-	-624	-0-	531	1	1870	2	N	12	12	8			20
							13	9									
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									

HENDERSON, R.L. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 153303 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7590 - 7732

02	1120	N	910	-0-	-210	-0-	910	2			N	-0-					-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	1	1	839	2	N	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	8	1	740	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	800	-0-	-223	-0-	22	1	778	2	N	-0-					-0-
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-

YARBROUGH TRUST WELL #: 3 RRCID -> 156211 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 7956

02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
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-

MASON, LULA WELL #: 8 RRCID -> 157191 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 7490 - 7852

02	2268	N	1930	-0-	-338	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2111	-0-	-369	-0-	2	1	2109	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1749	-0-	-291	-0-	19	1	1730	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	1946	-0-	-193	-0-	55	1	1891	2	N	-0-					-0-
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-

KING WELL #: 2 RRCID -> 167116 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920

02	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	277	1	4542	2	N	-0-					36
03	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	258	1	5404	2	N	2					38
							2	9									
04	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	329	1	5895	2	N	-0-					38
05	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	305	1	5094	2	N	-0-					38
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									

SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169083 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7438 - 7608

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-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 #: 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
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170493 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 7980

02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	N	5					5
						6	9									
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	2	N	-0-					5
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	N	1	1	8			5
						1	9									
05	155 N	135	-0-	-20	-0-	8	1	127	2	N	-0-					5
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									

ARCHER-BATTLE WELL #: 5 RRCID -> 172728 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 7732 - 7878

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 4 RRCID -> 172824 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 7671 - 7768

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 175472 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7735 - 7746

02	308 N	283	-0-	-25	-0-	283	2			N	-0-					1
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	275	2	1	9	N	1					2
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	6	1	577	2	N	2	2	8			2
						2	9									
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	11	1	401	2	N	1	1	8			2
						1	9									
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									

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
MASON, LULA WELL #: 12 RRCID -> 178886 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7788 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7700	X	3935	-0-	-3765	-0-	3931	2	4	9	N	4					11
03	7967	X	5341	-0-	-2626	-0-	27	1	5304	2	N	9					20
							10	9									
04	7710	X	4671	-0-	-3039	-0-	234	1	4406	2	N	28	20	8			28
							31	9									
05	7967	X	5597	-0-	-2370	-0-	619	1	4968	2	N	9	9	8			28
							10	9									
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									

YARBROUGH TRUST WELL #: 6 RRCID -> 178888 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7666 - 8160

02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	4	1	145	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 13 RRCID -> 179063 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7478 - 9608

02	1568	N	1429	-0-	-139	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1586	-0-	-119	-0-	2	1	1584	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1462	-0-	-98	-0-	17	1	1445	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1404	-0-	-177	-0-	39	1	1365	2	N	-0-					-0-
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-

HENDERSON, HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 179064 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7534 - 9401

02	7980	X	6382	-0-	-1598	-0-	6369	2	13	9	N	12					28
03	8835	X	6920	-0-	-1915	-0-	40	1	6878	2	N	2					30
							2	9									
04	8550	X	5984	-0-	-2566	-0-	304	1	5644	2	N	33	33	8			30
							36	9									
05	8246	X	7723	-0-	-523	-0-	963	1	6738	2	N	20	18	8			32
							22	9									
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									

YARBROUGH TRUST WELL #: 7 RRCID -> 179516 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7624 - 7804

02	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5121	2	21	9	N	19					46
03	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	47	1	5125	2	N	-0-					46
04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	330	1	2771	2	N	51	51	8			46
							56	9									
05	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	1055	1	3949	2	N	28	28	8			46
							31	9									
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									

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
02	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	6034	2	11	9	N	10					23
03	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	30	1	6318	2	N	6					29
						7	9									
04	5130 X	4483	-0-	-647	-0-	259	1	4187	2	N	34	34	8			29
						37	9									
05	6510 X	5035	-0-	-1475	-0-	709	1	4313	2	N	12	12	8			29
						13	9									
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									

HENDERSON, HAZEL WELL #: 6 RRCID -> 181608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 8016

02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	12	1	970	2	N	-0-					-0-
04	880 N	880	-0-	-0-	-0-	83	1	797	2	N	-0-					-0-
05	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	287	1	1067	2	N	-0-					-0-
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-

ARCHER-BATTLE WELL #: 6 RRCID -> 181861 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7554 - 8034

02	1904 N	1440	-0-	-464	-0-	1434	2	6	9	N	5					11
03	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	23	1	1497	2	N	-0-					11
04	1170 N	960	-0-	-210	-0-	205	1	741	2	N	13	13	8			11
						14	9									
05	1581 N	987	-0-	-594	-0-	512	1	468	2	N	6	6	8			11
						7	9									
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									

MASON, LULA WELL #: 14 RRCID -> 182742 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 7529 - 9447

02	7308 X	6288	-0-	-1020	-0-	6269	2	19	9	N	17					41
03	8091 X	6588	-0-	-1503	-0-	37	1	6551	2	N	-0-					41
04	7830 X	6345	-0-	-1485	-0-	366	1	5927	2	N	47	47	8			41
						52	9									
05	7781 X	6733	-0-	-1048	-0-	1118	1	5589	2	N	24	24	8			41
						26	9									
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									

MASON, LULA WELL #: 15 RRCID -> 182949 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8710 - 9357

02	1036 N	795	-0-	-241	-0-	795	2			N	-0-					3
03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	1	1	945	2	N	-0-					3
04	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	13	1	1128	2	N	1	1	8			3
						1	9									
05	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	31	1	1064	2	N	1	1	8			3
						1	9									
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									

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
YARBROUGH TRUST WELL #: 5 RRCID -> 184146 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8720 - 9622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184446 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7558 - 7858

02	6132 X	4066	-0-	-2066	-0-	4048	2	18	9	N	16					39
03	5766 X	4643	-0-	-1123	-0-	45	1	4594	2	N	4					43
						4	9									
04	5580 X	4259	-0-	-1321	-0-	330	1	3874	2	N	50	50	8			43
						55	9									
05	5642 X	5348	-0-	-294	-0-	1018	1	4299	2	N	28	25	8			46
						31	9									
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									

WATSON WELL #: 2 RRCID -> 184930 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7490 - 7787

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185587 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 7556 - 7624

02	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	1705	1	1172	2	N	21					85
						23	9									
03	2635 X	2369	-0-	-266	-0-	1880	1	489	2	N	-0-					85
04	2550 X	2423	-0-	-127	-0-	1757	1	666	2	N	-0-					85
05	2635 X	1997	-0-	-638	-0-	1621	1	372	2	N	4					89
						4	9									
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									

MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 209541 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7608

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 209542 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7712

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
02	3584	X	3241	-0-	-343	-0-	3241	2			N	-0-					28
03	3968	X	3602	-0-	-366	-0-	4	1	3598	2	N	-0-					28
04	3840	X	3186	-0-	-654	-0-	35	1	3149	2	N	2	2	8			28
							2	9									
05	3627	X	2276	-0-	-1351	-0-	64	1	2210	2	N	2	2	8			28
							2	9									
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									

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252587 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7792 - 8992

02	4480	X	3565	-0-	-915	-0-	1689	1	1850	2	N	24					82
							26	9									
03	4960	X	3099	-0-	-1861	-0-	1467	1	1632	2	N	-0-					82
04	4800	X	3419	-0-	-1381	-0-	1687	1	1732	2	N	-0-					82
05	3937	X	3318	-0-	-619	-0-	1799	1	1516	2	N	3					85
							3	9									
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									

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
SIMS, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 158194 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6929 - 6946

02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VICKERY WELL #: 2 RRCID -> 218345 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8360 - 8376

02	4144	X	2658	-0-	-1486	-0-	2658	2			N	-0-					72
03	4588	X	2976	-0-	-1612	-0-	2976	2			N	-0-					72
04	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					72
05	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-					72
06	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					72
07	3782	X	2166	-0-	-1616	-0-	2166	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

02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	603	2	13	9	N	12	170	1			48
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	744	2	2	9	N	2					50
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	646	2	3	9	N	3					53
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	622	3	2	9	N	2					55
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					55
*07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					55

DUNCAN, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 156524 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 6734 - 6741

02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	672	2	2	9	N	2					98
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	739	2	6	9	N	5					103
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	620	2	8	9	N	7					110
05	620	N	350	-0-	-270	-0-	350	2			N	-0-					110
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

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
02	3752	X	3308	-0-	-444	-0-	3	1	3284	2	Y	19					172
							21	9									
03	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	3	1	4167	2	Y	28					200
							31	9									
04	4020	X	3999	-0-	-21	-0-	3	1	3960	2	Y	33	158	1	1	8	74
							36	9									
05	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	3	1	4257	2	Y	20					94
							22	9									
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

SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 169081 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 7642

02	560	N	501	-0-	-59	-0-	498	2	3	9	Y	3					25
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	1	1	661	2	Y	4					29
							4	9									
04	600	N	589	-0-	-11	-0-	583	2	6	9	Y	5	23	1			11
05	558	N	517	-0-	-41	-0-	515	2	2	9	Y	2					13
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

SIMS, COLLIE WELL #: 4 RRCID -> 169910 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7586 - 7743

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146290 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7910 - 7970

02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148427 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7606 - 7626

02	1064	N	718	-0-	-346	-0-	36	1	682	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	925	-0-	-222	-0-	46	1	879	2	Y	-0-					-0-
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	55	1	1049	2	Y	-0-					-0-
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	58	1	1102	2	Y	-0-					-0-
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-

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150444 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7593 - 7706

02	6272	X	974	-0-	-5298	-0-	49	1	925	2	Y	-0-					-0-
03	6944	X	2433	-0-	-4511	-0-	122	1	2311	2	Y	-0-					-0-
04	6720	X	4696	-0-	-2024	-0-	235	1	4461	2	Y	-0-					-0-
05	6665	X	5738	-0-	-927	-0-	287	1	5451	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	82	1	1566	2	Y	-0-			-0-
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	104	1	1973	2	Y	-0-			-0-
04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	84	1	1593	2	Y	-0-			-0-
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	79	1	1506	2	Y	-0-			-0-
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-

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181007 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7702 - 7750

02	644	N	398	-0-	-246	-0-	20	1	378	2	Y	-0-			95
03	620	N	355	-0-	-265	-0-	18	1	337	2	Y	-0-			95
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	42	1	790	2	Y	-0-			95
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	25	1	480	2	Y	-0-			95
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

OATES, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 204036 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11362 PERF. 7980 - 7990

02	1260	N	1258	-0-	-2	-0-	36	1	1222	2	N	-0-			-0-
03	1333	N	1036	-0-	-297	-0-	31	1	1005	2	N	-0-			-0-
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	33	1	889	2	N	-0-			-0-
05	1395	N	452	-0-	-943	-0-	27	1	425	2	N	-0-			-0-
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-

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

02	140	X	109	-0-	-31	-0-	109	2			N	-0-			-0-
03	155	X	48	-0-	-107	-0-	48	2			N	-0-			-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
06	210	X	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-			-0-
07	124	X	51	-0-	-73	-0-	51	2			N	-0-			-0-

SPENCE "B" WELL #: 1 RRCID -> 240325 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9744 - 10498

02	1456	X	1081	-0-	-375	-0-	1081	2			N	-0-			-0-
03	1488	X	854	-0-	-634	-0-	854	2			N	-0-			-0-
04	1440	X	1171	-0-	-269	-0-	1171	2			N	-0-			-0-
05	1209	X	1027	-0-	-182	-0-	1027	2			N	-0-			-0-
06	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-			-0-
*07	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	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

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
07	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

02	588 N	44	-0-	-544	-0-	42	2	2	9	N	2					78
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	794	2	19	9	N	17					95
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	677	2	8	9	N	7					102
05	679 N	679	-0-	-0-	-0-	659	2	20	9	N	18	1	8			119
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

COX-WHITE WELL #: 1 RRCID -> 015546 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6746 - 6754

02	1512 #	1489	-0-	-23	-0-	1456	2	33	9	N	30					154
03	1785 R	1785	-0-	-0-	-0-	1749	2	36	9	N	33					187
04	1620 #	1506	-0-	-114	-0-	1475	2	31	9	N	28					215
05	1643 #	1316	-0-	-327	-0-	1271	2	45	9	N	41	179	1			77
06	1740 #	743	-0-	-997	-0-	743	2			N	-0-					77
07	1798 #	1397	-0-	-401	-0-	1394	2	3	9	N	3					80

JONES, CRYSTAL D., UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015549 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738

02	1049 R	1049	-0-	-0-	-0-	1032	2	17	9	N	15					282
03	1041 R	1041	-0-	-0-	-0-	1016	2	25	9	N	23					305
04	960 #	934	-0-	-26	-0-	917	2	17	9	N	15					320
05	1147 #	904	-0-	-243	-0-	884	2	20	9	N	18					338
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

STINSON, MARVIN, UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015550 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6628 - 6636

02	756 N	692	-0-	-64	-0-	691	2	1	9	N	1	1	8			35
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					35
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	732	2	2	9	N	2	2	8			35
05	795 N	795	-0-	-0-	-0-	793	2	2	9	N	2	2	8			35
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

KIMBELL-HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 125142 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6764 - 6769

02	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1549	2	15	9	N	14					125
03	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1929	2	24	9	N	22					147
04	1710 N	1678	-0-	-32	-0-	1667	2	11	9	N	10					157
05	1736 N	1409	-0-	-327	-0-	1400	2	9	9	N	8					165
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

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
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	23	1	771	2	N	-0-					205
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	23	1	776	2	N	-0-					205
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	22	1	744	2	N	-0-					205
05	899	N	701	-0-	-198	-0-	20	1	681	2	N	-0-					205
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	24	1	789	2	N	5					210
							6	9									
*07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	31	1	1023	2	N	5					215
							6	9									

BARNETT, C. G. WELL #: 1 RRCID -> 197175 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6838 - 6865

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2013 - P&A 02-25-2013

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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	382					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	382					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	382					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	382					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	382					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (HUFF, C. C. -2) WELL #: 132 RRCID -> 120134 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10522 - 11751

02	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
03	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
04	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
05	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
06	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3635	-0-	-85	-0-	3635	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 120926 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10676

02	672	N	301	-0-	-371	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	360	N	172	-0-	-188	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
*07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 129031 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	4388	-0-	1588	2034	4388	3			N	-0-				-0-
03	3100	N	2522	-0-	-578	1456	2522	3			N	-0-				-0-
04	3906	X	2450	-0-	-1456	-0-	2450	3			N	-0-				-0-
05	2511	X	2295	-0-	-216	-0-	2295	3			N	-0-				-0-
06	2430	X	2101	-0-	-329	-0-	2101	3			N	-0-				-0-
07	2511	X	2204	-0-	-307	-0-	2204	3			N	-0-				-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -4) WELL #: 151 RRCID -> 133572 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10344 - 11363

02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-				-0-
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-				-0-
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-				-0-
05	2015	N	1447	-0-	-568	-0-	1447	3			N	-0-				-0-
06	1380	N	946	-0-	-434	-0-	946	3			N	-0-				-0-
*07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-				-0-

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 133573 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267

02	3780	X	3202	-0-	-578	-0-	3202	3			N	-0-				-0-
03	4185	X	2545	-0-	-1640	-0-	2545	3			N	-0-				-0-
04	4050	X	3978	-0-	-72	-0-	3978	3			N	-0-				-0-
05	4185	X	3117	-0-	-1068	-0-	3117	3			N	-0-				-0-
06	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	3			N	-0-				-0-
*07	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	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

02	3248	X	1147	-0-	-2101	-0-	1147	3			N	-0-				-0-
03	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	3			N	-0-				-0-
04	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	3			N	-0-				-0-
05	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3			N	-0-				-0-
06	3480	X	2594	-0-	-886	-0-	2594	3			N	-0-				-0-
07	3596	X	2091	-0-	-1505	-0-	2091	3			N	-0-				-0-

OGU (ALLYN, C.H. -9) WELL #: 154 RRCID -> 133815 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10612 - 11914

02	1540	N	1521	-0-	-19	-0-	1521	3			N	-0-				-0-
03	1767	N	1427	-0-	-340	-0-	1427	3			N	-0-				-0-
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-				-0-
05	1674	N	1519	-0-	-155	-0-	1519	3			N	-0-				-0-
06	1380	N	1267	-0-	-113	-0-	1267	3			N	-0-				-0-
*07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	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

02	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	3			N	-0-				-0-
03	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	3			N	-0-				-0-
04	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	3			N	-0-				-0-
05	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3			N	-0-				-0-
06	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	3			N	-0-				-0-
*07	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	3			N	-0-				-0-

OGU (HARVARD, J.M. -7) WELL #: 156 RRCID -> 134076 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11000 - 11150

02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-				-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-				-0-
04	690	N	11	-0-	-679	-0-	11	3			N	-0-				-0-
05	744	N	396	-0-	-348	-0-	396	3			N	-0-				-0-
06	390	N	337	-0-	-53	-0-	337	3			N	-0-				-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-				-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	3948 X	2443	-0-	-1505	-0-	2443	3		N	-0-			-0-
03	4371 X	2971	-0-	-1400	-0-	2971	3		N	-0-			-0-
04	4230 X	2578	-0-	-1652	-0-	2578	3		N	-0-			-0-
05	3627 X	1820	-0-	-1807	-0-	1820	3		N	-0-			-0-
06	2880 X	1809	-0-	-1071	-0-	1809	3		N	-0-			-0-
07	2976 X	2407	-0-	-569	-0-	2407	3		N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C.H. - 10) WELL #: 157 RRCID -> 134380 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 11477

02	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3		N	-0-			-0-
03	2046 X	1281	-0-	-765	-0-	1281	3		N	-0-			-0-
04	1830 X	1526	-0-	-304	-0-	1526	3		N	-0-			-0-
05	2542 X	1572	-0-	-970	-0-	1572	3		N	-0-			-0-
06	2460 X	1575	-0-	-885	-0-	1575	3		N	-0-			-0-
07	2542 X	1421	-0-	-1121	-0-	1421	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 134917 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 11080

02	812 N	66	-0-	-746	-0-	66	3		N	-0-			-0-
03	1023 N	65	-0-	-958	-0-	65	3		N	-0-			-0-
04	690 N	211	-0-	-479	-0-	211	3		N	-0-			-0-
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			-0-
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
07	217 N	136	-0-	-81	-0-	136	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT-10) WELL #: 121 T RRCID -> 134918 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11050 - 10955

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (MC & SUGGETT -20) WELL #: 159 RRCID -> 135066 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 11932 PERF.11033 - 11575

02	2352 N	1989	-0-	-363	-0-	1989	3		N	-0-			-0-
03	2449 N	2410	-0-	-39	-0-	2410	3		N	-0-			-0-
04	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3		N	-0-			-0-
05	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3		N	-0-			-0-
06	2340 N	2169	-0-	-171	-0-	2169	3		N	-0-			-0-
07	2511 N	2105	-0-	-406	-0-	2105	3		N	-0-			-0-

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 135489 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J.M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 144170 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 11700

02	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3		N	-0-			-0-
03	1457 X	1243	-0-	-214	-0-	1243	3		N	-0-			-0-
04	1410 X	960	-0-	-450	-0-	960	3		N	-0-			-0-
05	2666 X	2613	-0-	-53	-0-	2613	3		N	-0-			-0-
06	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	3		N	-0-			-0-
07	2666 X	1478	-0-	-1188	-0-	1478	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, J. H. A-9) WELL #: 193 RRCID -> 162759 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 9022 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	827	-0-	-196	-0-	827	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	714	-0-	-306	-0-	714	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	963	-0-	-91	-0-	963	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 209826 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346

02	1260	X	963	-0-	-297	-0-	963	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	899	-0-	-2015	-0-	899	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	678	-0-	-2142	-0-	678	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	809	-0-	-2105	-0-	809	3			N	-0-					-0-
06	1020	X	582	-0-	-438	-0-	582	3			N	-0-					-0-
07	1054	X	719	-0-	-335	-0-	719	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -25) WELL #: 202 RRCID -> 213189 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10550 - 11848

02	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	3			N	-0-					-0-
03	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	3			N	-0-					-0-
04	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	3			N	-0-					-0-
05	5735	X	5280	-0-	-455	-0-	5280	3			N	-0-					-0-
06	5550	X	5180	-0-	-370	-0-	5180	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	5264	-0-	-564	-0-	5264	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -27) WELL #: 204 RRCID -> 219347 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10582 - 11861

02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
06	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
*07	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -26) WELL #: 203 RRCID -> 221085 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10474 - 11904

02	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	4091	-0-	-156	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3487	-0-	-383	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	3628	-0-	-1053	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	3138	-0-	-1392	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	3282	-0-	-1399	-0-	3282	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -12) WELL #: 205 RRCID -> 226282 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10779 - 12002

02	2660	X	518	-0-	-2142	-0-	518	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	344	-0-	-2260	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
05	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
06	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	2477	-0-	-220	-0-	2477	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	524	-0-	-747	-0-	524	3			N	-0-					-0-
04	870	N	564	-0-	-306	-0-	564	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	763	-0-	-384	-0-	763	3			N	-0-					-0-
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
*07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	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

02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 035125 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9520 - 9540

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	7			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 015633 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 9594

02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					46
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					46
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					46
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					46
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					46
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	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

02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
03	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	3			N	-0-					-0-
04	660	N	496	-0-	-164	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05	682	N	460	-0-	-222	-0-	460	3			N	-0-					-0-
06	510	N	470	-0-	-40	-0-	470	3			N	-0-					-0-
07	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	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

02	1484	N	763	-0-	-721	-0-	763	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	384	-0-	-732	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	570	N	371	-0-	-199	-0-	371	3			N	-0-					-0-
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
*07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 T RRCID -> 086178 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 9306 - 9344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-			-0-
*07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-1) WELL #: 76 U RRCID -> 113652 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8877 - 8955

02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
05	310 N	204	-0-	-106	-0-	204	3		N	-0-			-0-
06	240 N	175	-0-	-65	-0-	175	3		N	-0-			-0-
07	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -2) WELL #: 79 C RRCID -> 119010 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9163 - 9176

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2013 - P & A 03-27-13

OGU (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 140413 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9178

02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-				N	-0-			-0-
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-			-0-
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			-0-
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-
*07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			-0-

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 155894 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8831

02	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3		N	-0-			-0-
03	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3		N	-0-			-0-
04	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3		N	-0-			-0-
05	1829 N	1633	-0-	-196	-0-	1633	3		N	-0-			-0-
06	1740 N	1060	-0-	-680	-0-	1060	3		N	-0-			-0-
07	1674 N	423	-0-	-1251	-0-	423	3		N	-0-			-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175517 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8545 - 8633

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS, J. H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 178660 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	1762	-0-	-30	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
03	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
05	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
*07	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	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

02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	612	2	23	9	N	21					619
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	625	2	30	9	N	27					646
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	662	2	19	9	N	17	168	1			495
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	791	2	33	9	N	30	123	1			402
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	959	2	35	9	N	32					434
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	26					460

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
BURNETT, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 015566 COMPL. DATE 06/13/1947 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 8770 - 8792

02	532	N	529	-0-	-3	-0-	505	2	24	9	N	22					183
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	724	2	35	9	N	32					215
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	629	2	28	9	N	25					240
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	696	2	26	9	N	24					264
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

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

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
05	713	N	617	-0-	-96	-0-	617	3			N	-0-					-0-
06	690	N	507	-0-	-183	-0-	507	3			N	-0-					-0-
07	713	N	582	-0-	-131	-0-	582	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -1) WELL #: 2 RRCID -> 015568 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8222 - 8426

02	476	N	436	-0-	-40	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
07	992	N	977	-0-	-15	-0-	977	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (BARTON, PHEBE -1) WELL #: 3 RRCID -> 015569 COMPL. DATE 03/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8706 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
*07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-

OGU (BUCKALEW, IRA -1) WELL #: 4 RRCID -> 015570 COMPL. DATE 03/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8754 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
05	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	3			N	-0-					-0-
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
*07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	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
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	862	-0-	-409	-0-	862	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	614	-0-	-496	-0-	614	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	803	-0-	-406	-0-	803	3			N	-0-					-0-
06	840	N	610	-0-	-230	-0-	610	3			N	-0-					-0-
07	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	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
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	434	N	300	-0-	-134	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	300	N	192	-0-	-108	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	279	N	183	-0-	-96	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	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
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03	372	N	261	-0-	-111	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	372	N	142	-0-	-230	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	240	N	66	-0-	-174	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	310	N	83	-0-	-227	-0-	83	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
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	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
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (EDWARDS, R. R -1) WELL #: 11 RRCID -> 015577 COMPL. DATE 07/29/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8730 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	3			N	-0-					-0-

OGU (FERGUSON, W.M.&R. -1) WELL #: 12 RRCID -> 015578 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8252 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	657	-0-	-99	-0-	657	3			N	-0-					-0-
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
07	899	N	818	-0-	-81	-0-	818	3			N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, G. W. -2) WELL #: 13 RRCID -> 015579 COMPL. DATE 02/09/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8770 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HATTON, E. S. A-1) WELL #: 14 RRCID -> 015580 COMPL. DATE 11/30/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8696 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HATTON, E. S. B-1) WELL #: 15 RRCID -> 015581 COMPL. DATE 10/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8705 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	119	-0-	-98	-0-	119	3			N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 1 RRCID -> 015582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	318	3	4	9	Y	4					20
03	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3			Y	-0-					20
04	450	N	369	-0-	-81	-0-	368	3	1	9	Y	1					21
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	374	3	3	9	Y	3					24
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

HEARNE, BEN WELL #: 2 RRCID -> 015583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1047	3	10	9	Y	9					40
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	887	3	1	9	Y	1					41
04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1744	3	2	9	Y	2					43
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1662	3	6	9	Y	5					48
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

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
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	53	3	1	9	Y	1					4
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					4
04	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	3			Y	-0-					4
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			Y	-0-					4
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

OGU (HENDERSON, FRANK -1) WELL #: 16 RRCID -> 015587 COMPL. DATE 08/17/1942 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8559 - 8653

02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	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

02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
03	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	3			N	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
05	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	3			N	-0-					-0-
06	570	N	527	-0-	-43	-0-	527	3			N	-0-					-0-
07	620	N	521	-0-	-99	-0-	521	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH-1) WELL #: 18 RRCID -> 015589 COMPL. DATE 04/26/1944 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8378 - 8494

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LACO OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 015591 COMPL. DATE 09/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8656 - 8768

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, E. -1) WELL #: 19 RRCID -> 015592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8722 - 8736

02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
04	360	N	174	-0-	-186	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	496	N	158	-0-	-338	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	570	N	247	-0-	-323	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	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
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
07	310	N	191	-0-	-119	-0-	191	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

02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
*07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	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

02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, R. R. -1) WELL #: 23 RRCID -> 015596 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8437 - 8537

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, S. R. -1) WELL #: 24 RRCID -> 015597 COMPL. DATE 09/19/1951 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8773 - 8871

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 C RRCID -> 015598 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 7910 - 7950

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -1) WELL #: 26 C RRCID -> 015599 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 8180

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (PEACOCK, C. A. -1) WELL #: 28 RRCID -> 015603 COMPL. DATE 09/21/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8080 - 8167

02	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
03	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
04	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
05	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			N	-0-					-0-
06	2940 X	2840	-0-	-100	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
07	3162 X	1419	-0-	-1743	-0-	1419	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. B-2) WELL #: 29 U RRCID -> 015605 COMPL. DATE 10/23/1945 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8470 - 8568

02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
03	744 N	622	-0-	-122	-0-	622	3			N	-0-					-0-
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. B-3) WELL #: 30 RRCID -> 015606 COMPL. DATE 09/10/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8711 - 8731

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 C RRCID -> 015607 COMPL. DATE 11/25/1947 TOTAL DEPTH 9440 PERF. N/A

02	364 N	282	-0-	-82	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
06	450 N	431	-0-	-19	-0-	431	3			N	-0-					-0-
07	465 N	419	-0-	-46	-0-	419	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. E-6) WELL #: 34 RRCID -> 015610 COMPL. DATE 01/15/1949 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 8634 - 8766

02	112 N	96	-0-	-16	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (TURNER, H. C.-1) WELL #: 38 C RRCID -> 015616 COMPL. DATE 05/30/1941 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8118 - 8236

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (VENABLE, W. O. -1) WELL #: 39 RRCID -> 015617 COMPL. DATE 03/12/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8862 - 8966

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (WILSON, T. -2) WELL #: 41 RRCID -> 015620 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8680 - 8696

02	140 N	103	-0-	-37	-0-	103	3	N	-0-			-0-
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3	N	-0-			-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-			-0-
05	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	3	N	-0-			-0-
06	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3	N	-0-			-0-
07	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3	N	-0-			-0-

WILSON, TENNIAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015621 COMPL. DATE 08/29/1947 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 8752 - 8780

02	112 N	57	-0-	-55	-0-	57	3	N	-0-			37
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-			37
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-			37
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-			37
06	390 N	248	-0-	-142	-0-	248	3	N	-0-			37
*07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-			37

DODSON, ROY WELL #: 1 RRCID -> 030817 COMPL. DATE 05/13/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LACO OIL CO. WELL #: D 2 RRCID -> 030818 COMPL. DATE 05/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8701 - 8820

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (CORLEY, C. W. B-1) WELL #: 42 C RRCID -> 032590 COMPL. DATE 02/08/1964 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
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODSON, ROY WELL #: 3 RRCID -> 033333 COMPL. DATE 10/09/1949 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8825 - 8843

02	644 N	488	-0-	-156	-0-	481	3	7	9	Y	6					78
03	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	894	3	538	9	Y	489	355	1			212
04	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	825	3	650	9	Y	591	723	1			80
05	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	847	3	435	9	Y	395	343	1			132
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

OGU (INGRAM, M. W. -1) WELL #: 43 C RRCID -> 033640 COMPL. DATE 01/22/1964 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	279 N	233	-0-	-46	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 RRCID -> 041658 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 7970

02	SWR 10	2104	-0-	2104	13637	2104	3			N	-0-					-0-
03	SWR 10	2536	-0-	2536	16173	2536	3			N	-0-					-0-
04	SWR 10	2460	-0-	2460	18633	2460	3			N	-0-					-0-
05	SWR 10	2585	-0-	2585	21218	2585	3			N	-0-					-0-
06	SWR 10	2366	-0-	2366	23584	2366	3			N	-0-					-0-
07	SWR 10	2167	-0-	2167	25751	2167	3			N	-0-					-0-

EDWARDS, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 042220 COMPL. DATE 12/22/1971 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9524 - 9548

02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03	434 N	288	-0-	-146	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	390 N	164	-0-	-226	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	434 N	253	-0-	-181	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	155 N	62	-0-	-93	-0-	62	3			N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 6 RRCID -> 042221 COMPL. DATE 02/09/1948 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8838 - 8949

02	84 N	83	-0-	-1	-0-	82	3	1	9	Y	1					3
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					3
04	150 N	19	-0-	-131	-0-	19	3			Y	-0-					3
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					3
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

MAYFIELD COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 042222 COMPL. DATE 10/02/1946 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 8841 - 8942

02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*07	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEARNE, BEN WELL #: 5 RRCID -> 044443 COMPL. DATE 11/12/1947 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8828 - 8940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 7 RRCID -> 052731 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

02	1820 N	1481	-0-	-339	-0-	1459	3	22	9	Y	20					111
03	2015 N	1496	-0-	-519	-0-	1493	3	3	9	Y	3					114
04	1890 N	1410	-0-	-480	-0-	1407	3	3	9	Y	3					117
05	1643 N	1397	-0-	-246	-0-	1382	3	15	9	Y	14					131
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

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 C RRCID -> 092292 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 8044

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHRADER, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 094174 COMPL. DATE 01/02/1951 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8764 - 8862

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-2) WELL #: 47 C RRCID -> 097613 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 7776 - 7820

02	252 X	169	-0-	-83	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	155 X	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*07	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F S. -1) WELL #: 49 C RRCID -> 099480 COMPL. DATE 03/23/1982 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8014 - 8024

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-2) WELL #: 50 C RRCID -> 102068 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 8140 - 8336

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (TULLOS, J. W. A-1) WELL #: 51 C RRCID -> 102479 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 8020

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

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-2) WELL #: 53 RRCID -> 102495 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 7991

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (INGRAM , M. W. -4) WELL #: 56 C RRCID -> 110908 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8022 - 8258

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -1) WELL #: 57 U RRCID -> 111448 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 11648 PERF. 8101 - 8295

02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
03	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
04	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
07	992 N	550	-0-	-442	-0-	550	3			N	-0-					-0-

LOKEY, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 111456 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8961 PERF. 8748 - 8879

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
07	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

02	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
03	3813 X	2574	-0-	-1239	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
04	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	3			N	-0-					-0-
05	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
06	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
07	4185 X	3848	-0-	-337	-0-	3848	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113965 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, E. S. -2) WELL #: 62 C RRCID -> 118325 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 8588 - 8603

02	560 N	73	-0-	-487	-0-	73	3		N	-0-			-0-
03	713 N	86	-0-	-627	-0-	86	3		N	-0-			-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
05	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3		N	-0-			-0-
06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3		N	-0-			-0-
*07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	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

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-4) WELL #: 64 C RRCID -> 119390 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 8469

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 C RRCID -> 119832 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 8596

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3		N	-0-			-0-
03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3		N	-0-			-0-
04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3		N	-0-			-0-
05	1581 N	1150	-0-	-431	-0-	1150	3		N	-0-			-0-
06	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3		N	-0-			-0-
*07	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HATTON, E. S. -2) WELL #: 67 C RRCID -> 120132 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 8454

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

OGU (SAYLORS, M. B-4) WELL #: 69 C RRCID -> 120352 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8497 - 8622

02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3		N	-0-					-0-
03	713	N	157	-0-	-556	-0-	157	3		N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-					-0-
07	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

02	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3		N	-0-					-0-
03	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3		N	-0-					-0-
04	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3		N	-0-					-0-
05	2697	N	2627	-0-	-70	-0-	2627	3		N	-0-					-0-
06	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3		N	-0-					-0-
07	2697	N	2580	-0-	-117	-0-	2580	3		N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -3) WELL #: 70 C RRCID -> 121982 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7924 - 7950

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (LEWIS, S.R. #2) WELL #: 134 C RRCID -> 123603 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8519 - 8560

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J.W. B-5) WELL #: 126 RRCID -> 130326 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 8459

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 C RRCID -> 130422 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8305 - 8537

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (ASHER, M. A. -3) WELL #: 165 RRCID -> 139003 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 8581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
03	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	3			N	-0-					-0-
04	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
05	3100 N	3136	-0-	36	36	3136	3			N	-0-					-0-
06	3059 X	3023	-0-	-36	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
*07	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OGU ((MCGEE, S.S. -5) WELL #: 124 RRCID -> 148590 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 7900 - 8090

02	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	3			N	-0-					-0-
03	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	3			N	-0-					-0-
04	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	3			N	-0-					-0-
05	5146 X	5022	-0-	-124	-0-	5022	3			N	-0-					-0-
06	4980 X	4849	-0-	-131	-0-	4849	3			N	-0-					-0-
07	5146 X	4777	-0-	-369	-0-	4777	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, W.D. -1) WELL #: 87 RRCID -> 149650 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8036 - 8239

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -3) WELL #: 117 RRCID -> 153462 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 7807 - 7845

02	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
03	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
04	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
05	2790 X	2759	-0-	-31	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
06	2700 X	2391	-0-	-309	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
07	2790 X	2627	-0-	-163	-0-	2627	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M.W. -5) WELL #: 136 RRCID -> 158672 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152

02	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
04	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
05	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
06	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
*07	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W.-2) WELL #: 71 RRCID -> 159275 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 8278

02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEDFORD, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8924 - 9019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
04	540 N	417	-0-	-123	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	868 N	428	-0-	-440	-0-	428	3			N	-0-					-0-
06	540 N	268	-0-	-272	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -6) WELL #: 108 RRCID -> 164205 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 8260

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-8) WELL #: 163 RRCID -> 170901 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 8415

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. -B- -6) WELL #: 184 RRCID -> 171029 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 8572

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. -B- -7) WELL #: 181 RRCID -> 171031 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 8486

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 171358 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 8375

02	SWR 10	738	-0-	738	35103	738	3			N	-0-					-0-
03	SWR 10	915	-0-	915	36018	915	3			N	-0-					-0-
04	SWR 10	823	-0-	823	36841	823	3			N	-0-					-0-
05	SWR 10	819	-0-	819	37660	819	3			N	-0-					-0-
06	SWR 10	711	-0-	711	38371	711	3			N	-0-					-0-
07	SWR 10	655	-0-	655	39026	655	3			N	-0-					-0-

OGU (MC&SUGGETT -21) WELL #: 160 RRCID -> 171867 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 7952

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 172462 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 8330

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

02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3		N	-0-					-0-
03	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3		N	-0-					-0-
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3		N	-0-					-0-
05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3		N	-0-					-0-
06	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3		N	-0-					-0-
*07	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 174283 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8315 - 8329

02	1092	N	721	-0-	-371	-0-	721	3		N	-0-					-0-
03	1302	N	820	-0-	-482	-0-	820	3		N	-0-					-0-
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3		N	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3		N	-0-					-0-
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3		N	-0-					-0-
07	1209	N	942	-0-	-267	-0-	942	3		N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 174504 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 8720

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (WOFFORD, G. M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 174966 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8292 - 8411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756 N	601	-0-	-155	-0-	601	3			N	-0-					-0-
03	775 N	701	-0-	-74	-0-	701	3			N	-0-					-0-
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
*07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 174970 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 8257

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (SAYLORS, M. A. -9) WELL #: 169 RRCID -> 175750 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 8490

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 176119 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 8068

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 176523 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 8088

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

OGU (CORLEY, C. W. B-4) WELL #: 111 RRCID -> 176786 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 8316

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -2) WELL #: 79 RRCID -> 177804 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8464 - 8644

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2013 - P & A 03-27-13

OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 178084 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8337 - 8368

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 178362 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 8394

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, J. H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 178661 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 8600

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

OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 182254 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 8314

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

OGU (POPE, F. S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 183299 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 8100

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616 N	592	-0-	-24	-0-	592	3			N	-0-					-0-
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
*07	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
07	651 N	626	-0-	-25	-0-	626	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 184623 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106

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

OGU (HUFF, C. C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 185480 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7898 - 8034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
05	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
*07	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HUFF C. C. 3) WELL #: 118 RRCID -> 186221 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 8048

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

02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	3		N	-0-			-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-			-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-

OGU (MAGER, T. M. 5) WELL #: 100 RRCID -> 187490 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 8192

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 206945 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 8426

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ASHER, M, A, -4) WELL #: 196 RRCID -> 209830 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8432 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	681	-0-	-215	-0-	681	3			N	-0-					-0-
03	992	N	972	-0-	-20	-0-	972	3			N	-0-					-0-
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
06	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	827	-0-	-227	-0-	827	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -5) WELL #: 197 RRCID -> 209831 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8382 - 8612

02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
*07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -6) WELL #: 200 RRCID -> 210226 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8266 - 8462

02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
03	2883	N	2282	-0-	-601	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2190	-0-	-73	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	1786	-0-	-434	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1903	-0-	-174	-0-	1903	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 212218 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8184

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (ALLYN, C.H. -11) WELL #: 189 RRCID -> 252414 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 8676

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 253530 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 8039

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1713	2	19	9	N	17				247
03	1705 N	1451	-0-	-254	-0-	1442	2	9	9	N	8	1	8		254
04	1380 N	336	-0-	-1044	-0-	336	2			N	-0-				254
05	1922 N	1428	-0-	-494	-0-	1413	2	15	9	N	14	192	1	3 8	73
06	1410 N	399	-0-	-1011	-0-	399	2			N	-0-				73
07	341 N	-0-	-0-	-341	-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

02	3640 X	2901	-0-	-739	-0-	174	1	2704	2	N	21				175
						23	9								
03	3875 X	3203	-0-	-672	-0-	200	1	2973	2	N	27				202
						30	9								
04	3720 X	2650	-0-	-1070	-0-	193	1	2428	2	N	26	193	1		35
						29	9								
05	3844 X	3022	-0-	-822	-0-	200	1	2789	2	N	30				65
						33	9								
06	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	193	1	3299	2	N	15				80
						17	9								
*07	3224 X	3053	-0-	-171	-0-	200	1	2853	2	N	-0-	48	7		32

XTO ENERGY INC. 945936
OGU (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 015623 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 9994

02	7224 X	5591	-0-	-1633	-0-	5591	3	N	-0-		-0-
03	7998 X	6827	-0-	-1171	-0-	6827	3	N	-0-		-0-
04	7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	7975	3	N	-0-		-0-
05	8084 X	8084	-0-	-0-	-0-	8084	3	N	-0-		-0-
06	7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	7425	3	N	-0-		-0-
07	7068 X	4779	-0-	-2289	-0-	4779	3	N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, J. H. A-1) WELL #: 21 T RRCID -> 015624 COMPL. DATE 10/23/1946 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
*07	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 T RRCID -> 015625 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8845 - 9351

02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
03	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
04	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
05	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
06	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
*07	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	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

02	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
03	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
04	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
*07	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	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

02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
*07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -1) WELL #: 27 RRCID -> 015628 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 7970 - 9861

02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1279	-0-	-147	-0-	1279	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

02	616	N	528	-0-	-88	-0-	528	3			N	-0-					-0-
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
07	682	N	523	-0-	-159	-0-	523	3			N	-0-					-0-

OGU (TULLOS A-1) WELL #: 51 RRCID -> 015630 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 9376

02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
03	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1657	-0-	-503	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1715	-0-	-362	-0-	1715	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (WOFFORD, G. M. -1) WELL #: 57 T RRCID -> 030811 COMPL. DATE 06/27/1963 TOTAL DEPTH 11648 PERF. 9049 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	919	-0-	-89	-0-	919	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	589	-0-	-434	-0-	589	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	874	-0-	-146	-0-	874	3			N	-0-					-0-
*07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. B-2) WELL #: 29 L RRCID -> 031403 COMPL. DATE 10/15/1963 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9306 - 9675

02	1064	N	794	-0-	-270	-0-	794	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1031	-0-	-178	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
*07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	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

02	392	N	387	-0-	-5	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	390	N	298	-0-	-92	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
*07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	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

02	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
03	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
04	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
05	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
06	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
*07	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M.W. -1) WELL #: 43 T RRCID -> 033875 COMPL. DATE 01/22/1964 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3613	-0-	513	513	3613	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3426	-0-	426	939	3426	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3419	-0-	319	1258	3419	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-2) WELL #: 47 T RRCID -> 034594 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 11254 PERF. N/A

02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
*07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MAGERS, THEO -1) WELL #: 82 RRCID -> 035171 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
05	899	N	762	-0-	-137	-0-	762	3			N	-0-					-0-
06	840	N	626	-0-	-214	-0-	626	3			N	-0-					-0-
07	837	N	670	-0-	-167	-0-	670	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 035172 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 10280

02	4564	X	4116	-0-	-448	-0-	4116	3			N	-0-					-0-
03	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	3			N	-0-					-0-
04	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	4135	-0-	-19	-0-	4135	3			N	-0-					-0-
06	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	3321	-0-	-833	-0-	3321	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

02	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
03	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
04	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
05	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
06	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	2409	-0-	-970	-0-	2409	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -3) WELL #: 84 RRCID -> 040092 COMPL. DATE 09/01/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995

02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 RRCID -> 040252 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976

02	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
03	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
04	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
05	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
06	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
*07	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -3) WELL #: 85 RRCID -> 040254 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

02	3304	X	2339	-0-	-965	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	2061	-0-	-1597	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	2342	-0-	-1108	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	2614	-0-	-951	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	1813	-0-	-1397	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
07	2604	X	1998	-0-	-606	-0-	1998	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -4) WELL #: 86 RRCID -> 040255 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 T RRCID -> 041659 COMPL. DATE 01/24/1967 TOTAL DEPTH 10389 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -5) WELL #: 88 RRCID -> 078395 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 8897 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
03	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
04	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
05	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
06	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
*07	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, JANE -1) WELL #: 89 RRCID -> 088495 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-2) WELL #: 53 RRCID -> 088613 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 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
02	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
03	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
04	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
06	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
*07	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -2) WELL #: 60 RRCID -> 094942 COMPL. DATE 04/10/1983 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 8198 - 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
02	728	N	523	-0-	-205	-0-	523	3			N	-0-					-0-
03	806	N	671	-0-	-135	-0-	671	3			N	-0-					-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
*07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-

OGU (PEACOCK, C. A. -2) WELL #: 90 RRCID -> 097463 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8978 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	240	N	166	-0-	-74	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (CORLEY, C. W. B-2) WELL #: 50 RRCID -> 102069 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 8140 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102496 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	3			N	-0-					-0-
03	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	3			N	-0-					-0-
04	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	3			N	-0-					-0-
05	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
06	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	3			N	-0-					-0-
*07	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W. -3) WELL #: 72 RRCID -> 105230 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 9733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
03	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
04	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
05	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3765	-0-	765	765	3765	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	2883	-0-	-217	548	2883	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -6) WELL #: 74 RRCID -> 108108 COMPL. DATE 12/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8662 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
03	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
04	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	2536	-0-	-99	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
06	2700	N	2383	-0-	-317	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	2400	-0-	-328	-0-	2400	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W. -4) WELL #: 56 RRCID -> 110847 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8030 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
03	496	N	409	-0-	-87	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
05	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	3			N	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
*07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 111722 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2378	N	2295	-0-	-83	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
03	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
04	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
05	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
06	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
*07	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113464 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
03	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
04	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2504	-0-	-69	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2328	-0-	-162	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2320	-0-	-253	-0-	2320	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. A.-3) WELL #: 58 T RRCID -> 113653 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8173 - 9766

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

OGU (LEWIS, S. J. -1) WELL #: 61 RRCID -> 113962 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 9723

02	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	3		N	-0-					-0-
03	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3		N	-0-					-0-
04	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3		N	-0-					-0-
05	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3		N	-0-					-0-
06	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3		N	-0-					-0-
*07	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3		N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 113963 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 9455

02	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3		N	-0-					-0-
03	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3		N	-0-					-0-
04	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3		N	-0-					-0-
05	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3		N	-0-					-0-
06	2160	N	1164	-0-	-996	-0-	1164	3		N	-0-					-0-
07	2604	N	550	-0-	-2054	-0-	550	3		N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 114083 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 10013

02	2100	X	1612	-0-	-488	-0-	1612	3		N	-0-					-0-
03	2325	X	2196	-0-	-129	-0-	2196	3		N	-0-					-0-
04	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	3		N	-0-					-0-
05	3100	N	4865	-0-	1765	1765	4865	3		N	-0-					-0-
06	3000	N	4010	-0-	1010	2775	4010	3		N	-0-					-0-
*07	6848	X	4073	-0-	-2775	-0-	4073	3		N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -7) WELL #: 92 RRCID -> 114462 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 10108

02	84	N	55	-0-	-29	-0-	55	3		N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3		N	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3		N	-0-					-0-
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3		N	-0-					-0-
*07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3		N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -8) WELL #: 93 RRCID -> 114949 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 8900 - 10145

02	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3		N	-0-					-0-
03	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3		N	-0-					-0-
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3		N	-0-					-0-
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3		N	-0-					-0-
06	1920	N	1735	-0-	-185	-0-	1735	3		N	-0-					-0-
*07	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3		N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -5) WELL #: 94 RRCID -> 115446 COMPL. DATE 03/10/1985 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9817 - 9997

02	588	N	560	-0-	-28	-0-	560	3		N	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-					-0-
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-					-0-
06	630	N	605	-0-	-25	-0-	605	3		N	-0-					-0-
07	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	3		N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (TULLOS, J. W. B-3) WELL #: 95 RRCID -> 116215 COMPL. DATE 04/16/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9302 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	738	-0-	-342	-0-	738	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	1091	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

02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
*07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-3) WELL #: 97 RRCID -> 116220 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9041 - 10144

02	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
03	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
04	2460	X	1741	-0-	-719	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
05	2139	X	2109	-0-	-30	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
06	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	3			N	-0-					-0-
*07	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 116221 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 10250

02	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
03	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
04	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
05	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	3			N	-0-					-0-
06	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
*07	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 116629 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 10126

02	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	3			N	-0-					-0-
03	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	3			N	-0-					-0-
04	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	3			N	-0-					-0-
05	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	3			N	-0-					-0-
06	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	3			N	-0-					-0-
*07	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -5) WELL #: 100 RRCID -> 117686 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 10058

02	1792	X	1072	-0-	-720	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
03	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3165	-0-	165	165	3165	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3286	-0-	186	351	3286	3			N	-0-					-0-
06	2553	N	2202	-0-	-351	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
07	2232	X	2185	-0-	-47	-0-	2185	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -6) WELL #: 101 RRCID -> 117926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8742 - 10300

02	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
03	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
05	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
06	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
*07	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS, E. S. -2) WELL #: 62 T RRCID -> 118324 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9438 - 9960

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

OGU (HENDERSON, FRANK -2) WELL #: 103 RRCID -> 118326 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9612 - 9779

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MULLENAX WELL #: 1 RRCID -> 118440 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9547 - 9966

02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	15	1	413	2	N	-0-					38
03	978 N	978	-0-	-0-	-0-	37	1	941	2	N	-0-					38
04	690 N	664	-0-	-26	-0-	24	1	640	2	N	-0-					38
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	20	1	566	2	N	7					45
						8	9									
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									

OGU (MC & SUGGETT -9) WELL #: 104 RRCID -> 118593 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004

02	1596 N	1384	-0-	-212	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
03	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
04	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
05	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
06	2040 N	1676	-0-	-364	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
07	1984 N	1583	-0-	-401	-0-	1583	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 118807 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 9711

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -2) WELL #: 79 RRCID -> 118809 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8464 - 9524

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2013 - P & A 03-27-13

OGU (TULLOS, J. W. B-4) WELL #: 64 RRCID -> 119016 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 9771

02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
03	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
04	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
05	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
*07	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	3388	X	2703	-0-	-685	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3011	-0-	-740	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	1899	-0-	-411	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
05	2387	X	1897	-0-	-490	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
06	2310	X	1406	-0-	-904	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
07	2387	X	1327	-0-	-1060	-0-	1327	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

02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	1994	-0-	-362	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1160	-0-	-700	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1806	-0-	-116	-0-	1806	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 T RRCID -> 119835 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681

02	2268	X	1723	-0-	-545	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	1939	-0-	-572	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
04	2160	X	2072	-0-	-88	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
05	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
06	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
*07	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -3) WELL #: 107 RRCID -> 119847 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268

02	1064	N	893	-0-	-171	-0-	893	3			N	-0-					-0-
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	645	-0-	-435	-0-	645	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	714	-0-	-402	-0-	714	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HATTON, E. S. -2) WELL #: 67 RRCID -> 120133 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 9594

02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
*07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -2) WELL #: 68 RRCID -> 120272 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713

02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1026	-0-	-307	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1012	-0-	-218	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
*07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. B-4) WELL #: 69 T RRCID -> 120351 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9369 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	119	-0-	-77	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
*07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	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

02	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	3			N	-0-					-0-
03	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	3			N	-0-					-0-
04	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	3			N	-0-					-0-
05	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	3			N	-0-					-0-
06	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	3			N	-0-					-0-
*07	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -7) WELL #: 109 RRCID -> 122586 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212

02	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
03	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	3			N	-0-					-0-
04	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
05	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
06	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
*07	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3			N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 122587 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570

02	2072	X	1527	-0-	-545	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2359	-0-	-555	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
04	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	1744	-0-	-536	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	1817	-0-	-663	-0-	1817	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

02	5124	X	4936	-0-	-188	-0-	4936	3			N	-0-					-0-
03	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	3			N	-0-					-0-
04	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	3			N	-0-					-0-
05	5456	X	5314	-0-	-142	-0-	5314	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	5126	-0-	-454	-0-	5126	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	5564	-0-	-202	-0-	5564	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -7) WELL #: 112 RRCID -> 122589 COMPL. DATE 10/21/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 10107

02	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
03	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	3			N	-0-					-0-
04	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	3			N	-0-					-0-
05	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	3			N	-0-					-0-
06	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	3			N	-0-					-0-
*07	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 122966 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281

02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
*07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
04	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
05	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
06	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
*07	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, W. D. -2) WELL #: 115 RRCID -> 122968 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8049 - 9667

02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 122969 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 9776

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -14) WELL #: 123 RRCID -> 123075 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9362 - 10239

02	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
03	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	3			N	-0-					-0-
04	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
05	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3			N	-0-					-0-
06	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
*07	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 RRCID -> 123080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8345 - 9666

02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
07	992	N	966	-0-	-26	-0-	966	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -12) WELL #: 122 RRCID -> 123081 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211

02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -3) WELL #: 127 RRCID -> 123082 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 9758

02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
*07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -10) WELL #: 121 C RRCID -> 123083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	N	1246	-0-	-1078	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
03	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
06	2520	N	933	-0-	-1587	-0-	933	3			N	-0-					-0-
*07	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C. C. -3) WELL #: 118 RRCID -> 123158 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816

02	728	N	693	-0-	-35	-0-	693	3			N	-0-					-0-
03	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	3			N	-0-					-0-
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
05	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	3			N	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
*07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 123165 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 9632

02	2212	N	1127	-0-	-1085	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	1644	-0-	-650	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	956	-0-	-284	-0-	956	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1089	-0-	-501	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	882	-0-	-854	-0-	882	3			N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 123359 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 9904

02	560	X	454	-0-	-106	-0-	454	3			N	-0-					-0-
03	589	X	534	-0-	-55	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	540	X	496	-0-	-44	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05	527	X	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	510	X	492	-0-	-18	-0-	492	3			N	-0-					-0-
07	527	X	514	-0-	-13	-0-	514	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

02	1148	N	1083	-0-	-65	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1154	-0-	-106	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1170	-0-	-132	-0-	1170	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -4) WELL #: 133 RRCID -> 123468 COMPL. DATE 01/18/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9241 - 10234

02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, S.R. #2) WELL #: 134 T RRCID -> 123602 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9417 - 9584

02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	982	-0-	-289	-0-	982	3			N	-0-					-0-
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1065	-0-	-206	-0-	1065	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (TULLOS, J. W. A-4) WELL #: 138 RRCID -> 124430 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8965 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	505	-0-	-951	-0-	505	3			N	-0-					-0-
03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4014	-0-	1014	1014	4014	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4043	-0-	943	1957	4043	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3345	-0-	345	2302	3345	3			N	-0-					-0-
*07	6093	X	3791	-0-	-2302	-0-	3791	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -6) WELL #: 135 RRCID -> 124431 COMPL. DATE 06/03/1987 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9188 - 10205

02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1130	-0-	-544	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
*07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -16) WELL #: 139 RRCID -> 124433 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10099 - 10165

02	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
03	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
04	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
05	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
06	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
*07	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -15) WELL #: 137 RRCID -> 124716 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 11933 PERF. 9376 - 10299

02	504	N	301	-0-	-203	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	558	N	328	-0-	-230	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 124794 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (LEWIS, J.H. A-5) WELL #: 140 C RRCID -> 125009 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9891 - 10228

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -8) WELL #: 142 RRCID -> 125141 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8902 - 10222

02	3360	X	195	-0-	-3165	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	2561	-0-	-1159	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2766	-0-	-294	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	2793	-0-	-369	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	176	-0-	-2314	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 125415 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1848 X	1406	-0-	-442	-0-	1406	3		N	-0-			-0-
03	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3		N	-0-			-0-
04	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3		N	-0-			-0-
05	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3		N	-0-			-0-
06	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3		N	-0-			-0-
*07	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	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

02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-			-0-
03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3		N	-0-			-0-
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3		N	-0-			-0-
05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-			-0-
06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3		N	-0-			-0-
07	620 N	503	-0-	-117	-0-	503	3		N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J. M. -5) WELL #: 143 RRCID -> 125422 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8861 - 9566

02	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	3		N	-0-			-0-
03	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	3		N	-0-			-0-
04	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	3		N	-0-			-0-
05	3627 X	3117	-0-	-510	-0-	3117	3		N	-0-			-0-
06	3510 X	2741	-0-	-769	-0-	2741	3		N	-0-			-0-
*07	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	3		N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J.M. -4) WELL #: 147 RRCID -> 125615 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8845 - 10245

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3		N	-0-			-0-
03	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	3		N	-0-			-0-
04	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3		N	-0-			-0-
05	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3		N	-0-			-0-
06	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3		N	-0-			-0-
*07	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3		N	-0-			-0-

OGU (HUFF, C. C. -5) WELL #: 146 RRCID -> 125680 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 9918

02	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3		N	-0-			-0-
03	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3		N	-0-			-0-
04	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3		N	-0-			-0-
05	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3		N	-0-			-0-
06	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3		N	-0-			-0-
*07	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3		N	-0-			-0-

OGU (WOFFORD, G.M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 125997 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 9142

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. A-5) WELL #: 129 RRCID -> 126861 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
*07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-

OGU (HATTON, J.F. -1) WELL #: 161 RRCID -> 138189 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 8890 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	379	-0-	-13	-0-	379	3			N	-0-					-0-
03	434	N	119	-0-	-315	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	360	N	39	-0-	-321	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	434	N	17	-0-	-417	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-8) WELL #: 163 RRCID -> 138520 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	997	-0-	-708	-0-	997	3			N	-0-					-0-
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1482	-0-	-316	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
*07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -5) WELL #: 162 RRCID -> 138521 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6515	3			N	-0-					-0-
03	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7201	3			N	-0-					-0-
04	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	7299	3			N	-0-					-0-
05	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	3			N	-0-					-0-
06	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	3			N	-0-					-0-
*07	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6878	3			N	-0-					-0-

OGU (TURNER, H. C. -2) WELL #: 164 RRCID -> 139004 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 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
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	901	-0-	-463	-0-	901	3			N	-0-					-0-
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1434	-0-	-147	-0-	1434	3			N	-0-					-0-

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
02	4116	X	3877	-0-	-239	-0-	134	1	3721	2	N	20					67
							22	9									
03	4278	X	3687	-0-	-591	-0-	138	1	3516	2	N	30					97
							33	9									
04	4140	X	3358	-0-	-782	-0-	121	1	3215	2	N	20					117
							22	9									
05	4278	X	3237	-0-	-1041	-0-	109	1	3108	2	N	18					135
							20	9									
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									

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MAGERS, T.M. -9) WELL #: 167 RRCID -> 144687 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	X	560	-0-	-700	-0-	560	3			N	-0-					-0-
03	620	N	435	-0-	-185	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	3			N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
*07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-9) WELL #: 169 RRCID -> 144893 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 9784

02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	395	-0-	-101	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
*07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T.M. -10) WELL #: 172 RRCID -> 145046 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 9502

02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	954	-0-	-126	-0-	954	3			N	-0-					-0-
*07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	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

02	1344	N	1194	-0-	-150	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1458	-0-	-342	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1450	-0-	-379	-0-	1450	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

02	1428	X	1172	-0-	-256	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
03	1581	X	1307	-0-	-274	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
04	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
05	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
06	1530	X	166	-0-	-1364	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	1581	X	1134	-0-	-447	-0-	1134	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S.S. -7) WELL #: 175 RRCID -> 145277 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9273 - 10070

02	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
03	2666	N	2378	-0-	-288	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
04	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3550	-0-	450	450	3550	3			N	-0-					-0-
06	2350	N	1900	-0-	-450	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2413	-0-	-5	-0-	2413	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F.S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 145286 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 10052

02	1400	N	1245	-0-	-155	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1216	-0-	-334	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1301	-0-	-373	-0-	1301	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, J.H. -B- -4) WELL #: 171 RRCID -> 145327 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9142 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	X	1985	-0-	-115	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
03	2325	X	1748	-0-	-577	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
04	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
05	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
06	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
*07	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 145330 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9554

02	672	N	619	-0-	-53	-0-	619	3			N	-0-					-0-
03	806	N	750	-0-	-56	-0-	750	3			N	-0-					-0-
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
07	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE , G.W. -7) WELL #: 176 RRCID -> 145599 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942

02	3640	X	-0-	-0-	-3640	-0-					N	-0-					-0-
03	4030	X	1849	-0-	-2181	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3136	-0-	-824	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3814	-0-	-278	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
06	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	3			N	-0-					-0-
*07	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 145602 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C.W. -B- -7) WELL #: 181 RRCID -> 145608 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 9685

02	1456	X	1317	-0-	-139	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
03	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
04	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
05	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
06	1590	X	1449	-0-	-141	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
07	1705	X	1441	-0-	-264	-0-	1441	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -22) WELL #: 178 RRCID -> 145609 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8828 - 10096

02	476	N	22	-0-	-454	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HARVARD, J.M. -9) WELL #: 187 RRCID -> 145997 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8900 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -24) WELL #: 186 RRCID -> 145998 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9372 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
03	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2381	-0-	-469	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
05	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2074	-0-	-776	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	1581	-0-	-1364	-0-	1581	3			N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G.T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 145999 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9398 - 9657

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

OGU (ALLYN, C.H. -11) WELL #: 189 RRCID -> 146286 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	1927	-0-	-429	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2201	-0-	-310	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2026	-0-	-361	-0-	2026	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1099	-0-	-791	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1040	-0-	-417	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	852	-0-	-288	-0-	852	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	1081	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -23) WELL #: 191 RRCID -> 146419 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
03	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	1632	-0-	-1003	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	1720	-0-	-500	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
*07	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C.C. -6) WELL #: 190 RRCID -> 146421 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8842 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	X	1703	-0-	-593	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
03	2325	X	1544	-0-	-781	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
04	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
05	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	4590	-0-	1590	1590	4590	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	4036	-0-	936	2526	4036	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (TULLOS, J.W. -B- -6) WELL #: 184 RRCID -> 146464 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 9546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3		N	-0-			-0-
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3		N	-0-			-0-
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3		N	-0-			-0-
05	775 N	754	-0-	-21	-0-	754	3		N	-0-			-0-
06	810 N	699	-0-	-111	-0-	699	3		N	-0-			-0-
07	806 N	717	-0-	-89	-0-	717	3		N	-0-			-0-

OGU (HATTON, J.F. -2) WELL #: 194 RRCID -> 162120 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8835 - 9782

02	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
03	310 X	243	-0-	-67	-0-	243	3		N	-0-			-0-
04	270 X	185	-0-	-85	-0-	185	3		N	-0-			-0-
05	310 X	229	-0-	-81	-0-	229	3		N	-0-			-0-
06	300 X	200	-0-	-100	-0-	200	3		N	-0-			-0-
07	310 X	205	-0-	-105	-0-	205	3		N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J. M. -6) WELL #: 152 RRCID -> 165734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12055 PERF. 8890 - 9962

02	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3		N	-0-			-0-
03	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3		N	-0-			-0-
04	2430 X	1990	-0-	-440	-0-	1990	3		N	-0-			-0-
05	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	3		N	-0-			-0-
06	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	3		N	-0-			-0-
07	3379 X	3355	-0-	-24	-0-	3355	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

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 171105 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9042 - 9870

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475				N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 177354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9322 - 9760

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -6) WELL #: 182 RRCID -> 177355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9235 - 9648

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HARVARD, J. M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 178083 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 10009

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

OGU (HARVARD, J. M. -2) WELL #: 130 RRCID -> 179532 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 8764 - 10130

02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
03	992 N	986	-0-	-6	-0-	986	3			N	-0-					-0-
04	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
05	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
06	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
07	1302 N	1097	-0-	-205	-0-	1097	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 179580 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 10014

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-9) WELL #: 193 RRCID -> 181352 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 9022 - 9960

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (ASHER, M. A. -6) WELL #: 198 RRCID -> 209833 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 10033

02	2660 X	1573	-0-	-1087	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
03	2945 X	1873	-0-	-1072	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
04	2850 X	1237	-0-	-1613	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
05	2728 X	1319	-0-	-1409	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
06	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
*07	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 210369 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 9778

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MAGERS, T. M. -11) WELL #: 201 RRCID -> 214626 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8888 - 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
02	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3		N	-0-			-0-
03	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3		N	-0-			-0-
04	3480 X	3325	-0-	-155	-0-	3325	3		N	-0-			-0-
05	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	3		N	-0-			-0-
06	3690 X	2113	-0-	-1577	-0-	2113	3		N	-0-			-0-
07	3813 X	1707	-0-	-2106	-0-	1707	3		N	-0-			-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -5) WELL #: 199 RRCID -> 214627 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 10050

02	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	3		N	-0-			-0-
03	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	3		N	-0-			-0-
04	4410 X	4321	-0-	-89	-0-	4321	3		N	-0-			-0-
05	4557 X	4175	-0-	-382	-0-	4175	3		N	-0-			-0-
06	4410 X	3054	-0-	-1356	-0-	3054	3		N	-0-			-0-
07	4557 X	3343	-0-	-1214	-0-	3343	3		N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 221488 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10010

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3		N	-0-			-0-
03	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3		N	-0-			-0-
04	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3		N	-0-			-0-
05	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3		N	-0-			-0-
06	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3		N	-0-			-0-
*07	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGETT 21) WELL #: 160 RRCID -> 251123 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 9857

02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	3		N	-0-			-0-
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3		N	-0-			-0-
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-			-0-
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-			-0-
06	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3		N	-0-			-0-
*07	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

02	42924 X	35755	-0-	-7169	-0-	35755	2			N	-0-			-0-
03	44516 X	39483	-0-	-5033	-0-	39483	2			N	-0-			-0-
04	43080 X	39989	-0-	-3091	-0-	39989	2			N	-0-			-0-
05	43307 X	42172	-0-	-1135	-0-	42172	2			N	-0-			-0-
06	41910 X	31965	-0-	-9945	-0-	31965	2			N	-0-			-0-
07	41323 X	37294	-0-	-4029	-0-	37294	2			N	-0-			-0-

POTH FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 158520 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15100 - 15567

02	144480 X	120807	-0-	-23673	-0-	120807	2			N	-0-			-0-
03	151311 X	136103	-0-	-15208	-0-	136103	2			N	-0-			-0-
04	146430 X	125531	-0-	-20899	-0-	125531	2			N	-0-			-0-
05	151311 X	125430	-0-	-25881	-0-	125430	2			N	-0-			-0-
06	134520 X	125152	-0-	-9368	-0-	125152	2			N	-0-			-0-
*07	137386 X	137386	-0-	-0-	-0-	137386	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: RRCID -> 156214 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9774 - 10233

*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-
*12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59			59

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2009

ETHRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 156401 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9568 - 10118

02	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1161	2	80	5	N	-0-			17
03	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	220	1	1614	2	N	-0-			17
04	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	181	1	1396	2	N	-0-			17
*05	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	177	1	1195	2	N	-0-			17
*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

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	210	1	1541	2	Y	-0-					-0-
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	196	1	1504	2	Y	-0-					-0-
*05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	225	1	1515	2	Y	-0-					-0-
*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-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 161749 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9499 - 9828

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 161930 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9682 - 9964

02	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			Y	-0-					-0-
03	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	591	1	4346	2	Y	-0-					-0-
04	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	565	1	4341	2	Y	-0-					-0-
*05	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	674	1	4550	2	Y	-0-					-0-
*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-

BETTINGER WELL #: 2 RRCID -> 162578 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9996 - 10132

02	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					58
03	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	545	1	4006	2	N	-0-					58
04	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	511	1	3930	2	N	-0-					58
*05	4247	X	4193	-0-	-54	-0-	541	1	3652	2	N	-0-					58
*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

TUCKER WELL #: 5 RRCID -> 164339 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10820 - 10970

02	2716	X	2496	-0-	-220	-0-	2496	2			Y	-0-					-0-
03	2914	X	2788	-0-	-126	-0-	334	1	2454	2	Y	-0-					-0-
04	2820	X	2687	-0-	-133	-0-	309	1	2378	2	Y	-0-					-0-
*05	2759	X	2703	-0-	-56	-0-	349	1	2354	2	Y	-0-					-0-
*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-

STONE, R. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 167914 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9536 - 9553

02	3052	X	-0-	-0-	-3052	-0-					Y	-0-					-0-
03	3379	X	14	-0-	-3365	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
04	90	X	20	-0-	-70	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
05	38	X	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
06	14	X	7	-0-	-7	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	31	X	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

ETHRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 169925 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9788 - 10147

02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					68
03	465	X	350	-0-	-115	-0-	42	1	308	2	N	-0-					68
04	651	X	651	-0-	-0-	-0-	75	1	576	2	N	-0-					68
*05	567	X	567	-0-	-0-	-0-	73	1	494	2	N	-0-					68
*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

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	2996 X	2665	-0-	-331	-0-	2665	2			Y	-0-			-0-
03	3038 X	2303	-0-	-735	-0-	276	1	2027	2	Y	-0-			-0-
04	2880 X	1869	-0-	-1011	-0-	215	1	1654	2	Y	-0-			-0-
*05	2976 X	2315	-0-	-661	-0-	299	1	2016	2	Y	-0-			-0-
*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-

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170131 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9634 - 10466

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 173805 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9464 - 10136

02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	2	Y	-0-			-0-
03	217 N	150	-0-	-67	-0-	7	1	143	2	Y	-0-			-0-
04	180 N	137	-0-	-43	-0-	6	1	131	2	Y	-0-			-0-
05	217 N	141	-0-	-76	-0-	5	1	136	2	Y	-0-			-0-
*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-

BETTINGER WELL #: 3 RRCID -> 175324 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11096 - 11158

02	2632 X	2346	-0-	-286	-0-	2346	2			N	-0-			141
03	2821 X	2714	-0-	-107	-0-	325	1	2389	2	N	-0-			141
04	2700 X	2618	-0-	-82	-0-	301	1	2317	2	N	-0-			141
*05	2666 X	2617	-0-	-49	-0-	338	1	2279	2	N	-0-			141
*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

MCCLARAN, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 183157 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 10737

02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	36	1	891	2	Y	-0-			-0-
03	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	41	1	1008	2	Y	-0-			-0-
04	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	41	1	966	2	Y	-0-			-0-
05	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	41	1	982	2	Y	-0-			-0-
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-

KENNEDY, FORREST WELL #: 1 RRCID -> 194957 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10470 - 11600

02	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	50	1	1226	2	Y	-0-			-0-
03	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	55	1	1338	2	Y	-0-			-0-
04	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	54	1	1293	2	Y	-0-			-0-
05	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	57	1	1369	2	Y	-0-			-0-
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-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY 525380
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162671 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170092 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9880 - 9920

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
HILL, LAURA GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 159844 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9756 - 9774

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 161332 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10585 - 10903

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
07	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

02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	Y	-0-			66
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	Y	-0-			66
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	Y	-0-			66
05	341 N	203	-0-	-138	-0-	203	2	Y	-0-			66
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	Y	-0-			66
*07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	Y	-0-			66

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 3 RRCID -> 165938 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7530 - 7828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 4 RRCID -> 166127 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 10792

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174388 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7556 - 10620

02	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2		Y	-0-			75
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		Y	-0-			75
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		Y	-0-			75
05	651 N	161	-0-	-490	-0-	161	2		Y	-0-			75
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		Y	-0-			75
07	558 N	316	-0-	-242	-0-	316	2		Y	-0-			75

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216926 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10890 - 10910

02	2156 X	1311	-0-	-845	-0-	1311	2		Y	-0-			109
03	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2		Y	-0-			109
04	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2		Y	-0-			109
05	3077 N	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2		Y	-0-			109
06	3000 N	3067	-0-	67	67	3067	2		Y	-0-			109
*07	3100 N	3294	-0-	194	261	3294	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 6 T RRCID -> 171993 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6582 - 6910

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	203	1	1643	2	N	-0-					-0-
03	496	N	282	-0-	-214	-0-	82	1	200	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3491	-0-	491	491	613	1	2878	2	N	-0-					-0-
*05	3061	N	2570	-0-	-491	-0-	522	1	2048	2	N	-0-					-0-
*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-

WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 165646 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF. 7704 - 7716

02	840	X	501	-0-	-339	-0-	501	2			N	-0-					30
03	1178	X	903	-0-	-275	-0-	108	1	795	2	N	-0-					30
04	1140	X	1078	-0-	-62	-0-	124	1	954	2	N	-0-					30
*05	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	154	1	1041	2	N	-0-					30
*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

TUCKER WELL #: 7 RRCID -> 170969 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9362 - 9465

02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	212	1	1561	2	Y	-0-					-0-
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	171	1	1311	2	Y	-0-					-0-
*05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	246	1	1658	2	Y	-0-					-0-
*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-

HILL, LAURA WELL #: 4 RRCID -> 171099 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7591 - 7596

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 174204 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9224 - 9288

02	5516	X	1263	-0-	-4253	-0-	1263	2			N	-0-					65
03	2852	X	2060	-0-	-792	-0-	247	1	1813	2	N	-0-					65
04	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	244	1	1878	2	N	-0-					65
*05	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	283	1	1913	2	N	-0-					65
*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

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 174207 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7620 - 7922

02	448	X	356	-0-	-92	-0-	356	2			N	-0-					27
03	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	124	1	911	2	N	-0-					27
04	988	X	988	-0-	-0-	-0-	114	1	874	2	N	-0-					27
*05	887	X	887	-0-	-0-	-0-	115	1	772	2	N	-0-					27
*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

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193196 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7595 - 7982

02	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	2			N	-0-					-0-
03	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	1028	1	7554	2	N	-0-					-0-
04	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	1023	1	7865	2	N	-0-					-0-
*05	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	1105	1	7457	2	N	-0-					-0-
*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-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RENFROE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 243471 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 165647 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 7562 - 8052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052 X	1653	-0-	-1399	-0-	95	1	1558	2	N	-0-					11
03	3379 X	1361	-0-	-2018	-0-	62	1	1299	2	N	-0-					11
04	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	202	1	3614	2	N	15	5	8			21
						17	9									
05	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	225	1	3769	2	N	14					35
						15	9									
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									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168223 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 109799 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7966 - 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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
OAKS, C. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 175316 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7620 - 7650

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 176084 COMPL. DATE 12/31/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 8018

02	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	1351	2	6	9	N	5			105
03	1333 X	698	-0-	-635	-0-	690	2	8	9	N	7			112
04	1290 X	788	-0-	-502	-0-	785	2	3	9	N	3			115
05	1488 X	1345	-0-	-143	-0-	1343	2	2	9	N	2			117
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

OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189852 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7934 - 8004

02	168 X	145	-0-	-23	-0-	145	2			N	-0-			10
03	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			10
04	143 X	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			10
05	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			10
06	180 X	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-			10
07	186 X	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-			10

CARLSON, JACK NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 193363 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8013

02	392 X	326	-0-	-66	-0-	326	2			N	-0-			132
03	434 X	201	-0-	-233	-0-	201	2			N	-0-			132
04	420 X	161	-0-	-259	-0-	161	2			N	-0-			132
05	403 X	253	-0-	-150	-0-	253	2			N	-0-			132
06	390 X	210	-0-	-180	-0-	210	2			N	-0-			132
07	372 X	246	-0-	-126	-0-	246	2			N	-0-			132

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 203131 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7602 - 7618

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
MCCLARAN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 218855 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 7890 - 8024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 5 RRCID -> 171991 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7534 - 8476

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

SCHULTZ "E" WELL #: 7 RRCID -> 174249 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7590 - 8248

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 10 RRCID -> 216993 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7714 - 7936

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHAMBERS, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 189599 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 8034

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAMBERS. O.W. WELL #: 3 RRCID -> 192375 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8048

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHAMBERS, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 196254 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8061

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
03	217 N	126	-0-	-91	-0-	126	2		N	-0-			-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
06	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2		N	-0-			-0-
*07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	N	-0-					-0-
03	372	N	65	-0-	-307	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
04	150	N	90	-0-	-60	-0-	3	1	87	2	N	-0-					-0-
05	155	N	95	-0-	-60	-0-	3	1	92	2	N	-0-					-0-
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-

DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619

02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	84	1	2082	2	N	-0-					-0-
03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	93	1	2265	2	N	-0-					-0-
04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	93	1	2200	2	N	-0-					-0-
05	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	96	1	2299	2	N	-0-					-0-
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-

BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 11154

02	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	166	1	4101	2	N	-0-					-0-
03	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	165	1	3996	2	N	-0-					-0-
04	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	170	1	4032	2	N	-0-					-0-
05	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	169	1	4039	2	N	-0-					-0-
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-

STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125

02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	14	1	351	2	N	-0-					-0-
03	496	N	441	-0-	-55	-0-	18	1	423	2	N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	21	1	490	2	N	-0-					-0-
*05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	21	1	501	2	N	-0-					-0-
*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-

BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352

02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	66	1	1625	2	N	-0-					-0-
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	69	1	1655	2	N	-0-					-0-
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	66	1	1593	2	N	-0-					-0-
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	62	1	1501	2	N	-0-					-0-
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-

LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160

02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	28	1	674	2	N	-0-					-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	30	1	728	2	N	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	24	1	578	2	N	-0-					-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	32	1	752	2	N	-0-					-0-
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-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671

02	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	97	1	2394	2	N	-0-					-0-
03	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	114	1	2795	2	N	-0-					-0-
04	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	115	1	2721	2	N	-0-					-0-
05	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	115	1	2729	2	N	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10688 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	31	1	777	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	924	-0-	-68	-0-	37	1	887	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	898	-0-	-92	-0-	36	1	862	2	Y	-0-					-0-
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	38	1	909	2	Y	-0-					-0-
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-

QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11194 - 11371

02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	56	1	1395	2	Y	-0-					-0-
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	65	1	1593	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1415	-0-	-55	-0-	57	1	1358	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1126	-0-	-486	-0-	46	1	1080	2	Y	-0-					-0-
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-

MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414

02	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	157	1	3882	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	4210	-0-	-6	-0-	166	1	4044	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3850	-0-	-230	-0-	155	1	3695	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	3973	-0-	-243	-0-	159	1	3814	2	N	-0-					-0-
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-

HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108

02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	90	1	2188	2	N	-0-					-0-
03	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	96	1	2352	2	N	-0-					-0-
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	95	1	2258	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	2469	-0-	-42	-0-	99	1	2370	2	N	-0-					-0-
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-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684

02	2072	X	2055	-0-	-17	-0-	80	1	1975	2	Y	-0-					-0-
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	82	1	1980	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	1886	-0-	-214	-0-	76	1	1810	2	Y	-0-					-0-
05	2263	N	2016	-0-	-247	-0-	81	1	1935	2	Y	-0-					-0-
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-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497

02	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	113	1	2791	2	N	-0-					-0-
03	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	126	1	3074	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2607	-0-	-453	-0-	106	1	2501	2	N	-0-					-0-
05	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	135	1	3205	2	N	-0-					-0-
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-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TUCKER, MUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087160 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 11623 PERF.11374 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	146	1	3581	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3449	-0-	-147	-0-	136	1	3313	2	N	-0-					-0-
04	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	144	1	3436	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	2840	-0-	-973	-0-	114	1	2726	2	N	-0-					-0-
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-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	17	1	402	2	N	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	18	1	430	2	N	-0-					-0-
04	450	N	430	-0-	-20	-0-	18	1	412	2	N	-0-					-0-
05	465	N	447	-0-	-18	-0-	18	1	429	2	N	-0-					-0-
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-

WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11186 - 11377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	73	1	1784	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1603	-0-	-9	-0-	63	1	1540	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1467	-0-	-243	-0-	60	1	1407	2	Y	-0-					-0-
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	77	1	1825	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
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-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091070 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10722 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	78	1	1923	2	Y	33	37	1			23
							36	9									
03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	82	1	1990	2	Y	47	43	1			27
							52	9									
04	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	107	1	2544	2	Y	45	43	1			29
							50	9									
05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	105	1	2508	2	Y	25	36	1			18
							28	9									
*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									

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091072 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10712 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	Y	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	2	Y	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	40	1	985	2	N	-0-					-0-
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	44	1	1082	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	44	1	1048	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	46	1	1084	2	N	-0-					-0-
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-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11167 - 11373

02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	57	1	1402	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1715	-0-	-176	-0-	68	1	1647	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1512	-0-	-18	-0-	61	1	1451	2	N	-0-					-0-
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	67	1	1593	2	N	-0-					-0-
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-

MCFERRAN, V. WELL #: 1 RRCID -> 092745 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 9917 - 10447

02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	51	1	1270	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	62	1	1496	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	62	1	1472	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	67	1	1616	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
*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									

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 11006

02	2436	X	2244	-0-	-192	-0-	87	1	2157	2	Y	-0-					-0-
03	2697	X	2473	-0-	-224	-0-	97	1	2376	2	Y	-0-					-0-
04	2430	X	2340	-0-	-90	-0-	95	1	2245	2	Y	-0-					-0-
05	2511	X	2498	-0-	-13	-0-	100	1	2398	2	Y	-0-					-0-
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-

LITTLE, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 092884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11175 PERF.10098 - 11037

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RENFRO, R. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 092885 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 9183 - 9864

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	63	1	666	2	N	10			87
							11	9							
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	77	1	612	2	N	18			105
							20	9							
04	690	N	681	-0-	-9	-0-	77	1	589	2	N	14			119
							15	9							
05	806	N	756	-0-	-50	-0-	63	1	684	2	N	8			127
							9	9							
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							

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106

02	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	104	1	2587	2	N	-0-			-0-
03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	97	1	2364	2	N	-0-			-0-
04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	96	1	2280	2	N	-0-			-0-
05	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	103	1	2480	2	N	-0-			-0-
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-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 11105

02	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	100	1	2434	2	N	-0-			-0-
03	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	144	1	3513	2	N	-0-			-0-
04	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	44	1	1043	2	N	-0-			-0-
05	1054	N	29	-0-	-1025	-0-	1	1	28	2	N	-0-			-0-
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-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889

02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	38	1	944	2	N	-0-			-0-
03	1488	N	572	-0-	-916	-0-	23	1	549	2	N	-0-			-0-
04	1260	N	988	-0-	-272	-0-	40	1	948	2	N	-0-			-0-
05	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	115	1	2737	2	N	-0-			-0-
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-

SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10961 - 11282

02	3220	X	2377	-0-	-843	-0-	93	1	2284	2	Y	-0-			-0-
03	3286	X	2531	-0-	-755	-0-	100	1	2431	2	Y	-0-			-0-
04	3000	X	2361	-0-	-639	-0-	95	1	2266	2	Y	-0-			-0-
05	2759	X	2270	-0-	-489	-0-	92	1	2178	2	Y	-0-			-0-
*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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KERR, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 094000 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11809 PERF. 9578 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	37	1	902	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	40	1	972	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	37	1	890	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
05	1023	N	953	-0-	-70	-0-	38	1	911	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
*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									

CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669

02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	20	1	486	2	N	-0-					-0-
03	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	104	1	2534	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	99	1	2361	2	N	-0-					-0-
05	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	102	1	2424	2	N	-0-					-0-
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-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097183 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11141 - 11449

02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	23	1	587	2	Y	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	27	1	638	2	Y	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	25	1	615	2	Y	-0-					-0-
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	26	1	647	2	Y	-0-					-0-
*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-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 097184 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10804 - 11130

02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	13	1	308	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	3100	N	3703	-0-	603	603	142	1	3444	2	Y	106	47	1			60
							117	9									
04	3000	N	3042	-0-	42	645	119	1	2842	2	Y	74	86	1			48
							81	9									
05	3100	N	2817	-0-	-283	362	112	1	2655	2	Y	45	61	1			32
							50	9									
*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									

RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 11717 PERF.10937 - 11575

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		506	-0-	506	506	21	1	485	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	506					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROTHERMAL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 103297 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10983 - 11181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	78	1	1927	2	Y	-0-					-0-
03	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	104	1	2526	2	Y	-0-					-0-
04	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	282	1	6713	2	Y	-0-					-0-
05	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	234	1	5620	2	Y	-0-					-0-
*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-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9272 - 9764

02	INC G-10	297	-0-	297	297	11	1	286	2	Y	-0-					-0-
03	INC G-10	326	-0-	326	623	13	1	313	2	Y	-0-					-0-
04	100 N	84	-0-	-16	607	3	1	81	2	Y	-0-					-0-
05	735 N	128	-0-	-607	-0-	5	1	123	2	Y	-0-					-0-
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-

MUSE-DUKE WELL #: 2 RRCID -> 105149 COMPL. DATE 03/05/1983 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11491 - 11548

02	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	74	1	1832	2	N	-0-					-0-
03	1395 N	1093	-0-	-302	-0-	43	1	1050	2	N	-0-					-0-
04	1380 N	1066	-0-	-314	-0-	43	1	1023	2	N	-0-					-0-
05	2108 N	1250	-0-	-858	-0-	50	1	1200	2	N	-0-					-0-
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-

HILL, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 105841 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11549 PERF.10096 - 10511

02	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	65	1	1614	2	N	-0-					-0-
03	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	73	1	1789	2	N	-0-					-0-
04	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	75	1	1760	2	N	-0-					-0-
05	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	81	1	1932	2	N	-0-					-0-
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-

CLANCY, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 106881 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9145 - 9800

02	2268 X	1755	-0-	-513	-0-	69	1	1686	2	Y	-0-					-0-
03	2139 X	1885	-0-	-254	-0-	75	1	1810	2	Y	-0-					-0-
04	2040 X	1778	-0-	-262	-0-	72	1	1706	2	Y	-0-					-0-
05	1953 N	1799	-0-	-154	-0-	72	1	1727	2	Y	-0-					-0-
*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-

DUKE, FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 106970 COMPL. DATE 07/26/1983 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11154 - 11308

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 9815

02	2800 N	1986	-0-	-814	490	77	1	1909	2	N	-0-					-0-
03	2357 X	1867	-0-	-490	-0-	73	1	1794	2	N	-0-					-0-
04	1500 X	1358	-0-	-142	-0-	54	1	1304	2	N	-0-					-0-
05	1550 X	1131	-0-	-419	-0-	46	1	1085	2	N	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SPENCE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 108642 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 11504 PERF.10913 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	13	1	344	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	396	-0-	-7	-0-	17	1	379	2	Y	-0-					-0-
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	66	1	1582	2	Y	-0-					-0-
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	39	1	934	2	Y	-0-					-0-
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-

MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	151	1	3716	2	Y	-0-					-0-
03	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	158	1	3870	2	Y	-0-					-0-
04	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	148	1	3505	2	Y	-0-					-0-
05	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	159	1	3801	2	Y	-0-					-0-
*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-

BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	93	1	2310	2	N	-0-					-0-
03	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	96	1	2352	2	N	-0-					-0-
04	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	94	1	2221	2	N	-0-					-0-
05	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	96	1	2311	2	N	-0-					-0-
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-

TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11257 - 11348

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

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111316 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10940 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		1377	-0-	1377	1377	53	1	1324	2	N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1377					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1377					N	-0-					-0-
05	1377	X	-0-	-0-	-1377	-0-					N	-0-					-0-
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
07	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 112191 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9478 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	21	1	514	2	N	-0-					-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	32	1	787	2	N	-0-					-0-
04	960	N	403	-0-	-557	-0-	17	1	386	2	N	-0-					-0-
05	589	N	369	-0-	-220	-0-	14	1	355	2	N	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MUSE-TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 114074 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 11866 PERF.11496 - 11613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	131	1	3231	2	N	-0-					-0-
03	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	138	1	3360	2	N	-0-					-0-
04	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	99	1	2362	2	N	-0-					-0-
05	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	83	1	1989	2	N	-0-					-0-
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-

ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 11117

02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	23	1	572	2	Y	-0-					-0-
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	27	1	628	2	Y	-0-					-0-
04	660 N	639	-0-	-21	-0-	25	1	614	2	Y	-0-					-0-
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	26	1	632	2	Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 11174

02	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	87	1	2146	2	Y	-0-					-0-
03	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	91	1	2214	2	Y	-0-					-0-
04	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	88	1	2120	2	Y	-0-					-0-
05	2480 N	2238	-0-	-242	-0-	90	1	2148	2	Y	-0-					-0-
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-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11193 - 11363

02	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	137	1	3382	2	N	-0-					-0-
03	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	142	1	3465	2	N	-0-					-0-
04	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	138	1	3263	2	N	-0-					-0-
05	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	142	1	3423	2	N	-0-					-0-
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-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10406 - 10527

02	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	97	1	2394	2	N	-0-					-0-
03	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	100	1	2430	2	N	-0-					-0-
04	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	97	1	2285	2	N	-0-					-0-
05	2759 N	2495	-0-	-264	-0-	100	1	2395	2	N	-0-					-0-
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-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 10754

02	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	107	1	2648	2	N	-0-					-0-
03	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	82	1	1974	2	N	-0-					-0-
04	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	68	1	1605	2	N	-0-					-0-
05	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	141	1	3378	2	N	-0-					-0-
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-

RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174

02	3248 X	2647	-0-	-601	-0-	103	1	2544	2	N	-0-					-0-
03	3441 X	2734	-0-	-707	-0-	107	1	2627	2	N	-0-					-0-
04	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	130	1	3093	2	N	-0-					-0-
05	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	121	1	2898	2	N	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 9846 - 10347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	53	1	1329	2	N	-0-					-0-
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	61	1	1470	2	N	-0-					-0-
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	60	1	1420	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1505	-0-	-14	-0-	60	1	1445	2	N	-0-					-0-
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-

HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 10198

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 128805 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11153 - 11434

02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	41	1	1020	2	N	-0-					-0-
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	45	1	1126	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1133	-0-	-37	-0-	46	1	1087	2	N	-0-					-0-
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	47	1	1134	2	N	-0-					-0-
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-

SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10996 - 11266

02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	64	1	1583	2	Y	44	32	1			31
							48	9									
03	1829	N	1764	-0-	-65	-0-	68	1	1642	2	Y	49	52	1			28
							54	9									
04	1770	N	1703	-0-	-67	-0-	66	1	1581	2	Y	51	46	1			33
							56	9									
05	1829	N	1680	-0-	-149	-0-	66	1	1577	2	Y	34	43	1			24
							37	9									
*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									

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357

02	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	90	1	2203	2	Y	-0-					-0-
03	2573	N	2371	-0-	-202	-0-	93	1	2278	2	Y	-0-					-0-
04	2580	N	2155	-0-	-425	-0-	87	1	2068	2	Y	-0-					-0-
05	2542	N	2255	-0-	-287	-0-	90	1	2165	2	Y	-0-					-0-
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-

BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 10786

02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	40	1	978	2	N	-0-					-0-
03	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	104	1	2543	2	N	-0-					-0-
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	92	1	2173	2	N	-0-					-0-
05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	86	1	2076	2	N	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	74	1	1839	2	Y	-0-					-0-
03	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	100	1	2443	2	Y	-0-					-0-
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	87	1	2055	2	Y	-0-					-0-
05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	82	1	1978	2	Y	-0-					-0-
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-

LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220

02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	13	1	319	2	N	-0-					-0-
03	403	N	339	-0-	-64	-0-	13	1	326	2	N	-0-					-0-
04	360	N	322	-0-	-38	-0-	13	1	309	2	N	-0-					-0-
05	372	N	338	-0-	-34	-0-	13	1	325	2	N	-0-					-0-
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-

JACKSON, R.F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 132316 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10962 - 11933

02	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	156	1	3829	2	N	-0-					-0-
03	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	172	1	4171	2	N	-0-					-0-
04	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	167	1	3979	2	N	-0-					-0-
05	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	171	1	4087	2	N	-0-					-0-
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-

LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 12063 PERF.10863 - 11015

02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	63	1	1566	2	N	-0-					-0-
03	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	90	1	2199	2	N	-0-					-0-
04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	92	1	2169	2	N	-0-					-0-
05	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	109	1	2613	2	N	-0-					-0-
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-

CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 9874

02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	246	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	11	1	263	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	10	1	253	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	11	1	265	2	Y	-0-					-0-
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-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 11508

02	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	86	1	2119	2	Y	-0-					-0-
03	2480	N	2445	-0-	-35	-0-	96	1	2349	2	Y	-0-					-0-
04	2460	N	2367	-0-	-93	-0-	95	1	2272	2	Y	-0-					-0-
05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	98	1	2365	2	Y	-0-					-0-
*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-

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 #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	2363	-0-	-213	-0-	201	1	2162	2	Y	-0-					-0-
03	2635	X	2570	-0-	-65	-0-	211	1	2359	2	Y	-0-					-0-
04	2640	X	2448	-0-	-192	-0-	207	1	2241	2	Y	-0-					-0-
*05	2604	N	2525	-0-	-79	-0-	218	1	2307	2	Y	-0-					-0-
*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-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2951	-0-	151	151	115	1	2836	2	Y	-0-					-0-
03	3602	X	3451	-0-	-151	-0-	136	1	3315	2	Y	-0-					-0-
04	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	133	1	3172	2	Y	-0-					-0-
05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	132	1	3174	2	Y	-0-					-0-
*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-

NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	51	1	1272	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	742	-0-	-281	-0-	30	1	712	2	N	-0-					-0-
04	960	N	271	-0-	-689	-0-	10	1	261	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	24664	-0-	21564	21564	988	1	23676	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	-0-	-0-	-3000	18564					N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	18285					N	NO RPT					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135569 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10984 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LENAMON, L. K. WELL #: 2 RRCID -> 136544 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11209 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	101	1	2476	2	Y	-0-					-0-
03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	99	1	2391	2	Y	-0-					-0-
04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	94	1	2208	2	Y	-0-					-0-
05	2387	N	2223	-0-	-164	-0-	89	1	2134	2	Y	-0-					-0-
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-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	58	1	1427	2	Y	-0-					-0-
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	65	1	1605	2	Y	-0-					-0-
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	64	1	1517	2	Y	-0-					-0-
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	66	1	1578	2	Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 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
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	69	1	1687	2	N	-0-					-0-
03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	75	1	1821	2	N	-0-					-0-
04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	73	1	1747	2	N	-0-					-0-
05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	80	1	1925	2	N	-0-					-0-
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-

EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138317 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11273 - 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
02	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	181	1	4458	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	176	1	4288	2	N	-0-					-0-
04	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	192	1	4553	2	N	-0-					-0-
05	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	208	1	4991	2	N	-0-					-0-
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-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	74	1	1835	2	Y	-0-					-0-
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	79	1	1900	2	Y	-0-					-0-
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	88	1	2111	2	Y	-0-					-0-
05	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	80	1	1918	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	114	1	2825	2	Y	-0-					-0-
03	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	141	1	3434	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2769	-0-	-261	-0-	112	1	2657	2	Y	-0-					-0-
05	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	148	1	3529	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	121	1	2999	2	Y	13	11	1			9
							14	9									
03	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	134	1	3242	2	Y	23	19	1			13
							25	9									
04	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	129	1	3067	2	Y	37	26	1			24
							41	9									
05	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	130	1	3117	2	Y	37	35	1			26
							41	9									
*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									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	126	1	3124	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	3406	-0-	-35	-0-	134	1	3272	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	2682	-0-	-648	-0-	109	1	2573	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	2811	-0-	-630	-0-	113	1	2698	2	N	-0-					-0-
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-

RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 11526 PERF.10864 - 11176

02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	52	1	1277	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	55	1	1368	2	Y	-0-					-0-
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	55	1	1308	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1376	-0-	-81	-0-	56	1	1320	2	Y	-0-					-0-
*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-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9463 - 9790

02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	86	1	2107	2	Y	-0-					-0-
03	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	103	1	2500	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3005	-0-	5	5	121	1	2884	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3412	-0-	312	317	137	1	3275	2	Y	-0-					-0-
*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-

QUINN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12406 PERF.11838 - 12262

02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	54	1	1332	2	Y	-0-					-0-
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	59	1	1434	2	Y	-0-					-0-
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	65	1	1536	2	Y	-0-					-0-
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	73	1	1762	2	Y	-0-					-0-
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-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10820 - 11024

02	6076	X	5838	-0-	-238	-0-	224	1	5497	2	Y	106	89	1			74
							117	9									
03	6727	X	6190	-0-	-537	-0-	238	1	5805	2	Y	134	132	1			76
							147	9									
04	6510	X	5639	-0-	-871	-0-	224	1	5317	2	Y	89	108	1			57
							98	9									
05	6727	X	5446	-0-	-1281	-0-	217	1	5179	2	Y	45	70	1			32
							50	9									
*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									

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10680 - 10838

02	2884	X	1971	-0-	-913	-0-	76	1	1895	2	Y	-0-					-0-
03	3224	X	2802	-0-	-422	-0-	111	1	2691	2	Y	-0-					-0-
04	3120	X	2833	-0-	-287	-0-	114	1	2719	2	Y	-0-					-0-
05	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	120	1	2879	2	Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	18	1	445	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	532	-0-	-88	-0-	21	1	511	2	Y	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	22	1	522	2	Y	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	26	1	641	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	86	1	2132	2	Y	-0-					-0-
03	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	96	1	2339	2	Y	-0-					-0-
04	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	97	1	2288	2	Y	-0-					-0-
05	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	100	1	2396	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	119	1	2929	2	Y	-0-					-0-
03	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	70	1	1693	2	Y	-0-					-0-
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	60	1	1425	2	Y	-0-					-0-
05	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	62	1	1475	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		71	-0-	71	71	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	71					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	71					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
02	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	134	1	3321	2	N	-0-					-0-
03	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	162	1	3922	2	N	-0-					-0-
04	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	158	1	3754	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	157	1	3749	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	180	1	4453	2	N	-0-					-0-
03	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	178	1	4314	2	N	-0-					-0-
04	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	162	1	3848	2	N	-0-					-0-
05	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	141	1	3387	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	58	1	1419	2	Y	-0-					-0-
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	99	1	1585	2	Y	-0-					-0-
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	140	1	1683	2	Y	-0-					-0-
*05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	101	1	1598	2	Y	-0-					-0-
*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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	56	1	1335	2	Y	-0-					-0-
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	35	1	830	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
02	2772	X	1895	-0-	-877	-0-	74	1	1821	2	Y	-0-					-0-
03	2201	X	1663	-0-	-538	-0-	65	1	1598	2	Y	-0-					-0-
04	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	84	1	1988	2	Y	-0-					-0-
05	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	113	1	2701	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	43	1	1068	2	Y	-0-					-0-
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	51	1	1226	2	Y	-0-					-0-
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	51	1	1194	2	Y	-0-					-0-
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	52	1	1235	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
02	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	166	1	4092	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	4433	X	3791	-0-	-642	-0-	150	1	3641	2	Y	-0-					-0-
04	4470	X	3970	-0-	-500	-0-	160	1	3810	2	Y	-0-					-0-
05	4619	X	4574	-0-	-45	-0-	184	1	4389	2	Y	1					1
							1	9									
*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-

RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	91	1	2233	2	N	-0-					-0-
03	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	77	1	1885	2	N	-0-					-0-
04	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	78	1	1870	2	N	-0-					-0-
05	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	112	1	2673	2	N	-0-					-0-
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-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	254	1	747	2	Y	-0-					-0-
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	288	1	783	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1029	-0-	-141	-0-	287	1	742	2	Y	-0-					-0-
*05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	348	1	1285	2	Y	-0-					-0-
*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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	64	1	1600	2	Y	-0-					-0-
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	72	1	1758	2	Y	-0-					-0-
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	73	1	1730	2	Y	-0-					-0-
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	75	1	1802	2	Y	-0-					-0-
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-

RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	1787	-0-	-873	-0-	70	1	1717	2	Y	-0-					-0-
03	2728	N	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
04	2730	N	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					-0-
05	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	120	1	2955	2	Y	-0-					-0-
03	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	163	1	3558	2	Y	-0-					-0-
04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	157	1	3738	2	Y	-0-					-0-
*05	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	215	1	5151	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	14	1	364	2	Y	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	17	1	391	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	405	-0-	-45	-0-	17	1	388	2	Y	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	19	1	444	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	3388	X	3108	-0-	-280	-0-	120	1	2937	2	Y	46	34	1			32
							51	9									
03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	135	1	3289	2	Y	57	57	1			32
							63	9									
04	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	135	1	3200	2	Y	56	52	1			36
							62	9									
05	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	139	1	3327	2	Y	42	48	1			30
							46	9									
*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									

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
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
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-

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 #: 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
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	51	1	1266	2	N	-0-					-0-
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	39	1	958	2	N	-0-					-0-
04	180	N	7	-0-	-173	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-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

02	2856	X	2574	-0-	-282	-0-	101	1	2473	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2787	-0-	-127	-0-	110	1	2677	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2517	-0-	-303	-0-	102	1	2415	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2723	-0-	-129	-0-	109	1	2614	2	N	-0-					-0-
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-

HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10771 - 10968

02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	33	1	815	2	Y	-0-					-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	38	1	900	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	893	-0-	-7	-0-	36	1	857	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	926	-0-	-4	-0-	37	1	889	2	Y	-0-					-0-
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-

SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 11006

02	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	206	1	5068	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
03	5580	X	5433	-0-	-147	-0-	215	1	5218	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	5400	X	4796	-0-	-604	-0-	194	1	4602	2	Y	-0-					-0-
05	5580	X	5145	-0-	-435	-0-	207	1	4938	2	Y	-0-					-0-
*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-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 9732

02	8876	X	8511	-0-	-365	-0-	331	1	8180	2	Y	-0-					-0-
03	9765	X	9312	-0-	-453	-0-	368	1	8944	2	Y	-0-					-0-
04	9450	X	8513	-0-	-937	-0-	344	1	8169	2	Y	-0-					-0-
05	9486	X	9376	-0-	-110	-0-	375	1	9001	2	Y	-0-					-0-
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-

JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 154887 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10700 - 10868

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

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 156083 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10682 - 10796

02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	39	1	947	2	Y	23	25	1			16
						25	9									
03	1023 N	997	-0-	-26	-0-	39	1	936	2	Y	20	25	1			11
						22	9									
04	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	53	1	1261	2	Y	17	17	1			11
						19	9									
05	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	49	1	1162	2	Y	25	18	1			18
						28	9									
*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									

BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 5 RRCID -> 156136 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11198

02	3724 X	3544	-0-	-180	-0-	138	1	3406	2	Y	-0-					-0-
03	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	162	1	3953	2	Y	-0-					-0-
04	3840 X	3496	-0-	-344	-0-	141	1	3355	2	Y	-0-					-0-
05	3968 X	3845	-0-	-123	-0-	154	1	3691	2	Y	-0-					-0-
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-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198

02	INC G-10	2435	-0-	2435	2435	94	1	2341	2	Y	-0-					-0-
03	INC G-10	2624	-0-	2624	5059	103	1	2509	2	Y	11	5	1			6
						12	9									
04	7464 X	2405	-0-	-5059	-0-	97	1	2308	2	Y	-0-	6	1			-0-
05	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	98	1	2343	2	Y	-0-					-0-
*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-

RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 9836

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

LENAMON, L. K. WELL #: 3 RRCID -> 157486 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9894 - 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
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	Y	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	12	1	301	2	Y	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	2	Y	-0-					-0-
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-

LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10718 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	38	1	937	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	42	1	1036	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1045	-0-	-35	-0-	42	1	1003	2	Y	-0-					-0-
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	44	1	1063	2	Y	-0-					-0-
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-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10706 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	65	1	1602	2	Y	10	9	1			7
							11	9									
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	70	1	1700	2	Y	14	13	1			8
							15	9									
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	69	1	1649	2	Y	12	12	1			8
							13	9									
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	73	1	1749	2	Y	11	11	1			8
							12	9									
*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									

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
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	60	1	1485	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1637	-0-	-6	-0-	65	1	1572	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1592	-0-	-58	-0-	65	1	1527	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1563	-0-	-142	-0-	62	1	1501	2	Y	-0-					-0-
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-

HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	36	1	885	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	40	1	970	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	967	-0-	-83	-0-	39	1	928	2	Y	-0-					-0-
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	46	1	1087	2	Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	X	853	-0-	-1359	-0-	33	1	820	2	Y	-0-					-0-
03	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	247	1	5986	2	Y	-0-					-0-
04	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	181	1	4305	2	Y	-0-					-0-
05	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	175	1	4216	2	Y	-0-					-0-
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-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 159843 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9512 - 9753

02	2856	X	2001	-0-	-855	-0-	78	1	1923	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	2503	-0-	-659	-0-	100	1	2403	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2471	-0-	-559	-0-	100	1	2371	2	Y	-0-					-0-
05	2790	X	2533	-0-	-257	-0-	102	1	2431	2	Y	-0-					-0-
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-

MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9715 - 10079

02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	10	1	264	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	11	1	285	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	12	1	280	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	13	1	294	2	Y	-0-					-0-
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-

CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866

02	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	90	1	2197	2	Y	-0-					-0-
03	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	100	1	2420	2	Y	-0-					-0-
04	2460	N	2401	-0-	-59	-0-	97	1	2304	2	Y	-0-					-0-
05	2542	N	2463	-0-	-79	-0-	98	1	2365	2	Y	-0-					-0-
*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-

QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 11184

02	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	100	1	2447	2	Y	-0-					-0-
03	2356	X	2168	-0-	-188	-0-	85	1	2083	2	Y	-0-					-0-
04	2280	X	2070	-0-	-210	-0-	84	1	1986	2	Y	-0-					-0-
05	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	161	1	3835	2	Y	-0-					-0-
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-

MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286

02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	81	1	2004	2	Y	-0-					-0-
03	2635	N	2265	-0-	-370	-0-	90	1	2175	2	Y	-0-					-0-
04	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	98	1	2349	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3208	-0-	108	108	129	1	3079	2	Y	-0-					-0-
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-

SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122

02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	61	1	1519	2	Y	-0-					-0-
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	70	1	1688	2	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1724	-0-	-16	-0-	70	1	1654	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1735	-0-	-1	-0-	69	1	1666	2	Y	-0-					-0-
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-

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 #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	52	1	1281	2	Y	-0-					-0-
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	59	1	1409	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1419	-0-	-21	-0-	57	1	1362	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1464	-0-	-24	-0-	59	1	1405	2	Y	-0-					-0-
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-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060

02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	71	1	1767	2	Y	-0-					-0-
03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	80	1	1947	2	Y	-0-					-0-
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	78	1	1866	2	Y	-0-					-0-
05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	81	1	1929	2	Y	-0-					-0-
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-

JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888

02	2380	X	1517	-0-	-863	-0-	60	1	1457	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1612	-0-	-248	-0-	64	1	1548	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3018	-0-	18	18	122	1	2896	2	N	-0-					-0-
05	2896	N	2878	-0-	-18	-0-	115	1	2763	2	N	-0-					-0-
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-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520

02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	73	1	1804	2	Y	-0-					-0-
03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	83	1	2014	2	Y	-0-					-0-
04	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	81	1	1912	2	Y	-0-					-0-
05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	85	1	2044	2	Y	-0-					-0-
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-

SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790

02	5068	X	4765	-0-	-303	-0-	186	1	4579	2	Y	-0-					-0-
03	5518	X	5169	-0-	-349	-0-	204	1	4965	2	Y	-0-					-0-
04	5340	X	5072	-0-	-268	-0-	204	1	4868	2	Y	-0-					-0-
05	5301	X	5115	-0-	-186	-0-	205	1	4910	2	Y	-0-					-0-
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-

BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084

02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	33	1	809	2	Y	12	9	1			8
							13	9									
03	744	N	649	-0-	-95	-0-	25	1	622	2	Y	2	9	1			1
							2	9									
04	690	N	660	-0-	-30	-0-	26	1	634	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	837	N	697	-0-	-140	-0-	27	1	670	2	Y	-0-					-0-
*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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	73	1	1817	2	Y	-0-					-0-
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	76	1	1864	2	Y	-0-					-0-
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	73	1	1734	2	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	79	1	1874	2	Y	-0-					-0-
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-

CARPENTER, MABEL ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 163680 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9197 - 9716

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 163804 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9143 - 9762

02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	14	1	355	2	Y	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	18	1	421	2	Y	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	11	1	263	2	Y	-0-					-0-
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-

EASTERLING WELL #: 3 RRCID -> 164879 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11344 - 11398

02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	12	1	293	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	13	1	321	2	Y	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	13	1	332	2	Y	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	14	1	350	2	Y	-0-					-0-
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-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878

02	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	148	1	3642	2	Y	-0-					-0-
03	4154	X	4123	-0-	-31	-0-	163	1	3960	2	Y	-0-					-0-
04	4020	X	3911	-0-	-109	-0-	158	1	3753	2	Y	-0-					-0-
05	4185	X	4064	-0-	-121	-0-	163	1	3901	2	Y	-0-					-0-
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-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165097 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 11259 PERF.10990 - 11103

02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	55	1	1369	2	Y	-0-					-0-
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	61	1	1474	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1088	-0-	-172	-0-	44	1	1044	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1580	-0-	-1	-0-	63	1	1517	2	Y	-0-					-0-
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-

MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198

02	2968	X	2914	-0-	-54	-0-	114	1	2800	2	Y	-0-					-0-
03	3317	X	3177	-0-	-140	-0-	125	1	3052	2	Y	-0-					-0-
04	3210	X	3006	-0-	-204	-0-	121	1	2885	2	Y	-0-					-0-
05	3224	X	3171	-0-	-53	-0-	128	1	3043	2	Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4340	X	4280	-0-	-60	-0-	167	1	4113	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	4661	-0-	-144	-0-	185	1	4476	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	4480	-0-	-170	-0-	181	1	4299	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	4616	-0-	-127	-0-	185	1	4431	2	N	-0-					-0-
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-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165397 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9094 - 9700

02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	2	1	9	Y	1	63	1			1
03	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	105	1	2556	2	Y	83	37	1			47
							91	9									
04	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	97	1	2309	2	Y	72	73	1			46
							79	9									
05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	82	1	1964	2	Y	79	69	1			56
							87	9									
*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									

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11647

02	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	80	1	1947	2	Y	-0-					-0-
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	86	1	2115	2	Y	-0-					-0-
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	87	1	2070	2	Y	-0-					-0-
05	2232	N	2223	-0-	-9	-0-	89	1	2134	2	Y	-0-					-0-
*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-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 10738

02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	101	2	Y	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	119	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	4	1	105	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	4	1	102	2	Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	53	1	1297	2	Y	37	36	1			26
							41	9									
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	59	1	1442	2	Y	63	53	1			36
							69	9									
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	59	1	1395	2	Y	62	58	1			40
							68	9									
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	59	1	1422	2	Y	45	53	1			32
							50	9									
*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									

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11259 - 11446

02	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	95	1	2348	2	N	-0-					-0-
03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	94	1	2297	2	N	-0-					-0-
04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	90	1	2154	2	N	-0-					-0-
05	2697	N	2042	-0-	-655	-0-	82	1	1960	2	N	-0-					-0-
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-

LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10770 - 10930

02	2940	X	2741	-0-	-199	-0-	107	1	2634	2	Y	-0-					-0-
03	3007	X	2766	-0-	-241	-0-	110	1	2656	2	Y	-0-					-0-
04	2910	X	2813	-0-	-97	-0-	114	1	2699	2	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2837	-0-	-201	-0-	115	1	2722	2	Y	-0-					-0-
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-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 9226 - 11114

02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	28	1	694	2	Y	-0-					-0-
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	32	1	779	2	Y	-0-					-0-
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	34	1	805	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	799	-0-	-7	-0-	33	1	766	2	Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284

02	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	83	1	2063	2	Y	-0-					-0-
03	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	93	1	2268	2	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2293	-0-	-107	-0-	93	1	2200	2	Y	-0-					-0-
05	2387	N	2349	-0-	-38	-0-	94	1	2255	2	Y	-0-					-0-
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-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910

02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11348 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	91	1	2232	2	N	-0-					-0-
03	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	98	1	2378	2	N	-0-					-0-
04	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	97	1	2320	2	N	-0-					-0-
05	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	100	1	2394	2	N	-0-					-0-
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-

QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10202 - 10218

02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	41	1	1016	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	49	1	1175	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1055	-0-	-55	-0-	43	1	1012	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	47	1	1122	2	Y	-0-					-0-
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-

ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4400 - 4966

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 168625 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9198 - 10036

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	104	1	2582	2	Y	-0-					-0-
03	2294	N	2229	-0-	-65	-0-	88	1	2141	2	Y	-0-					-0-
04	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	104	1	2487	2	Y	-0-					-0-
05	2294	N	2061	-0-	-233	-0-	82	1	1979	2	Y	-0-					-0-
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-

BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11005 - 11148

02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	75	1	1846	2	N	-0-					-0-
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	73	1	1792	2	N	-0-					-0-
04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	72	1	1719	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	1774	-0-	-365	-0-	71	1	1703	2	N	-0-					-0-
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-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 10869

02	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	127	1	3137	2	Y	-0-					-0-
03	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	131	1	3188	2	Y	-0-					-0-
04	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	119	1	2831	2	Y	-0-					-0-
05	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	128	1	3067	2	Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	96	1	2369	2	Y	-0-					-0-
03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	93	1	2276	2	Y	-0-					-0-
04	2580	N	1927	-0-	-653	-0-	78	1	1849	2	Y	-0-					-0-
05	2728	N	388	-0-	-2340	-0-	15	1	373	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	34	1	851	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	45	1	1103	2	Y	7	4	1			4
							8	9									
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	46	1	1082	2	Y	12	8	1			8
							13	9									
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	44	1	1052	2	Y	9	11	1			6
							10	9									
*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									

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
02	8540	X	7518	-0-	-1022	-0-	288	1	7102	2	Y	116	103	1			81
							128	9									
03	9455	X	8075	-0-	-1380	-0-	312	1	7600	2	Y	148	145	1			84
							163	9									
04	9150	X	7490	-0-	-1660	-0-	298	1	7057	2	Y	123	128	1			79
							135	9									
05	8649	X	7541	-0-	-1108	-0-	299	1	7146	2	Y	87	105	1			61
							96	9									
*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									

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
02	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	199	1	4910	2	Y	50	41	1			35
							55	9									
03	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	145	1	3541	2	Y	58	60	1			33
							64	9									
04	3840	X	1238	-0-	-2602	-0-	50	1	1156	2	Y	29	43	1			19
							32	9									
05	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	263	1	6276	2	Y	46	32	1			33
							51	9									
*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									

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	69	-0-	69	79	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	35	-0-	35	114	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
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-

HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143

02	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	146	1	3613	2	Y	-0-					-0-
03	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	144	1	3514	2	Y	-0-					-0-
04	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	161	1	3829	2	Y	-0-					-0-
05	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	165	1	3963	2	Y	-0-					-0-
*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-

A. R. EASTERLING ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176748 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11318 - 11466

02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	244	2	Y	-0-					-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	11	1	275	2	Y	-0-					-0-
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	2	Y	-0-					-0-
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	12	1	279	2	Y	-0-					-0-
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-

HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 10832

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 11085

02	2716 X	2507	-0-	-209	-0-	98	1	2409	2	Y	-0-					-0-
03	2852 X	2423	-0-	-429	-0-	96	1	2327	2	Y	-0-					-0-
04	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	103	1	2439	2	Y	-0-					-0-
05	2790 N	2402	-0-	-388	-0-	96	1	2306	2	Y	-0-					-0-
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-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 2 RRCID -> 176840 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9604 - 9776

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644

02	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	130	1	3200	2	N	-0-					-0-
03	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	137	1	3315	2	N	-0-					-0-
04	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	138	1	3254	2	N	-0-					-0-
05	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	149	1	3579	2	N	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	73	1	1819	2	N	-0-			-0-
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	76	1	1850	2	N	-0-			-0-
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	75	1	1758	2	N	-0-			-0-
05	2108	N	1870	-0-	-238	-0-	75	1	1795	2	N	-0-			-0-
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-

LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 178081 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 9528 - 11023

02	3192	X	3087	-0-	-105	-0-	121	1	2966	2	Y	-0-			-0-
03	4495	X	4460	-0-	-35	-0-	176	1	4284	2	Y	-0-			-0-
04	4350	X	4172	-0-	-178	-0-	169	1	4003	2	Y	-0-			-0-
05	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	185	1	4441	2	Y	-0-			-0-
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-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885

02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	260	1	885	2	N	-0-			-0-
03	1333	N	1205	-0-	-128	-0-	282	1	923	2	N	-0-			-0-
04	1290	N	1261	-0-	-29	-0-	281	1	980	2	N	-0-			-0-
*05	1271	N	1138	-0-	-133	-0-	284	1	854	2	N	-0-			-0-
*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-

LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256

02	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	126	1	3114	2	N	-0-			-0-
03	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	131	1	3200	2	N	-0-			-0-
04	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	128	1	3028	2	N	-0-			-0-
05	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	132	1	3154	2	N	-0-			-0-
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-

MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9410 - 9539

02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11133 - 11324

02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	20	1	504	2	Y	-0-			-0-
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	31	1	736	2	Y	-0-			-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	25	1	606	2	Y	-0-			-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	25	1	608	2	Y	-0-			-0-
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-

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 #: 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
02	4116	X	4072	-0-	-44	-0-	393	1	3679	2	Y	-0-					-0-
03	4557	X	4256	-0-	-301	-0-	433	1	3823	2	Y	-0-					-0-
04	4410	X	4125	-0-	-285	-0-	426	1	3699	2	Y	-0-					-0-
*05	4557	X	3731	-0-	-826	-0-	381	1	3350	2	Y	-0-					-0-
*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-

MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11374 - 11483

02	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	96	1	2391	2	N	-0-					-0-
03	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	103	1	2515	2	N	-0-					-0-
04	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	106	1	2527	2	N	-0-					-0-
05	2759	N	2735	-0-	-24	-0-	109	1	2626	2	N	-0-					-0-
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-

CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 9629

02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	8	1	200	2	N	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	8	1	193	2	N	-0-					-0-
04	180	N	100	-0-	-80	-0-	3	1	97	2	N	-0-					-0-
05	217	N	152	-0-	-65	-0-	7	1	145	2	N	-0-					-0-
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-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF.10588 - 10596

02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	48	1	1192	2	Y	4	7	1			3
							4	9									
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	49	1	1202	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	46	1	1102	2	Y	-0-					-0-
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	53	1	1267	2	Y	10	3	1			7
							11	9									
*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									

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11116 - 11264

02	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	136	1	3355	2	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3602	-0-	-428	-0-	142	1	3460	2	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3386	-0-	-514	-0-	137	1	3249	2	Y	-0-					-0-
05	4030	X	3462	-0-	-568	-0-	139	1	3323	2	Y	-0-					-0-
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-

MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

LAURENCE, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 181072 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	59	1	1450	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	64	1	1545	2	Y	-0-					-0-
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	64	1	1518	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1636	-0-	-38	-0-	66	1	1570	2	Y	-0-					-0-
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-

SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5768	X	5026	-0-	-742	-0-	196	1	4830	2	Y	-0-					-0-
03	5890	X	5433	-0-	-457	-0-	214	1	5219	2	Y	-0-					-0-
04	5700	X	5207	-0-	-493	-0-	211	1	4996	2	Y	-0-					-0-
05	5580	X	5257	-0-	-323	-0-	211	1	5046	2	Y	-0-					-0-
*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-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	53	1	1325	2	Y	12	12	1			8
							13	9									
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	65	1	1572	2	Y	-0-	8	1			-0-
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	65	1	1538	2	Y	-0-					-0-
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	66	1	1553	2	Y	-0-					-0-
*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-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 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
02	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	114	1	2825	2	N	-0-					-0-
03	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	123	1	2974	2	N	-0-					-0-
04	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	116	1	2769	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2617	-0-	-328	-0-	105	1	2512	2	N	-0-					-0-
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-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10954 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3952	-0-	1152	7622	150	1	3678	2	Y	113	34	1			79
							124	9									
03	3100	N	6144	-0-	3044	10666	237	1	5750	2	Y	143	141	1			81
							157	9									
04	3000	N	6232	-0-	3232	13898	246	1	5847	2	Y	126	126	1			81
							139	9									
05	19337	X	5439	-0-	-13898	-0-	214	1	5125	2	Y	91	107	1			65
							100	9									
*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									

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
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	53	1	1329	2	Y	-0-					-0-
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	58	1	1404	2	Y	-0-					-0-
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	57	1	1356	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1400	-0-	-119	-0-	56	1	1344	2	Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 11148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	40	1	971	2	Y	-0-			-0-
03	992 N	943	-0-	-49	-0-	38	1	905	2	Y	-0-			-0-
04	963 N	963	-0-	-0-	-0-	39	1	924	2	Y	-0-			-0-
05	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	43	1	1008	2	Y	-0-			-0-
*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-

QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348

02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	26	1	633	2	Y	-0-			-0-
03	1364 N	1046	-0-	-318	-0-	41	1	1005	2	Y	-0-			-0-
04	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	76	1	1811	2	Y	-0-			-0-
05	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	74	1	1776	2	Y	-0-			-0-
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-

NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9813 - 10380

02	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	136	1	3344	2	N	-0-			92
03	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	159	1	3875	2	N	-0-			92
04	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	153	1	3641	2	N	-0-			92
05	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	178	1	4269	2	N	-0-			92
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

EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182155 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11288 - 11518

02	3080 X	2543	-0-	-537	-0-	100	1	2443	2	N	-0-			-0-
03	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	94	1	2295	2	N	-0-			-0-
04	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	94	1	2221	2	N	-0-			-0-
05	2821 X	1789	-0-	-1032	-0-	72	1	1717	2	N	-0-			-0-
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-

CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10802 - 10902

02	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	84	1	2091	2	N	-0-			-0-
03	2759 N	2366	-0-	-393	-0-	93	1	2273	2	N	-0-			-0-
04	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	94	1	2214	2	N	-0-			-0-
05	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	98	1	2338	2	N	-0-			-0-
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-

CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 9701

02	8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	317	1	7784	2	Y	-0-			-0-
03	8463 X	8000	-0-	-463	-0-	316	1	7684	2	Y	-0-			-0-
04	7740 X	7334	-0-	-406	-0-	296	1	7038	2	Y	-0-			-0-
05	8959 X	7599	-0-	-1360	-0-	304	1	7295	2	Y	-0-			-0-
*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-

SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11142 - 11286

02	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	63	1	1557	2	Y	-0-			-0-
03	1860 N	1516	-0-	-344	-0-	60	1	1456	2	Y	-0-			-0-
04	1830 N	1019	-0-	-811	-0-	41	1	978	2	Y	-0-			-0-
05	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	76	1	1814	2	Y	-0-			-0-
*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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 9191 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	50	1	1227	2	Y	-0-					-0-
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	56	1	1372	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1020	-0-	-240	-0-	41	1	979	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	988	-0-	-438	-0-	39	1	949	2	Y	-0-					-0-
*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-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10659 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	43	1	1075	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1144	-0-	-127	-0-	45	1	1099	2	Y	-0-					-0-
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	52	1	1231	2	Y	-0-					-0-
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	51	1	1225	2	Y	-0-					-0-
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-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 183579 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 11396 PERF. 9670 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	54	1	1336	2	Y	60	52	1			42
							66	9									
03	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	51	1	1243	2	Y	125	96	1			71
							138	9									
04	1440	N	1428	-0-	-12	-0-	53	1	1262	2	Y	103	108	1			66
							113	9									
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	62	1	1476	2	Y	79	89	1			56
							87	9									
*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									

ALEXANDER, TONI WELL #: 1 RRCID -> 183634 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10590 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	68	1	1666	2	Y	-0-					-0-
03	2201	N	1650	-0-	-551	-0-	65	1	1585	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1399	-0-	-401	-0-	56	1	1343	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1583	-0-	-339	-0-	63	1	1520	2	Y	-0-					-0-
*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-

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 183682 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11140 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	66	1	1635	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	72	1	1763	2	N	-0-					-0-
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	66	1	1596	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1598	-0-	-293	-0-	64	1	1534	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	88	1	2172	2	Y	-0-					-0-
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	96	1	2328	2	Y	-0-					-0-
04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	95	1	2256	2	Y	-0-					-0-
05	2511	N	2375	-0-	-136	-0-	95	1	2280	2	Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38211	X	7752	-0-	-30459	-0-	300	1	7389	2	Y	57	34	1			40
							63	9									
03	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	304	1	7385	2	Y	81	75	1			46
							89	9									
04	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	274	1	6506	2	Y	62	68	1			40
							68	9									
05	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	241	1	5780	2	Y	45	53	1			32
							50	9									
*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									

RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 11292

02	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	86	1	2142	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3221	-0-	121	121	127	1	3094	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3006	-0-	6	127	121	1	2885	2	Y	-0-					-0-
05	2935	N	2808	-0-	-127	-0-	113	1	2695	2	Y	-0-					-0-
*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-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129

02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	73	1	1781	2	Y	-0-					-0-
03	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	80	1	1942	2	Y	-0-					-0-
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	78	1	1853	2	Y	-0-					-0-
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	80	1	1922	2	Y	-0-					-0-
*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-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119

02	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	99	1	2429	2	Y	-0-					-0-
03	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	107	1	2605	2	Y	-0-					-0-
04	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	104	1	2487	2	Y	-0-					-0-
05	2697	N	2683	-0-	-14	-0-	108	1	2575	2	Y	-0-					-0-
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-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10754 - 10861

02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	81	1	2000	2	Y	-0-					-0-
03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	84	1	2047	2	Y	-0-					-0-
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	82	1	1920	2	Y	-0-					-0-
05	2201	N	2065	-0-	-136	-0-	83	1	1982	2	Y	-0-					-0-
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-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10744 - 10894

02	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	79	1	1933	2	N	-0-					-0-
03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	86	1	2105	2	N	-0-					-0-
04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	85	1	2020	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	2129	-0-	-103	-0-	85	1	2044	2	N	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11000 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	55	1	1360	2	N	-0-			-0-
03	2790	N	1519	-0-	-1271	-0-	60	1	1459	2	N	-0-			-0-
04	1680	N	1645	-0-	-35	-0-	66	1	1579	2	N	-0-			-0-
05	1581	N	1477	-0-	-104	-0-	59	1	1418	2	N	-0-			-0-
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-

MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11542 - 11680

02	3640	X	3551	-0-	-89	-0-	138	1	3413	2	N	-0-			-0-
03	4030	X	3906	-0-	-124	-0-	154	1	3752	2	N	-0-			-0-
04	3900	X	3726	-0-	-174	-0-	150	1	3576	2	N	-0-			-0-
05	3999	X	3937	-0-	-62	-0-	158	1	3779	2	N	-0-			-0-
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-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419

02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	30	1	746	2	N	-0-			-0-
03	868	N	595	-0-	-273	-0-	23	1	572	2	N	-0-			-0-
04	780	N	573	-0-	-207	-0-	23	1	550	2	N	-0-			-0-
05	868	N	659	-0-	-209	-0-	26	1	633	2	N	-0-			-0-
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-

DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 11343

02	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	127	1	3160	2	N	-0-			-0-
03	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	138	1	3362	2	N	-0-			-0-
04	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	135	1	3184	2	N	-0-			-0-
05	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	136	1	3258	2	N	-0-			-0-
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-

MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522

02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	63	1	1567	2	Y	-0-			-0-
03	1798	N	1779	-0-	-19	-0-	70	1	1709	2	Y	-0-			-0-
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	72	1	1681	2	Y	-0-			-0-
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	73	1	1772	2	Y	-0-			-0-
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-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 191278 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9948 - 11548

02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	14	1	353	2	Y	-0-			-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	17	1	388	2	Y	-0-			-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	15	1	383	2	Y	-0-			-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	16	1	406	2	Y	-0-			-0-
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-

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
02	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	104	1	2563	2	Y	50	41	1			35
							55	9									
03	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	117	1	2849	2	Y	67	64	1			38
							74	9									
04	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	107	1	2563	2	Y	58	59	1			37
							64	9									
05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	92	1	2216	2	Y	45	50	1			32
							50	9									
*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									

SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925

02	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	383	1	9463	2	Y	-0-					-0-
03	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	424	1	10310	2	Y	-0-					-0-
04	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	386	1	9169	2	Y	-0-					-0-
05	8494	X	6736	-0-	-1758	-0-	270	1	6466	2	Y	-0-					-0-
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-

ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834

02	4060	X	3681	-0-	-379	-0-	533	1	3094	2	Y	49	40	1			34
							54	9									
03	4960	X	4900	-0-	-60	-0-	681	1	4145	2	Y	67	63	1			38
							74	9									
04	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	810	1	7246	2	Y	62	60	1			40
							68	9									
*05	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	818	1	7051	2	Y	45	53	1			32
							50	9									
*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									

CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841

02	3164	X	2463	-0-	-701	-0-	417	1	2046	2	Y	-0-					-0-
03	3503	X	2830	-0-	-673	-0-	609	1	2221	2	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3013	-0-	-377	-0-	561	1	2452	2	Y	-0-					-0-
*05	3503	X	2581	-0-	-922	-0-	486	1	2095	2	Y	-0-					-0-
*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-

NETTLES, L.O. UAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203615 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9899 - 10518

02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	22	1	536	2	Y	-0-					-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	24	1	595	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3918	-0-	918	918	158	1	3760	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	14863	-0-	11763	12681	596	1	14267	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	-0-	-0-	-3000	9681					Y	-0-					-0-
07	589	X	NO RPT	-0-	-589	9092					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
02	3024	X	2627	-0-	-397	-0-	103	1	2524	2	Y	-0-					-0-
03	3100	X	2607	-0-	-493	-0-	103	1	2504	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2624	-0-	-376	-0-	106	1	2518	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	2472	-0-	-442	-0-	99	1	2373	2	Y	-0-					-0-
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-

DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROFT, M.V. WELL #: 5 RRCID -> 205613 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9039 - 10662

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 7 RRCID -> 220693 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11468 PERF.11101 - 11264

02	2828	X	2412	-0-	-416	-0-	94	1	2318	2	Y	-0-					-0-
03	2883	X	2645	-0-	-238	-0-	104	1	2541	2	Y	-0-					-0-
04	2730	X	2527	-0-	-203	-0-	103	1	2424	2	Y	-0-					-0-
05	2666	X	2567	-0-	-99	-0-	103	1	2464	2	Y	-0-					-0-
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-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131

02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	56	1	1380	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	54	1	1309	2	Y	-0-					-0-
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	50	1	1159	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1110	-0-	-471	-0-	45	1	1065	2	Y	-0-					-0-
*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-

RENFROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10866 - 11042

02	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	105	1	2594	2	N	-0-					-0-
03	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	104	1	2535	2	N	-0-					-0-
04	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	104	1	2452	2	N	-0-					-0-
05	2945	N	2692	-0-	-253	-0-	108	1	2584	2	N	-0-					-0-
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-

SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138

02	6552	X	6030	-0-	-522	-0-	236	1	5794	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	6614	-0-	-485	-0-	261	1	6353	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	6371	-0-	-499	-0-	257	1	6114	2	N	-0-					-0-
05	6820	X	6598	-0-	-222	-0-	264	1	6334	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	8232	X	8174	-0-	-58	-0-	319	1	7855	2	N	-0-					-0-
03	8556	X	8451	-0-	-105	-0-	333	1	8118	2	N	-0-					-0-
04	8280	X	7899	-0-	-381	-0-	319	1	7580	2	N	-0-					-0-
05	9052	X	7934	-0-	-1118	-0-	318	1	7616	2	N	-0-					-0-
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-

V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11725 - 15533

02	20398	X	20398	-0-	-0-	-0-	796	1	19602	2	Y	-0-					-0-
03	24180	X	20108	-0-	-4072	-0-	794	1	19314	2	Y	-0-					-0-
04	23400	X	13765	-0-	-9635	-0-	556	1	13209	2	Y	-0-					-0-
05	22599	X	20344	-0-	-2255	-0-	816	1	19528	2	Y	-0-					-0-
*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-

LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0	W	24597	-0-	24597	691597	955	1	23335	2	N	279	194	1			248
							307	9									
09	0	W	23404	-0-	23404	715001	887	1	22225	2	N	265	385	1			128
							292	9									
10	0	W	21387	-0-	21387	736388	21086	2	301	9	N	274	194	1			208
11	0	W	20834	-0-	20834	757222	795	1	19758	2	N	255	198	1			265
							281	9									
12	0	W	19749	-0-	19749	776971	19487	2	262	9	N	238	196	1			307
01	0	W	19742	-0-	19742	796713	761	1	18718	2	N	239	198	1			348
							263	9									
02	0	W	15299	-0-	15299	812012	589	1	14525	2	N	168	194	1			322
							185	9									
03	0	W	19378	-0-	19378	831390	757	1	18411	2	N	191	198	1			315
							210	9									
04	0	W	15302	-0-	15302	846692	614	1	14586	2	N	93	193	1			215
							102	9									
05	0	W	14246	-0-	14246	860938	567	1	13572	2	N	97					312
							107	9									
06	0	W	13766	-0-	13766	874704	556	1	13111	2	N	90	190	1			212
							99	9									
07	0	W	16195	-0-	16195	890899	657	1	15403	2	N	123	191	1			144
							135	9									

VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11220 - 16601

02	0	Z	34131	-0-	34131	989667	1324	1	32633	2	Y	158	133	1			111
							174	9									
03	0	Z	36271	-0-	36271	1025938	1423	1	34619	2	Y	208	201	1			118
							229	9									
04	0	Z	33261	-0-	33261	1059199	1333	1	31723	2	Y	186	185	1			119
							205	9									
05	0	Z	32865	-0-	32865	1092064	1311	1	31403	2	Y	137	159	1			97
							151	9									
*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									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097615 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10868 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	X	1317	-0-	-811	-0-	68	1	1249	2	Y	-0-					25
03	2356	X	1466	-0-	-890	-0-	77	1	1388	2	Y	1					26
							1	9									
04	2160	X	1211	-0-	-949	-0-	56	1	1155	2	Y	-0-					26
05	1457	X	1453	-0-	-4	-0-	63	1	1389	2	Y	1					27
							1	9									
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									

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 104480 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096

02	3276	X	2868	-0-	-408	-0-	146	1	2703	2	Y	17	100	1			23
							19	9									
03	3472	X	2820	-0-	-652	-0-	147	1	2650	2	Y	21					44
							23	9									
04	3360	X	2393	-0-	-967	-0-	109	1	2264	2	Y	18					62
							20	9									
05	3162	X	2849	-0-	-313	-0-	123	1	2703	2	Y	21					83
							23	9									
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									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155

02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	20	1	375	2	N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	323	2	N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	19	1	399	2	N	-0-					-0-
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	67	1	1488	2	N	-0-					-0-
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-

SHERROD, CHARLIE WELL #: 2 RRCID -> 113279 COMPL. DATE 09/15/1984 TOTAL DEPTH 11676 PERF.11315 - 11445

02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2013 - P & A 02-23-13

DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10906 - 11087

02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	38	1	696	2	Y	21	51	1			10
							23	9									
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	45	1	815	2	Y	27					37
							30	9									
04	750	N	635	-0-	-115	-0-	29	1	596	2	Y	9					46
							10	9									
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	36	1	789	2	Y	50	57	1			39
							55	9									
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									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2659	-0-	-113	-0-	136	1	2506	2	Y	15	84	1			19
							17	9									
03	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	170	1	3063	2	Y	24					43
							26	9									
04	2910	X	2421	-0-	-489	-0-	110	1	2290	2	Y	19					62
							21	9									
05	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	142	1	3117	2	Y	24					86
							26	9									
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									

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10853 - 10906

02	4340	X	4313	-0-	-27	-0-	212	1	3856	2	N	223	189	1			324
							245	9									
03	4805	X	4452	-0-	-353	-0-	203	1	4028	2	N	201					525
							221	9									
04	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	181	1	3764	2	N	200	385	1			340
							220	9									
05	4774	X	4285	-0-	-489	-0-	174	1	3986	2	N	114	178	1			276
							125	9									
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									

DOUGLAS WELL #: 4 RRCID -> 226303 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 11404 PERF. 9320 - 11167

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853

02	2520	X	1775	-0-	-745	-0-	91	1	1684	2	Y	-0-					35
03	2790	X	1814	-0-	-976	-0-	95	1	1718	2	Y	1					36
							1	9									
04	2250	X	1575	-0-	-675	-0-	73	1	1502	2	Y	-0-					36
05	1953	X	1719	-0-	-234	-0-	75	1	1642	2	Y	2					38
							2	9									
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									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5824	X	4487	-0-	-1337	-0-	230	1	4257	2	Y	-0-					54
03	5239	X	4150	-0-	-1089	-0-	218	1	3929	2	Y	3					57
							3	9									
04	4740	X	4095	-0-	-645	-0-	188	1	3907	2	Y	-0-					57
05	4960	X	4332	-0-	-628	-0-	188	1	4138	2	Y	5					62
							6	9									
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									

MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, LOWELL K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230053 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9320 - 11156

02	3220	X	2706	-0-	-514	-0-	136	1	2567	2	N	3	180	1			63
							3	9									
03	3534	X	2917	-0-	-617	-0-	146	1	2771	2	N	-0-					63
04	3270	X	3221	-0-	-49	-0-	156	1	3052	2	N	12					75
							13	9									
05	3007	X	2878	-0-	-129	-0-	150	1	2720	2	N	7					82
							8	9									
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									

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10878 - 10888

02	1596	N	1171	-0-	-425	-0-	56	1	1036	2	N	72	190	1			169
							79	9									
03	1984	N	1729	-0-	-255	-0-	84	1	1515	2	N	118					287
							130	9									
04	2070	N	1611	-0-	-459	-0-	73	1	1517	2	N	19	1	8			305
							21	9									
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	59	1	1299	2	N	80	186	1			199
							88	9									
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									

SCHARFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231691 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9262 - 10998

02	3612	X	3439	-0-	-173	-0-	172	1	3256	2	N	10					42
							11	9									
03	4216	X	3738	-0-	-478	-0-	187	1	3544	2	N	6					48
							7	9									
04	4080	X	3807	-0-	-273	-0-	185	1	3614	2	N	7					55
							8	9									
05	4216	X	3659	-0-	-557	-0-	191	1	3460	2	N	7					62
							8	9									
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									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
REYNOLDS, TOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241638 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9338 - 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
02	448	N	425	-0-	-23	-0-	26	1	399	2	N	-0-					135
03	558	N	526	-0-	-32	-0-	32	1	494	2	N	-0-					135
04	510	N	472	-0-	-38	-0-	28	1	444	2	N	-0-					135
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	30	1	434	2	N	-0-					135
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

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9750 - 10900

02	2100	N	2033	-0-	-67	-0-	101	1	1868	2	Y	58	136	1			34
							64	9									
03	1922	N	1885	-0-	-37	-0-	96	1	1724	2	Y	59					93
							65	9									
04	1950	N	1725	-0-	-225	-0-	78	1	1622	2	Y	23					116
							25	9									
05	2263	N	2204	-0-	-59	-0-	90	1	1976	2	Y	125	138	1			103
							138	9									
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									

SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 256719 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10488 - 10512

02	DLQ G-10		2205	-0-	2205	2205	402	1	1728	2	N	68	190	1			130
							75	9									
03	DLQ G-10		2710	-0-	2710	4915	382	1	2189	2	N	126					256
							139	9									
04	7391	X	2476	-0-	-4915	-0-	280	1	2065	2	N	119	181	1			194
							131	9									
05	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	157	1	3254	2	N	124	188	1			130
							136	9									
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									

MARATHON OIL COMPANY 525380
JOBE WELL #: 1 RRCID -> 106689 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11082 - 11226

02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JOBE #1 WELL #: 2 RRCID -> 113283 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11082 - 11226

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	T. A.		-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 #: 6 RRCID -> 179268 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10993 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	11	-0-	-633	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	744	N	2	-0-	-742	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	394	-0-	-222	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03	961	N	748	-0-	-213	-0-	748	2			N	-0-					-0-
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	629	-0-	-394	-0-	629	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	130	1	2751	2	N	-0-					64
03	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	124	1	2633	2	N	-0-					64
04	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	98	1	2084	2	N	-0-					64
05	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	119	1	2527	2	N	-0-					64
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

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209539 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10843 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	2369	-0-	-1019	-0-	2369	2			N	-0-					68
03	3751	X	3452	-0-	-299	-0-	3452	2			N	-0-					68
04	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4301	2	2	9	N	2					70
05	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					70
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

CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4032	X	-0-	-0-	-4032	-0-					N	-0-					83
03	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					83
04	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					83
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					83
06	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	7602	2			N	-0-					83
*07	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	2			N	-0-					83

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
02	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1734	2	2	9	N	2					172
03	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					172
04	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1942	2	3	9	N	3					175
05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2269	2	3	9	N	3					178
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					178
*07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					178

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
SADLER WELL #: 1 RRCID -> 231851 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10627 - 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
02	1792	X	-0-	-0-	-1792	-0-					N	-0-					-0-
03	1984	X	169	-0-	-1815	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	332	-0-	-1468	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	150	X	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

OAKS, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10576 - 11728

02	6552	X	4987	-0-	-1565	-0-	4987	2			N	-0-					165
03	7254	X	5029	-0-	-2225	-0-	5029	2			N	-0-					165
04	5910	X	4950	-0-	-960	-0-	4950	2			N	-0-					165
05	6076	X	5836	-0-	-240	-0-	5836	2			N	-0-					165
06	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2			N	-0-					165
07	5518	X	5350	-0-	-168	-0-	5350	2			N	-0-					165

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614

02	18872	X	15715	-0-	-3157	-0-	15662	2	53	9	N	48					215
03	20894	X	16299	-0-	-4595	-0-	16216	2	83	9	N	75	183	1			107
04	20220	X	13898	-0-	-6322	-0-	13845	2	53	9	N	48					155
05	18910	X	15398	-0-	-3512	-0-	15343	2	55	9	N	50					205
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

AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 262888 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11088 - 11116

02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					73
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					73
04	360	N	272	-0-	-88	-0-	272	2			N	-0-					73
05	496	N	401	-0-	-95	-0-	401	2			N	-0-					73
06	420	N	247	-0-	-173	-0-	247	2			N	-0-					73
*07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	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

02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					40
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					40
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					40
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					40
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					40
*07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					40

SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448

02	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			Y	-0-					6
03	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			Y	-0-					6
04	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3255	2	1	9	Y	1	1	8			6
05	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			Y	-0-					6
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

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11198 - 11317

02	3500 X	3462	-0-	-38	-0-	100	1	3325	2	N	34	174	1			51
						37	9									
03	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	121	1	4036	2	N	-0-					51
04	3750 X	3502	-0-	-248	-0-	102	1	3388	2	N	11					62
						12	9									
05	3875 X	3494	-0-	-381	-0-	101	1	3372	2	N	19					81
						21	9									
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

JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121

02	2688 N	2441	-0-	-247	-0-	71	1	2370	2	N	-0-					-0-
03	2852 N	2655	-0-	-197	-0-	77	1	2578	2	N	-0-					-0-
04	2580 N	2560	-0-	-20	-0-	75	1	2485	2	N	-0-					-0-
05	2697 N	2495	-0-	-202	-0-	73	1	2422	2	N	-0-					-0-
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-

EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676

02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	24	1	792	2	N	-0-					-0-
03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	26	1	875	2	N	-0-					-0-
04	810 N	770	-0-	-40	-0-	22	1	748	2	N	-0-					-0-
05	962 N	962	-0-	-0-	-0-	28	1	934	2	N	-0-					-0-
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-

JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107

02	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	53	1	1778	2	N	-0-					-0-
03	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	63	1	2107	2	N	-0-					-0-
04	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	55	1	1847	2	N	-0-					-0-
05	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	54	1	1804	2	N	-0-					-0-
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-

ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 9982

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMON "B" WELL #: 2 RRCID -> 102189 COMPL. DATE 08/19/1982 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11128 - 11209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5572	X	5176	-0-	-396	-0-	151	1	5025	2	N	-0-					62
03	6169	X	5710	-0-	-459	-0-	166	1	5544	2	N	-0-					62
04	5970	X	5234	-0-	-736	-0-	151	1	5021	2	N	56					118
							62	9									
05	5828	X	4954	-0-	-874	-0-	144	1	4799	2	N	10					128
							11	9									
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

FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	N	1620	-0-	-424	-0-	47	1	1573	2	N	-0-					50
03	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	84	1	2798	2	N	3					53
							3	9									
04	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	69	1	2314	2	N	25					78
							28	9									
05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	63	1	2097	2	N	-0-					78
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

SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	78	1	2607	2	N	-0-					-0-
03	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	90	1	3014	2	N	8					8
							9	9									
04	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	77	1	2577	2	N	12					20
							13	9									
05	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	91	1	3039	2	N	18					38
							20	9									
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									

CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10892	X	7425	-0-	-3467	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
03	12772	X	4983	-0-	-7789	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	2716	-0-	-9644	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	1611	-0-	-11161	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	1380	-0-	-10830	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	1515	-0-	-6700	-0-	1515	2			N	-0-					-0-

JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	72	1	2415	2	N	-0-					-0-
03	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	79	1	2641	2	N	-0-					-0-
04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	70	1	2331	2	N	-0-					-0-
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	62	1	2069	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 085490 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12424 - 12528

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 088497 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11198 - 12546

02	4704 X	4484	-0-	-220	-0-	4484	2			N	-0-			-0-
03	5208 X	4304	-0-	-904	-0-	4304	2			N	-0-			-0-
04	5040 X	3931	-0-	-1109	-0-	3931	2			N	-0-			-0-
05	5208 X	4904	-0-	-304	-0-	4904	2			N	-0-			-0-
06	4950 X	4689	-0-	-261	-0-	4689	2			N	-0-			-0-
07	4960 X	4459	-0-	-501	-0-	4459	2			N	-0-			-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
VAUGHN, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 118040 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10234 - 10248

02	4388 X	2199	-0-	-2189	-0-	2144	2	55	9	N	50			159
03	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2846	2	72	9	N	65			224
04	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4130	2	98	9	N	89	194	1	119
05	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2760	2	91	9	N	83			202
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

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
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 26 RRCID -> 036843 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7918 - 7923

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 27 RRCID -> 036844 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7919 - 7927

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 28 RRCID -> 036845 COMPL. DATE 06/01/1949 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7942 - 7949

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 34 RRCID -> 036846 COMPL. DATE 03/17/1950 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7900 - 7905

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 40 RRCID -> 036847 COMPL. DATE 10/10/1946 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7906 - 7913

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 71 RRCID -> 036852 COMPL. DATE 04/04/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7940 - 7945

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 77 RRCID -> 036854 COMPL. DATE 05/30/1950 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7914 - 7925

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 78 RRCID -> 036855 COMPL. DATE 07/07/1950 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 7950 - 7972

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 96 RRCID -> 036858 COMPL. DATE 03/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7945 - 7971

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 99 RRCID -> 037595 COMPL. DATE 04/05/1952 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7924 - 7929

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 154 RRCID -> 038494 COMPL. DATE 04/17/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7719 - 7728

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 74 RRCID -> 045663 COMPL. DATE 02/12/1950 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7946 - 7965

02	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	5254	2	155	9	N	141					661
03	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	5672	2	65	9	N	59	184	1			536
04	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	5593	2	144	9	N	131					667
05	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	6005	2	76	9	N	69	188	1			548
*06	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	5908	2	69	9	N	63					611
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					611

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
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 30 RRCID -> 047898 COMPL. DATE 09/20/1949 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7929 - 7934

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 166 RRCID -> 054513 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7834 - 7860

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 111 RRCID -> 054514 COMPL. DATE 04/12/1951 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7845 - 7875

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 127 RRCID -> 054516 COMPL. DATE 04/15/1951 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7845 - 7885

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 138 RRCID -> 054517 COMPL. DATE 09/12/1951 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7774 - 7784

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 141 RRCID -> 054518 COMPL. DATE 02/10/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7720 - 7732

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 89 RRCID -> 057172 COMPL. DATE 08/24/1950 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7882 - 7900

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 94 RRCID -> 057173 COMPL. DATE 11/27/1950 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7902 - 7930

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 100 RRCID -> 057174 COMPL. DATE 03/19/1952 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7870 - 7880

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 120 RRCID -> 058172 COMPL. DATE 07/10/1951 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7823 - 7830

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	190	1	134	2	N	1			141
						1	9							
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	242	1	558	2	N	15			156
						17	9							
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	220	1	432	2	N	9			165
						10	9							
05	595 N	595	-0-	-0-	-0-	196	1	392	2	N	6	1	8	170
						7	9							
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							

WILD TURKEY WELL #: 1 RRCID -> 144821 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 6401 - 6427

02	756 N	414	-0-	-342	-0-	240	1	170	2	N	4			143
						4	9							
03	806 N	636	-0-	-170	-0-	188	1	435	2	N	12			155
						13	9							
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	210	1	411	2	N	4			159
						4	9							
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	234	1	469	2	N	13			172
						14	9							
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

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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
02	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	208	1	5128	2	N	36					170
						40	9									
03	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	235	1	5709	2	N	47	190	1			27
						52	9									
04	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	215	1	5116	2	N	25					52
						28	9									
05	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	205	1	4905	2	N	23					75
						25	9									
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									

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	4340 X	4167	-0-	-173	-0-	163	1	4004	2	Y	-0-					-0-
03	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	186	1	4543	2	Y	-0-					-0-
04	4440 X	4352	-0-	-88	-0-	175	1	4177	2	Y	-0-					-0-
05	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	185	1	4445	2	Y	-0-					-0-
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-

WILD TURKEY WELL #: 2 RRCID -> 168081 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7324 - 7336

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATES, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 169956 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7324 - 7336

02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
06	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

CAPPS, R. T. WELL #: 2 RRCID -> 184304 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7104 - 7306

02	29148 X	1671	-0-	-27477	-0-	266	1	1405	2	N	-0-					-0-
03	32271 X	1485	-0-	-30786	-0-	288	1	1197	2	N	-0-					-0-
04	31230 X	856	-0-	-30374	-0-	265	1	591	2	N	-0-					-0-
*05	32271 X	831	-0-	-31440	-0-	271	1	560	2	N	-0-					-0-
*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-

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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
07	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

02	3192 X	2907	-0-	-285	-0-	394	1	2512	2	N	1					175
						1	9									
03	3596 X	3087	-0-	-509	-0-	404	1	2683	2	N	-0-					175
04	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	464	1	3134	2	N	6	1	8			180
						7	9									
05	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	468	1	3446	2	N	-0-					180
*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

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 252425 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7545 - 7556

02	2800 X	2503	-0-	-297	-0-	339	1	2163	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	2263 X	2064	-0-	-199	-0-	270	1	1794	2	N	-0-					-0-
04	2790 X	1545	-0-	-1245	-0-	199	1	1343	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
05	2883 X	1875	-0-	-1008	-0-	223	1	1645	2	N	6	6	8			-0-
						7	9									
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									

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

02	4004 #	3591	-0-	-413	-0-	217	1	3374	2	N	-0-	12
03	4278 #	4093	-0-	-185	-0-	252	1	3841	2	N	-0-	12
04	4020 #	3808	-0-	-212	-0-	230	1	3578	2	N	-0-	12
05	4123 #	4009	-0-	-114	-0-	253	1	3756	2	N	-0-	12
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

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

02	1820 #	1641	-0-	-179	-0-	1638	2	3	9	N	3	137
03	1776 R	1776	-0-	-0-	-0-	1766	2	10	9	N	9	146
04	1770 #	1705	-0-	-65	-0-	1701	2	4	9	N	4	150
05	1829 #	1796	-0-	-33	-0-	1785	2	11	9	N	10	160
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

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
02	1344 #	1242	-0-	-102	-0-	167	1	1066	2	N	8					33
						9	9									
03	1488 #	1452	-0-	-36	-0-	190	1	1262	2	N	-0-					33
04	1646 R	1646	-0-	-0-	-0-	211	1	1429	2	N	5					38
						6	9									
05	1488 #	1480	-0-	-8	-0-	176	1	1298	2	N	5					43
						6	9									
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

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 262685 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6382 - 6387

02	616 N	131	-0-	-485	-0-	18	1	112	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	53	1	355	2	N	-0-					-0-
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	44	1	299	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	50	1	368	2	N	-0-					-0-
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-

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

02	392 N	323	-0-	-69	-0-	323	2	N	-0-			55
03	496 N	307	-0-	-189	-0-	307	2	N	-0-			55
04	840 N	282	-0-	-558	-0-	282	2	N	-0-			55
05	372 N	240	-0-	-132	-0-	240	2	N	-0-			55
06	300 N	236	-0-	-64	-0-	236	2	N	-0-			55
07	279 N	55	-0-	-224	-0-	55	2	N	-0-			55

HARDISON WELL #: 1 RRCID -> 161190 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9594 - 9670

02	112 N	47	-0-	-65	-0-	47	2	N	-0-			-0-
03	93 N	25	-0-	-68	-0-	25	2	N	-0-			-0-
04	270 N	63	-0-	-207	-0-	63	2	N	-0-			-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-			-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-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

02	14B2 EXT	150	-0-	150	643	150	3	N	-0-			49
03	14B2 EXT	146	-0-	146	789	146	3	N	-0-			49
04	14B2 EXT	227	-0-	227	1016	227	3	N	-0-			49
05	14B2 EXT	144	-0-	144	1160	144	3	N	-0-			49
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1160			N	NO RPT			49
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1160			N	NO RPT			49

ROARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117601 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10797

02	14B2 EXT	405	-0-	405	1737	405	3	N	-0-			72
03	14B2 EXT	393	-0-	393	2130	393	3	N	-0-			72
04	14B2 EXT	614	-0-	614	2744	614	3	N	-0-			72
05	14B2 EXT	389	-0-	389	3133	389	3	N	-0-			72
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3133			N	NO RPT			72
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3133			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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	14B2 EXT	117	-0-	117	117	117	2		N	-0-			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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	14B2 EXT	302	-0-	302	302	302	2		N	-0-			28

MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217858 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9288

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	5320 #	2398	-0-	-2922	-0-	2398	2		N	-0-			-0-
03	6909	6909	-0-	-0-	-0-	6909	2		N	-0-			-0-
04	3448 R	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2		N	-0-			-0-
05	3871 R	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2		N	-0-			-0-
06	6150	3133	-0-	-3017	-0-	3133	2		N	-0-			-0-
07	6355	2339	-0-	-4016	-0-	2339	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
02	7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	6995	2	28	9	N	25					106
03	7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	7660	2	34	9	N	31					137
04	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5387	2	19	9	N	17					154
05	7223 X	6090	-0-	-1133	-0-	6076	2	14	9	N	13					167
06	6990 X	6279	-0-	-711	-0-	6265	2	14	9	N	13					180
07	7223 X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					180

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
RED LAKE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 015655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 8338

02	3752 X	3261	-0-	-491	-0-	3251	2	10	9	N	9					74
03	3224 X	3052	-0-	-172	-0-	3044	2	8	9	N	7					81
04	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2788	2	9	9	N	8					89
05	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3266	2	9	9	N	8					97
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

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

02	2072 #	1877	-0-	-195	-0-	1874	2	3	9	N	3					125
03	2294 #	2119	-0-	-175	-0-	2115	2	4	9	N	4					129
04	2070 #	1949	-0-	-121	-0-	1948	2	1	9	N	1					130
05	2077 #	1755	-0-	-322	-0-	1755	2			N	-0-					130
06	2040 #	1898	-0-	-142	-0-	1898	2			N	-0-					130
07	2108 #	1890	-0-	-218	-0-	1890	2			N	-0-					130

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	2		N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	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
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					39
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					39
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					39
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					39
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					39
*07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	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

02	28 #	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					263
03	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					263
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					263
05	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					263
06	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					263
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					263

COLDIRON WELL #: 2 RRCID -> 221069 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6486 - 6500

02	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					178
03	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					178
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					178
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					178
07	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					178

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 221073 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6550 - 6460

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	1132 R	1132	-0-	-0-	-0-	942	2	190	9	N	173					217
04	411 R	411	-0-	-0-	-0-	259	2	152	9	N	138					355
05	14B2 EXT	116	-0-	116	116	107	2	9	9	N	8	183	1			180
06	14B2 EXT	85	-0-	85	201	85	2			N	-0-					180
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					180

MILLER #1, EVA MAE WELL #: 1 RRCID -> 221080 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6448 - 6460

02	5852 #	5334	-0-	-518	-0-	5331	2	3	9	N	3	185	1			138
03	5579 R	5579	-0-	-0-	-0-	5529	2	50	9	N	45					183
04	4873 R	4873	-0-	-0-	-0-	4867	2	6	9	N	5					188
05	6417 #	5287	-0-	-1130	-0-	5279	2	8	9	N	7					195
06	5760 #	4977	-0-	-783	-0-	4966	2	11	9	N	10					205
07	5921 #	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					205

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
02	5544 #	4478	-0-	-1066	-0-	4395	2	83	9	N	75					222
03	4463 R	4463	-0-	-0-	-0-	4347	2	116	9	N	105					327
04	4748 R	4748	-0-	-0-	-0-	4580	2	168	9	N	153					480
05	5512 R	5512	-0-	-0-	-0-	5308	2	204	9	N	185	175	1			490
06	5218 R	5218	-0-	-0-	-0-	5144	2	74	9	N	67	182	1			375
07	4960 #	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					375

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 229873 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6466 - 6474

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B DENY	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

02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					107
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	14B DENY	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

02	3528 #	2582	-0-	-946	-0-	2564	2	18	9	N	16					343
03	3906 #	3327	-0-	-579	-0-	3327	2			N	-0-	188	1			155
04	3630 #	3471	-0-	-159	-0-	3407	2	64	9	N	58					213
05	3664 R	3664	-0-	-0-	-0-	3597	2	67	9	N	61	186	1			88
06	3300 #	3004	-0-	-296	-0-	2987	2	17	9	N	15					103
07	3317 #	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					103

ALLBRITTON WELL #: 1 RRCID -> 230049 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6412 - 6417

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B DENY	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B DENY	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
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07	14B DENY	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

02	616 #	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					50
03	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					50
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	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

02	2100 #	1492	-0-	-608	-0-	1486	3	6	9	N	5					198
03	2325 #	1403	-0-	-922	-0-	1388	3	15	9	N	14	178	1			34
04	1920 #	994	-0-	-926	-0-	988	3	6	9	N	5					39
05	1984 #	1432	-0-	-552	-0-	1428	3	4	9	N	4					43
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

FRISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 244946 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6521 - 6529

02	1723 R	1723	-0-	-0-	-0-	1694	3	29	9	N	26					219
03	1860 #	1142	-0-	-718	-0-	1125	3	17	9	N	15					234
04	1800 #	981	-0-	-819	-0-	972	3	9	9	N	8					242
05	1922 #	667	-0-	-1255	-0-	659	3	8	9	N	7					249
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

XTO ENERGY INC. 945936
DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 222735 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6416 - 6431

02	120 R	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	N	-0-					28
03	115 R	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	2	N	-0-					28
04	114 R	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	N	-0-					28
05	124 #	116	-0-	-8	-0-	9	1	107	2	N	-0-					28
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

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
02	28	#	27	-0-	-1	-0-	2	1	25	2	N	-0-			38
03	32	R	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-			38
04	30	#	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	N	-0-			38
05	31	#	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-			38
06	30	#	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-			38
07	31	#	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-			38

DOT CADENHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 223578 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6444 - 6464

02	92	R	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	N	-0-			28
03	85	R	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	-0-			28
04	126	R	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-			28
05	112	R	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	2	N	-0-			28
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

DOT CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 223583 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6426 - 6442

02	153	R	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	N	-0-			69
03	168	R	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	2	N	-0-			69
04	158	R	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	N	-0-			69
05	155	#	148	-0-	-7	-0-	9	1	139	2	N	-0-			69
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

DOT CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 225635 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6413 - 6433

02	336	#	305	-0-	-31	-0-	17	1	288	2	N	-0-			37
03	357	R	357	-0-	-0-	-0-	19	1	338	2	N	-0-			37
04	350	R	350	-0-	-0-	-0-	19	1	331	2	N	-0-			37
05	322	R	322	-0-	-0-	-0-	20	1	302	2	N	-0-			37
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

DOT CADENHEAD -D- WELL #: 1WS RRCID -> 228170 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

02	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-			27
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-			27
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-			27
07	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
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
07	0	X	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
07	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

02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	8 25	1 9	204	3	N	23					139
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	11 23	1 9	276	3	N	21					160
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	11 23	1 9	306	3	N	21					181
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	6 24	1 9	198	3	N	22					203
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	4 20	1 9	222	3	N	18					221
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	7 39	1 9	196	3	N	35	188	1			68

TEXAS ROYALTY CORP. 847991
DALE GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 131904 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5600 - 5610

02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1319	2	8	9	Y	7					44
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1485	2	15	9	Y	14	37	1			21
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1522	2	18	9	Y	16					37
05	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	1410	2	10	9	Y	9	34	1			12
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

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
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1319	2	8	9	Y	7					44
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1485	2	15	9	Y	14	37	1			21
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1522	2	18	9	Y	16					37
05	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	1410	2	10	9	Y	9	34	1			12
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

LEACH WELL #: 1 RRCID -> 137080 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5708 - 5720

02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	277	2	1	9	Y	1					9
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	309	2	3	9	Y	3	8	1			4
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	283	2	3	9	Y	3					7
05	310	N	263	-0-	-47	-0-	261	2	2	9	Y	2	6	1			3
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

MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139371 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5806

02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	261	2	1	9	Y	1					9
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	293	2	3	9	Y	3	7	1			5
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	276	2	2	9	Y	2					7
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	313	2	3	9	Y	3	8	1			2
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

EAMES WELL #: 1 RRCID -> 139923 COMPL. DATE 10/22/1991 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5689 - 5706

02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	764	2	3	9	Y	3					25
03	868	N	839	-0-	-29	-0-	831	2	8	9	Y	7	21	1			11
04	780	N	767	-0-	-13	-0-	759	2	8	9	Y	7					18
05	837	N	643	-0-	-194	-0-	641	2	2	9	Y	2	16	1			4
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

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 140219 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5673 - 5688

02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					11
03	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-					11
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	Y	1					12
05	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					12
06	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					12
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					12

HENSON WELL #: 1 RRCID -> 142278 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5584 - 5602

02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					41
03	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	1454	2	17	9	Y	15	36	1			20
04	1470	N	1440	-0-	-30	-0-	1423	2	17	9	Y	15					35
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1426	2	13	9	Y	12	35	1			12
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

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 144857 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5849 - 5864

02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-	133	1			26
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	412	2	4	9	N	4					30
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	396	2	14	9	N	13					43
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	391	2	13	9	N	12					55
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

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
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	463	2	2	9	Y	2					16
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	536	2	6	9	Y	5	13	1			8
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	489	2	4	9	Y	4					12
05	527	N	511	-0-	-16	-0-	505	2	6	9	Y	5	12	1			5
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

DALE GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 148473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5500 - 5514

02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1041	2	7	9	Y	6					34
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1213	2	13	9	Y	12	30	1			16
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1195	2	14	9	Y	13					29
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1307	2	15	9	Y	14	32	1			11
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

NORCOM WELL #: 1 RRCID -> 246811 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5779 - 5786

02	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2330	2	11	9	N	10					70
03	2945	X	2559	-0-	-386	-0-	2549	2	10	9	N	9					79
04	2850	X	2434	-0-	-416	-0-	2428	2	6	9	N	5					84
05	2604	X	2356	-0-	-248	-0-	2347	2	9	9	N	8					92
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

XTO ENERGY INC. 945936
WEBB, MARY ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 148829 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5540 - 5546

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B	DENY	-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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			45
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			45
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			45
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			45
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			45
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46
07	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

02	308 N	270	-0-	-38	-0-	11	1	259	3	N	-0-			110
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	14	1	361	3	N	-0-			110
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	9	1	251	3	N	-0-			110
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	11	1	301	3	N	-0-			110
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

CADENHEAD-WASSON WELL #: 1 RRCID -> 058073 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5646 - 5650

02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	118	3	Y	-0-			23
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	118	3	Y	-0-			23
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	3	Y	-0-			23
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	3	Y	-0-			23
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

CADENHEAD-LAMONS WELL #: 1 RRCID -> 061297 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5681 - 5686

02	56 N	46	-0-	-10	-0-	2	1	44	3	Y	-0-			37
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	-0-			37
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	2	1	50	3	Y	-0-			37
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	Y	-0-			37
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

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
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	17	1	293	2	N	33					145
							36	9									
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	18	1	313	2	N	50					195
							55	9									
04	390	N	192	-0-	-198	-0-	9	1	165	2	N	16	166	1			45
							18	9									
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	22	1	330	2	N	25					70
							28	9									
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									

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 218230 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5737 - 5741

02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	49	1	842	2	N	22					121
							24	9									
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	54	1	949	2	N	18					139
							20	9									
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	48	1	846	2	N	15					154
							17	9									
05	1023	N	906	-0-	-117	-0-	55	1	833	2	N	16					170
							18	9									
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									

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

02	448	N	-0-	-0-	-448	B	-0-				Y	-0-					27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
04	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2		Y	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
07	0	N	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
07	14B	DENY	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

02	168	N	74	-0-	-94	B	-0-	30	2	44	9	N	40				175
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	30	2	33	9	N	30				205
04	90	N	83	-0-	-7	B	-0-	30	2	53	9	N	48	175	1		78
05	93	N	76	-0-	-17	B	-0-	30	2	46	9	N	42				120
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

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
02	280 N	260	-0-	-20 B	-0-	10	1	250	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	12	1	325	3	N	-0-					-0-
04	INC G-10	439	-0-	439 B	439	16	1	423	3	N	-0-					-0-
05	INC G-10	414	-0-	414 B	853	15	1	399	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	31	1	765	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	23	1	606	3	N	-0-					-0-
04	INC G-10	941	-0-	941 B	941	33	1	908	3	N	-0-					-0-
05	INC G-10	1134	-0-	1134 B	2075	41	1	1093	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	308 N	215	-0-	-93 B	-0-	8	1	207	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	372 N	209	-0-	-163 B	-0-	8	1	201	3	N	-0-					-0-
04	INC G-10	206	-0-	206 B	206	7	1	199	3	N	-0-					-0-
05	INC G-10	409	-0-	409 B	615	15	1	394	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	112 N	92	-0-	-20 B	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	4	1	110	3	N	-0-					-0-
04	INC G-10	96	-0-	96 B	96	3	1	93	3	N	-0-					-0-
05	INC G-10	103	-0-	103 B	199	4	1	99	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	168 N	118	-0-	-50 B	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	4	1	110	3	N	-0-					-0-
04	INC G-10	252	-0-	252 B	252	9	1	243	3	N	-0-					-0-
05	INC G-10	125	-0-	125 B	377	5	1	120	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	812	N	726	-0-	-86 B	-0-	29	1	697	3	N	-0-					32
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	947	-0-	-76 B	-0-	34	1	911	3	N	2					34
							2	9									
04	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	30	1	820	3	N	3					37
							3	9									
05	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	31	1	885	3	N	12					49
							13	9									
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									

BROWN, HENRY T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 061296 COMPL. DATE 12/01/1974 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5762 - 5767

02	560	N	532	-0-	-28 B	-0-	21	1	511	3	N	-0-					84
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	611	-0-	-40 B	-0-	22	1	588	3	N	1					85
							1	9									
04	600	N	521	-0-	-79 B	-0-	19	1	502	3	N	-0-					85
05	589	N	558	-0-	-31 B	-0-	20	1	536	3	N	2					87
							2	9									
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

PETERSON GAS UNIT # 1 WELL #: 2 RRCID -> 062617 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5709 - 5715

02	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	10	1	247	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	13	1	355	3	N	-0-					-0-
04	INC G-10		283	-0-	283 B	283	10	1	273	3	N	-0-					-0-
05	INC G-10		309	-0-	309 B	592	11	1	298	3	N	-0-					-0-
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-

HARCROW, T. E. UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 062858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5730 - 5740

02	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	4	1	95	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	4	1	108	3	N	-0-					-0-
04	INC G-10		121	-0-	121 B	121	4	1	117	3	N	-0-					-0-
05	INC G-10		114	-0-	114 B	235	4	1	110	3	N	-0-					-0-
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-

PORTER, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 069894 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5721 - 5727

02	168	N	158	-0-	-10 B	-0-	6	1	143	3	N	8					216
							9	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	12	1	307	3	N	5					221
							6	9									
04	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	12	1	330	3	N	4					225
							4	9									
05	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	11	1	296	3	N	5					230
							6	9									
06	300	N	195	-0-	-105 B	-0-	7	1	185	3	N	3					243
							3	9									
07	372	N	217	-0-	-155 B	-0-	8	1	209	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
02	336	N	236	-0-	-100 B	-0-	9	1	224	3	N	3					195
							3	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	14	1	386	3	N	2					197
							2	9									
04	390	N	346	-0-	-44 B	-0-	12	1	334	3	N	-0-					197
05	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	13	1	347	3	N	-0-					197
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

ALLBRITTON, E. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 075138 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5710 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	251	-0-	-449 B	-0-	10	1	241	3	N	-0-					187
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	32	1	851	3	N	-0-					187
04	480	N	456	-0-	-24 B	-0-	16	1	440	3	N	-0-					187
05	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	17	1	462	3	N	-0-					187
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

GASAWAY, T. S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076060 COMPL. DATE 05/25/1977 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5753 - 5757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	109	-0-	-171 B	-0-	4	1	105	3	N	-0-					124
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	132	-0-	-147 B	-0-	5	1	127	3	N	-0-					124
04	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	10	1	281	3	N	-0-					124
05	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	6	1	154	3	N	-0-					124
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

PORTER, R.A. WELL #: 1 A RRCID -> 084846 COMPL. DATE 10/31/1978 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5686 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					184
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					184
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					184
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	130	6			54
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	53	6	1	8	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLBRITTON, WELDON WELL #: 2 RRCID -> 085464 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5765 - 5771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	12	1	291	3	N	12	178	1			19
							13	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	11	1	278	3	N	-0-					19
04	480	N	335	-0-	-145 B	-0-	12	1	319	3	N	4					23
							4	9									
05	310	N	301	-0-	-9 B	-0-	11	1	284	3	N	5					28
							6	9									
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

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
02	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	38	1	925	3	N	-0-					172
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	1052	-0-	-33 B	-0-	38	1	1014	3	N	-0-					172
04	1200	N	965	-0-	-235 B	-0-	34	1	931	3	N	-0-					172
05	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	39	1	1014	3	N	12	167	1			17
							13	9									
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									

C.L.CADENHEAD WELL #: 2 RRCID -> 091548 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5777 - 5783

02	336	N	229	-0-	-107 B	-0-	9	1	214	3	N	5					48
							6	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	16	1	435	3	N	5					53
							6	9									
04	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	16	1	436	3	N	4					57
							4	9									
05	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	16	1	425	3	N	4					61
							4	9									
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									

ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 097464 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5780 - 5784

*02	980	N	875	-0-	-105 B	-0-	34	1	835	3	N	5					41
							6	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	44	1	1177	3	N	-0-					41
04	1260	N	1224	-0-	-36 B	-0-	44	1	1177	3	N	3					44
							3	9									
05	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-	44	1	1163	3	N	2					46
							2	9									
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									

DONAHOE, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 097465 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5728 - 5733

02	140	N	134	-0-	-6 B	-0-	5	1	129	3	N	-0-					171
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	107	-0-	-17 B	-0-	4	1	103	3	N	-0-					171
04	270	N	136	-0-	-134 B	-0-	5	1	130	3	N	1					172
							1	9									
05	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	5	1	138	3	N	-0-					172
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									

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
LEGALLEY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 097466 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5741 - 5747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392 N	137	-0-	-255 B	-0-	5	1	132	3	N	-0-					106
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	372 N	142	-0-	-230 B	-0-	5	1	137	3	N	-0-					106
04	240 N	163	-0-	-77 B	-0-	6	1	157	3	N	-0-					106
05	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	14	1	374	3	N	-0-					106
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

ALLBRITTON, E.R. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198726 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5632 - 5638

02	1260 N	1251	-0-	-9 B	-0-	49	1	1193	3	N	8					161
						9	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1543 N	1543	-0-	-0- B	-0-	56	1	1481	3	N	5					166
						6	9									
04	1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-	56	1	1526	3	N	4					170
						4	9									
05	1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-	54	1	1420	3	N	13					183
						14	9									
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-					180

HARCROW, T.E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217878 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5715 - 5724

02	280 N	80	-0-	-200 B	-0-	3	1	70	3	N	6					149
						7	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	7	1	192	3	N	4					153
						4	9									
04	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	5	1	140	3	N	4					157
						4	9									
05	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	6	1	151	3	N	5					162
						6	9									
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

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1428 N	1336	-0-	-92	-0-	1336	2			N	-0-					92
03	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					92
04	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					92
05	1488 N	646	-0-	-842	-0-	646	2			N	-0-					92
06	1530 N	667	-0-	-863	-0-	667	2			N	-0-					92
07	1271 N	1231	-0-	-40	-0-	1231	2			N	-0-					92

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

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

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179965 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7732 - 7884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					45
03	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					45
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					45
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					45
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					45
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					45

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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3C RRCID -> 188427 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 7735 - 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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190059 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7739 - 7769

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

XTO ENERGY INC. 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171815 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 7297 - 7304

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200853 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 7319 - 7324

02	1820 #	1688	-0-	-132	-0-	1688	2		N	-0-			99
03	2015 #	1708	-0-	-307	-0-	1708	2		N	-0-			99
04	1890 #	1654	-0-	-236	-0-	1654	2		N	-0-			99
05	1891 #	1729	-0-	-162	-0-	1729	2		N	-0-			99
06	1830 #	1664	-0-	-166	-0-	1664	2		N	-0-			99
07	1860 #	1708	-0-	-152	-0-	1708	2		N	-0-			99

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 5 RRCID -> 216736 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7340 - 7344

02	476 #	268	-0-	-208	-0-	268	2		N	-0-			53
03	586 R	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-			53
04	712 R	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-			53
05	762 R	762	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-			53
06	717 R	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-			53
07	744 #	665	-0-	-79	-0-	665	2		N	-0-			53

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

02	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2		N	-0-			37
03	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2		N	-0-			37
04	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2		N	-0-			37
05	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2		N	-0-			37
06	1500 N	1042	-0-	-458	-0-	1042	2		N	-0-			37
07	1550 N	1035	-0-	-515	-0-	1035	2		N	-0-			37

SNEED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148941 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8222 - 8528

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 157949 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8204 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					42
03	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					42
04	2550	X	2308	-0-	-242	-0-	2308	2			N	-0-					42
05	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					42
06	3000	X	2977	-0-	-23	-0-	2977	2			N	-0-					42
07	3100	X	2423	-0-	-677	-0-	2423	2			N	-0-					42

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT O/A WELL #: 3 RRCID -> 158196 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8243 - 8648

02	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					120
03	2015	N	847	-0-	-1168	-0-	847	2			N	-0-					120
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					120
05	1674	N	1144	-0-	-530	-0-	1144	2			N	-0-					120
06	810	N	295	-0-	-515	-0-	295	2			N	-0-					120
07	1302	N	24	-0-	-1278	-0-	24	2			N	-0-					120

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159102 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8325 - 8588

02	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			N	-0-					69
03	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-					69
04	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2			N	-0-					69
05	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-					69
06	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					69
*07	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					69

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3T RRCID -> 171186 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 9588 - 9678

02	2800	X	2058	-0-	-742	-0-	2058	2			N	-0-					69
03	3100	X	2726	-0-	-374	-0-	2726	2			N	-0-					69
04	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					69
05	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					69
06	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					69
07	2635	N	2578	-0-	-57	-0-	2578	2			N	-0-					69

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171610 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 8631 - 9000

02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					44
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					44
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					44
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					44
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					44
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					44

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173380 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8209 - 8425

02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					147
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					147
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					147
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					147
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					147
*07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					147

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173814 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179340 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 8183 - 8200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					27
03	279 N	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-					27
04	270 N	207	-0-	-63	-0-	207	2			N	-0-					27
05	279 N	204	-0-	-75	-0-	204	2			N	-0-					27
06	210 N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					27
07	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					27

WILLIFORD, C. N. WELL #: 3 RRCID -> 205617 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9306 - 8322

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 6 RRCID -> 209787 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11367 PERF. 8404 - 8408

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIFORD, C. N. WELL #: 2 RRCID -> 223247 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8209 - 8331

02	8512 X	7829	-0-	-683	-0-	7707	2	122	9	N	111	175	1			130
03	9424 X	5558	-0-	-3866	-0-	5530	2	28	9	N	25					155
04	9120 X	8952	-0-	-168	-0-	8866	2	86	9	N	78	191	1			42
05	9424 X	9216	-0-	-208	-0-	9048	2	168	9	N	153					195
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

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

02	336 N	135	-0-	-201	-0-	129	2	6	9	Y	5	62	1			14
03	372 N	291	-0-	-81	-0-	281	2	10	9	Y	9					23
04	360 N	221	-0-	-139	-0-	213	2	8	9	Y	7	21	1			9
05	155 N	115	-0-	-40	-0-	108	2	7	9	Y	6					15
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

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243043 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. N/A

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STINSON, RAYFORD F. WELL #: 2 RRCID -> 162953 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12870 - 13242

02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155 X	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	210 X	2	-0-	-208	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210 X	1	-0-	-209	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

STINSON, RAYFORD F. WELL #: 3 RRCID -> 171056 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13295 - 13330

02	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
03	868 N	604	-0-	-264	-0-	604	2			N	-0-					-0-
04	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
05	899 N	859	-0-	-40	-0-	859	2			N	-0-					-0-
06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
07	992 N	846	-0-	-146	-0-	846	2			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

02	3388	3388	-0-	-0-	-0-	3300	2	88	9	N	80					125
03	3676	3676	-0-	-0-	-0-	3586	2	90	9	N	82					207
04	3301	3301	-0-	-0-	-0-	3215	2	86	9	N	78	183	1			102
05	3216	3216	-0-	-0-	-0-	3139	2	77	9	N	70					172
*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

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

02	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1099	2	35	9	Y	32					179
03	1457 N	1378	-0-	-79	-0-	1353	2	25	9	Y	23					202
04	1410 N	1033	-0-	-377	-0-	1016	2	17	9	Y	15	179	1			38
05	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1614	2	18	9	Y	16					54
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

RISCHERS STORE (HANSON SAND) 76889 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HANSON, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 108872 COMPL. DATE 11/23/1983 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7292 - 7308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	3134	3134	-0-	-0-	-0-	90	1	3002	2	N	38					119
						42	9									
03	3465	3465	-0-	-0-	-0-	100	1	3326	2	N	35					154
						39	9									
04	3021	3021	-0-	-0-	-0-	87	1	2904	2	N	27					181
						30	9									
05	3292	3292	-0-	-0-	-0-	102	1	3157	2	N	30					211
						33	9									
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									

HANSON UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 119230 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7297 - 7454

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

RISCHERS STORE (RODESSA) 76889 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HANSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171908 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6412 - 6450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 76889 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
COLEMAN, E. G. WELL #: 2 RRCID -> 118808 COMPL. DATE 02/24/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7108 - 7159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JACOBS, A.W. WELL #: 7 RRCID -> 129035 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7366 - 7172

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HANSON WELL #: 2 RRCID -> 138819 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7120 - 7458

02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			216
03	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2	N	-0-			216
04	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2	N	-0-			216
05	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2	N	-0-			216
06	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2	N	-0-			216
*07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			216

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652 N	1537	-0-	-115	-0-	329	1	1191	2	N	15					188
						17	9									
03	1643 N	1420	-0-	-223	-0-	238	1	1142	2	N	36	197	1			27
						40	9									
04	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	221	1	1260	2	N	-0-					27
05	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	431	1	1524	2	N	-0-					27
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

PARKER, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 098379 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10791 - 11049

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULAN, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 098837 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 12702 PERF.10770 - 10916

02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	149	1	537	2	N	14					152
						15	9									
03	589 N	506	-0-	-83	-0-	87	1	418	2	N	1					153
						1	9									
04	600 N	450	-0-	-150	-0-	67	1	383	2	N	-0-					153
05	775 N	643	-0-	-132	-0-	131	1	461	2	N	46	181	1			18
						51	9									
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									

ROUND PRAIRIE (SMACKOVER) 78553 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
MCKNIGHT, PEYTON WELL #: 1 RRCID -> 051636 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 12188 PERF.10161 - 10176

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	247	1	1973	2	N	-0-					223
03	2542 N	1420	-0-	-1122	-0-	151	1	1203	2	N	60					283
						66	9									
04	2580 X	2099	-0-	-481	-0-	218	1	1739	2	N	129	355	1			57
						142	9									
05	2666 X	1700	-0-	-966	-0-	189	1	1504	2	N	6					63
						7	9									
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									

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 368309
IRVINE, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 211217 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10484 - 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
02	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2764	2	26	9	N	24	184	1			120
03	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	1643	2	3	9	N	3					123
04	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1364	2	21	9	N	19					142
05	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1975	2	7	9	N	6					148
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

IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
HULAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219230 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10344 - 10548

02	4088	X	3674	-0-	-414	-0-	684	1	2793	2	N	179					211
							197	9									
03	3875	X	3642	-0-	-233	-0-	661	1	2677	2	N	276	356	1			131
							304	9									
04	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	853	1	3099	2	N	208	184	1			155
							229	9									
05	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	911	1	3027	2	N	168	186	1			137
							185	9									
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									

WEED A WELL #: 2 RRCID -> 221485 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9722 - 9948

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INMON, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 227284 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10465 - 10693

02	3136	X	2838	-0-	-298	-0-	548	1	2240	2	N	45					130
							50	9									
03	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	806	1	3261	2	N	122					252
							134	9									
04	3090	X	2506	-0-	-584	-0-	513	1	1864	2	N	117					369
							129	9									
05	3193	X	2097	-0-	-1096	-0-	470	1	1562	2	N	59	186	1			242
							65	9									
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									

RUSH CREEK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 229944 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10914

02	728	N	482	-0-	-246	-0-	85	1	347	2	N	45					209
							50	9									
03	1209	N	112	-0-	-1097	-0-	11	1	44	2	N	52					261
							57	9									
04	300	N	181	-0-	-119	-0-	28	1	103	2	N	45	189	1			117
							50	9									
05	527	N	55	-0-	-472	-0-	1	1	4	2	N	45					162
							50	9									
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									

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
HAMILTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231690 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11223 PERF.10589 - 11005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	95	1	388	2	N	35					124
						39	9									
03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	169	1	685	2	N	33					157
						36	9									
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	91	1	330	2	N	50					207
						55	9									
05	589 N	403	-0-	-186	-0-	86	1	285	2	N	29					236
						32	9									
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									

CHAPPELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232163 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10613 - 11017

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-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

02	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2055	2	46	9	N	42					200
03	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2385	2	79	9	N	72	191	1			81
04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1443	2	11	9	N	10					91
05	2325 N	1229	-0-	-1096	-0-	1229	2			N	-0-					91
06	2370 N	1121	-0-	-1249	-0-	1121	2			N	-0-					91
07	1488 N	1184	-0-	-304	-0-	1184	2			N	-0-					91

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

02	968 N	968	-0-	-0-	-0-	138	1	830	2	N	-0-					-0-
03	868 N	793	-0-	-75	-0-	113	1	680	2	N	-0-					-0-
04	750 N	559	-0-	-191	-0-	80	1	479	2	N	-0-					-0-
05	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	178	1	1068	2	N	-0-					-0-
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-

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

02	11254 R	7590	-0-	-3664	-0-	7137	3	453	9	Y	412	460	1			23
03	15958 R	15958	-0-	-0-	-0-	15123	3	835	9	Y	759	628	1			154
04	33060 #	21245	-0-	-11815	-0-	19762	3	1483	9	Y	1348	1404	1			98
05	28675 #	20599	-0-	-8076	-0-	19826	3	773	9	Y	703	718	1			83
06	20070 #	-0-	-0-	-20070	-0-					Y	6					89
07	21948 #	-0-	-0-	-21948	-0-					Y	389	450	1			28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19208	X	14358	-0-	-4850	-0-	863	1	13368	3	N	115	180	1			115
							127	9									
03	20150	X	3422	-0-	-16728	-0-	248	1	3153	3	N	19					134
							21	9									
04	19500	X	1864	-0-	-17636	-0-	147	1	1651	3	N	60					194
							66	9									
05	19189	X	17804	-0-	-1385	-0-	1261	1	16433	3	N	100	179	1			115
							110	9									
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									

ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 124987 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10464 - 10574

*01	37634	X	35628	-0-	-2006	-0-	2103	1	33479	3	N	42	168	1			36
							46	9									
*02	32424	X	29781	-0-	-2643	-0-	1807	1	27973	3	N	1					37
							1	9									
03	35898	X	27358	-0-	-8540	-0-	1978	1	25129	3	N	228	180	1			85
							251	9									
04	34740	X	32658	-0-	-2082	-0-	2669	1	29900	3	N	81					166
							89	9									
05	35712	X	29374	-0-	-6338	-0-	2089	1	27205	3	N	73	175	1			64
							80	9									
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									

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

02	5544	X	4918	-0-	-626	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
03	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	9248	2			N	-0-					-0-
04	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	3706	-0-	-1750	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	3938	-0-	-4042	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	5630	-0-	-2616	-0-	5630	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/R/ BREWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197644 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 14156 PERF.13678 - 13863

02	15904	X	13386	-0-	-2518	-0-	13386	2			N	-0-					-0-
03	17608	X	9407	-0-	-8201	-0-	9407	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	11163	-0-	-297	-0-	11163	2			N	-0-					-0-
05	14818	X	7437	-0-	-7381	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
06	14340	X	1944	-0-	-12396	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
*07	16508	X	16508	-0-	-0-	-0-	16508	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 200195 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13155 - 13669

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202380 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14482 - 14743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	64260 X	60070	-0-	-4190	-0-	60070	2			N	-0-			-0-
03	71145 X	60749	-0-	-10396	-0-	60749	2			N	-0-			-0-
04	68850 X	66022	-0-	-2828	-0-	66022	2			N	-0-			-0-
05	67107 X	67107	-0-	-0-	-0-	67107	2			N	-0-			-0-
06	65909 X	65909	-0-	-0-	-0-	65909	2			N	-0-			-0-
07	68231 X	61521	-0-	-6710	-0-	61521	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

02	19424 X	19424	-0-	-0-	-0-	268	1	19156	2	N	-0-			-0-
03	19654 X	18782	-0-	-872	-0-	239	1	18543	2	N	-0-			-0-
04	19020 X	18283	-0-	-737	-0-	231	1	18052	2	N	-0-			-0-
05	19654 X	18604	-0-	-1050	-0-	269	1	18335	2	N	-0-			-0-
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-

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209018 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 14921 PERF.14419 - 14716

02	133196 X	114147	-0-	-19049	-0-	2707	1	111440	2	N	-0-			-0-
03	147467 X	136252	-0-	-11215	-0-	3150	1	133102	2	N	-0-			-0-
04	142710 X	125587	-0-	-17123	-0-	3013	1	122574	2	N	-0-			-0-
05	147467 X	125953	-0-	-21514	-0-	3456	1	122497	2	N	-0-			-0-
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-

T-BAR-X/HARRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209019 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13892 - 13963

02	12908 X	12685	-0-	-223	-0-	301	1	12384	2	N	-0-			-0-
03	14291 X	12630	-0-	-1661	-0-	292	1	12338	2	N	-0-			-0-
04	13830 X	11818	-0-	-2012	-0-	284	1	11534	2	N	-0-			-0-
05	14291 X	11335	-0-	-2956	-0-	311	1	11024	2	N	-0-			-0-
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-

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209257 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14624 - 14932

02	37510 X	37510	-0-	-0-	-0-	890	1	36620	2	N	-0-			-0-
03	37417 X	31865	-0-	-5552	-0-	737	1	31128	2	N	-0-			-0-
04	36210 X	29811	-0-	-6399	-0-	715	1	29096	2	N	-0-			-0-
05	37637 X	37637	-0-	-0-	-0-	1033	1	36604	2	N	-0-			-0-
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-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 209658 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728

02	49028 X	37714	-0-	-11314	-0-	520	1	37194	2	N	-0-			-0-
03	54281 X	42561	-0-	-11720	-0-	541	1	42020	2	N	-0-			-0-
04	51300 X	47828	-0-	-3472	-0-	605	1	47223	2	N	-0-			-0-
05	51491 X	12136	-0-	-39355	-0-	175	1	11961	2	N	-0-			-0-
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-

T-BAR-X/READ WELL #: 1 RRCID -> 211859 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14620 - 15133

02	18827 X	18827	-0-	-0-	-0-	447	1	18380	2	N	-0-			-0-
03	20450 X	20450	-0-	-0-	-0-	473	1	19977	2	N	-0-			-0-
04	19380 X	19040	-0-	-340	-0-	457	1	18583	2	N	-0-			-0-
05	20026 X	19009	-0-	-1017	-0-	522	1	18487	2	N	-0-			-0-
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-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214143 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 18020 PERF.14570 - 14610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4200 X	4140	-0-	-60	-0-	57	1	4083	2	N	-0-			-0-
03	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	55	1	4272	2	N	-0-			-0-
04	4560 X	4384	-0-	-176	-0-	55	1	4329	2	N	-0-			-0-
05	4712 X	4697	-0-	-15	-0-	68	1	4629	2	N	-0-			-0-
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-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214883 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14612 - 14683

02	42308 X	31034	-0-	-11274	-0-	736	1	30298	2	N	-0-			-0-
03	46841 X	43904	-0-	-2937	-0-	1015	1	42889	2	N	-0-			-0-
04	44790 X	40397	-0-	-4393	-0-	969	1	39428	2	N	-0-			-0-
05	45105 X	40844	-0-	-4261	-0-	1121	1	39723	2	N	-0-			-0-
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-

T-BAR-X/METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214893 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14622 - 14628

02	12824 X	12494	-0-	-330	-0-	296	1	12198	2	N	-0-			-0-
03	14198 X	13465	-0-	-733	-0-	311	1	13154	2	N	-0-			-0-
04	13740 X	7873	-0-	-5867	-0-	189	1	7684	2	N	-0-			-0-
05	14198 X	13668	-0-	-530	-0-	375	1	13293	2	N	-0-			-0-
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-

TBAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216087 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	152	2	N	-0-			-0-
06	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	38	1	1295	2	N	-0-			-0-
07	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

02	7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	7437	2			N	-0-			-0-
03	7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	2			N	-0-			-0-
04	7179 X	7179	-0-	-0-	-0-	7179	2			N	-0-			-0-
05	7812 X	7812	-0-	-0-	-0-	7812	2			N	-0-			-0-
06	6870 X	6783	-0-	-87	-0-	6783	2			N	-0-			-0-
07	7099 X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-			-0-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 1 RRCID -> 216866 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764

02	85568 X	80122	-0-	-5446	-0-	1105	1	79017	2	N	-0-			-0-
03	94736 X	86234	-0-	-8502	-0-	1096	1	85138	2	N	-0-			-0-
04	91200 X	82925	-0-	-8275	-0-	1050	1	81875	2	N	-0-			-0-
05	92907 X	83620	-0-	-9287	-0-	1208	1	82412	2	N	-0-			-0-
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-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217385 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14742 - 14772

02	49840 X	43153	-0-	-6687	-0-	595	1	42558	2	N	-0-			-0-
03	50778 X	47046	-0-	-3732	-0-	598	1	46448	2	N	-0-			-0-
04	49140 X	47951	-0-	-1189	-0-	607	1	47344	2	N	-0-			-0-
05	50778 X	46691	-0-	-4087	-0-	674	1	46017	2	N	-0-			-0-
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-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217916 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14748 - 14774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	68348 X	66357	-0-	-1991	-0-	915	1	65442	2	N	-0-					-0-
03	75671 X	72304	-0-	-3367	-0-	919	1	71385	2	N	-0-					-0-
04	73230 X	68536	-0-	-4694	-0-	867	1	67669	2	N	-0-					-0-
05	75578 X	68727	-0-	-6851	-0-	993	1	67734	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217946 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14894 - 14999

02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	2	N	-0-					-0-
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	9	1	391	2	N	-0-					-0-
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	14	1	555	2	N	-0-					-0-
05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	29	1	1012	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218154 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15155 PERF.14530 - 14849

02	96852 X	93562	-0-	-3290	-0-	2219	1	91343	2	N	-0-					-0-
03	107229 X	96474	-0-	-10755	-0-	2230	1	94244	2	N	-0-					-0-
04	103770 X	97101	-0-	-6669	-0-	2330	1	94771	2	N	-0-					-0-
05	107229 X	87948	-0-	-19281	-0-	2413	1	85535	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/R&H 290 WELL #: 1 RRCID -> 221009 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14867 - 14877

02	20244 X	16571	-0-	-3673	-0-	228	1	16343	2	N	-0-					-0-
03	22427 X	22427	-0-	-0-	-0-	285	1	22142	2	N	-0-					-0-
04	23100 X	23100	-0-	-0-	-0-	292	1	22808	2	N	-0-					-0-
05	22904 X	22904	-0-	-0-	-0-	331	1	22573	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222528 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14550 - 14867

02	109116 X	106920	-0-	-2196	-0-	1474	1	105446	2	N	-0-					-0-
03	124191 X	124191	-0-	-0-	-0-	1578	1	122613	2	N	-0-					-0-
04	116910 X	116281	-0-	-629	-0-	1472	1	114809	2	N	-0-					-0-
05	118513 X	113620	-0-	-4893	-0-	1641	1	111979	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/BREWER G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224258 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13637 - 13713

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/MOREAUX WELL #: 1 RRCID -> 225548 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13824 - 13966

02	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	55	1	3968	2	N	-0-					-0-
03	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	56	1	4329	2	N	-0-					-0-
04	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	58	1	4559	2	N	-0-					-0-
05	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	71	1	4860	2	N	-0-					-0-
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-

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 #: 3 RRCID -> 227312 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13599 - 13789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11984 X	2367	-0-	-9617	-0-	33	1	2334	2	N	-0-					-0-
03	23901 X	1809	-0-	-22092	-0-	23	1	1786	2	N	-0-					-0-
04	23130 X	15684	-0-	-7446	-0-	199	1	15485	2	N	-0-					-0-
05	23901 X	10231	-0-	-13670	-0-	148	1	10083	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228117 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14657 - 15016

02	26522 X	26522	-0-	-0-	-0-	629	1	25893	2	N	-0-					-0-
03	29326 X	24650	-0-	-4676	-0-	570	1	24080	2	N	-0-					-0-
04	28380 X	27701	-0-	-679	-0-	665	1	27036	2	N	-0-					-0-
05	29326 X	24010	-0-	-5316	-0-	659	1	23351	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/BREWER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 228119 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13598 - 13773

02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	600 N	599	-0-	-1	-0-	599	2			N	-0-					-0-
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
*07	3100 N	5810	-0-	2710	2710	5810	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

02	41527 X	41527	-0-	-0-	-0-	573	1	40954	2	N	-0-					-0-
03	44851 X	44851	-0-	-0-	-0-	570	1	44281	2	N	-0-					-0-
04	43095 X	43095	-0-	-0-	-0-	545	1	42550	2	N	-0-					-0-
05	44523 X	44523	-0-	-0-	-0-	643	1	43880	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228869 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12992 - 13474

02	17864 X	16220	-0-	-1644	-0-	224	1	15996	2	N	-0-					-0-
03	20522 X	16075	-0-	-4447	-0-	204	1	15871	2	N	-0-					-0-
04	19860 X	15354	-0-	-4506	-0-	194	1	15160	2	N	-0-					-0-
05	20522 X	14840	-0-	-5682	-0-	214	1	14626	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229721 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13485 - 13753

02	16912 X	15302	-0-	-1610	-0-	211	1	15091	2	N	-0-					-0-
03	19964 X	9030	-0-	-10934	-0-	115	1	8915	2	N	-0-					-0-
04	19320 X	17679	-0-	-1641	-0-	224	1	17455	2	N	-0-					-0-
05	19964 X	15304	-0-	-4660	-0-	221	1	15083	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/READ WELL #: 2 RRCID -> 229870 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 15068

02	9744 X	8597	-0-	-1147	-0-	204	1	8393	2	N	-0-					-0-
03	10788 X	10331	-0-	-457	-0-	239	1	10092	2	N	-0-					-0-
04	10890 X	9817	-0-	-1073	-0-	236	1	9581	2	N	-0-					-0-
05	11253 X	9011	-0-	-2242	-0-	247	1	8764	2	N	-0-					-0-
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-

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 #: 4 RRCID -> 229871 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 14141 PERF.13386 - 13677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15585	X	15585	-0-	-0-	-0-	215	1	15370	2	N	-0-					-0-
03	17961	X	17961	-0-	-0-	-0-	228	1	17733	2	N	-0-					-0-
04	16524	X	16524	-0-	-0-	-0-	209	1	16315	2	N	-0-					-0-
05	16868	X	16868	-0-	-0-	-0-	244	1	16624	2	N	-0-					-0-
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-

BR/TURNER WELL #: 1 RRCID -> 229919 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473

02	60316	X	60316	-0-	-0-	-0-	832	1	59484	2	N	-0-					-0-
03	62434	X	59473	-0-	-2961	-0-	756	1	58717	2	N	-0-					-0-
04	61414	X	61414	-0-	-0-	-0-	777	1	60637	2	N	-0-					-0-
05	62434	X	54480	-0-	-7954	-0-	787	1	53693	2	N	-0-					-0-
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-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 229921 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900

02	11200	X	8417	-0-	-2783	-0-	452	1	7965	2	N	-0-					-0-
03	12400	X	10342	-0-	-2058	-0-	535	1	9807	2	N	-0-					-0-
04	12000	X	10602	-0-	-1398	-0-	571	1	10031	2	N	-0-					-0-
05	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	629	1	9217	2	N	-0-					-0-
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-

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 229938 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844

02	7644	X	5354	-0-	-2290	-0-	288	1	5066	2	N	-0-					-0-
03	8463	X	6135	-0-	-2328	-0-	317	1	5818	2	N	-0-					-0-
04	7680	X	6207	-0-	-1473	-0-	334	1	5873	2	N	-0-					-0-
05	7936	X	5849	-0-	-2087	-0-	374	1	5475	2	N	-0-					-0-
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-

BR/STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 230150 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371

02	4480	X	3652	-0-	-828	-0-	50	1	3602	2	N	-0-					-0-
03	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	66	1	5103	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4112	-0-	-688	-0-	52	1	4060	2	N	-0-					-0-
05	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	74	1	5046	2	N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 230160 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12312 - 13075

02	4956	X	3796	-0-	-1160	-0-	204	1	3592	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	4483	-0-	-1004	-0-	232	1	4251	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	4690	-0-	-620	-0-	253	1	4437	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	2834	-0-	-2498	-0-	181	1	2653	2	N	-0-					-0-
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-

BR\STEGALL WELL #: 2 RRCID -> 230441 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12948 - 13275

02	5600	X	3983	-0-	-1617	-0-	55	1	3928	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	3352	-0-	-1980	-0-	43	1	3309	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	1956	-0-	-3204	-0-	25	1	1931	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	2021	-0-	-2381	-0-	29	1	1992	2	N	-0-					-0-
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-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BR\STEGALL WELL #: 3 RRCID -> 231230 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13381 - 13535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	21924 X	18168	-0-	-3756	-0-	250	1	17918	2	N	-0-			-0-
03	24273 X	20174	-0-	-4099	-0-	256	1	19918	2	N	-0-			-0-
04	23490 X	15775	-0-	-7715	-0-	200	1	15575	2	N	-0-			-0-
05	23994 X	14231	-0-	-9763	-0-	206	1	14025	2	N	-0-			-0-
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-

BR/SPILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231556 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952

02	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			N	-0-			-0-
03	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			N	-0-			-0-
04	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2			N	-0-			-0-
05	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	2			N	-0-			-0-
06	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-			-0-
*07	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-			-0-

BR/WALTS WELL #: 3 RRCID -> 232018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13230 - 13239

02	3360 X	3077	-0-	-283	-0-	42	1	3035	2	N	-0-			-0-
03	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	61	1	4745	2	N	-0-			-0-
04	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	74	1	5761	2	N	-0-			-0-
05	7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	106	1	7226	2	N	-0-			-0-
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-

BR\WALTS WELL #: 2 RRCID -> 232021 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13053 - 13469

02	9240 X	8879	-0-	-361	-0-	122	1	8757	2	N	-0-			-0-
03	10230 X	8025	-0-	-2205	-0-	102	1	7923	2	N	-0-			-0-
04	9900 X	7047	-0-	-2853	-0-	89	1	6958	2	N	-0-			-0-
05	10230 X	9053	-0-	-1177	-0-	131	1	8922	2	N	-0-			-0-
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-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 232217 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 15020 PERF.14420 - 14833

02	127652 X	122179	-0-	-5473	-0-	1684	1	120495	2	N	-0-			-0-
03	141329 X	131181	-0-	-10148	-0-	1667	1	129514	2	N	-0-			-0-
04	136770 X	125252	-0-	-11518	-0-	1585	1	123667	2	N	-0-			-0-
05	137795 X	127993	-0-	-9802	-0-	1848	1	126145	2	N	-0-			-0-
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-

BR/MARGERUM WELL #: 1 RRCID -> 232218 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780

02	17416 X	13951	-0-	-3465	-0-	331	1	13620	2	N	-0-			-0-
03	15903 X	13904	-0-	-1999	-0-	321	1	13583	2	N	-0-			-0-
04	15390 X	11617	-0-	-3773	-0-	279	1	11338	2	N	-0-			-0-
05	15469 X	10279	-0-	-5190	-0-	282	1	9997	2	N	-0-			-0-
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-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 2 RRCID -> 232219 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14172 - 14867

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-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/FELDMAN WELL #: 1 RRCID -> 232462 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 17315 PERF.13074 - 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
02	8568 X	5978	-0-	-2590	-0-	321	1	5657	2	N	-0-			-0-
03	8029 X	6727	-0-	-1302	-0-	348	1	6379	2	N	-0-			-0-
04	7530 X	6024	-0-	-1506	-0-	325	1	5699	2	N	-0-			-0-
05	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	457	1	6688	2	N	-0-			-0-
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-

BR/WOHLEB WELL #: 1 RRCID -> 232471 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.12500 - 14548

02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	61	1	1081	2	N	-0-			-0-
03	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	65	1	1195	2	N	-0-			-0-
04	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	80	1	1396	2	N	-0-			-0-
05	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	101	1	1481	2	N	-0-			-0-
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-

BR/WALTS WELL #: 1 RRCID -> 232474 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13260 - 13633

02	392 X	81	-0-	-311	-0-	1	1	80	2	N	-0-			-0-
03	1147 X	255	-0-	-892	-0-	3	1	252	2	N	-0-			-0-
04	1110 X	126	-0-	-984	-0-	2	1	124	2	N	-0-			-0-
05	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			-0-
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-

T-BAR-X/SMITHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 233236 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14032 - 14042

02	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	16	1	1118	2	N	-0-			-0-
03	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	24	1	1881	2	N	-0-			-0-
04	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	14	1	1122	2	N	-0-			-0-
05	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	25	1	1719	2	N	-0-			-0-
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-

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233460 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13955 - 14788

02	19264 X	9107	-0-	-10157	-0-	216	1	8891	2	N	-0-			-0-
03	21328 X	14274	-0-	-7054	-0-	330	1	13944	2	N	-0-			-0-
04	17760 X	5590	-0-	-12170	-0-	134	1	5456	2	N	-0-			-0-
05	18228 X	5176	-0-	-13052	-0-	142	1	5034	2	N	-0-			-0-
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-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 233590 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14470 PERF.12367 - 14272

02	20692 X	11592	-0-	-9100	-0-	623	1	10969	2	N	-0-			-0-
03	21886 X	20070	-0-	-1816	-0-	1038	1	19032	2	N	-0-			-0-
04	18257 X	18257	-0-	-0-	-0-	984	1	17273	2	N	-0-			-0-
05	14065 X	14065	-0-	-0-	-0-	899	1	13166	2	N	-0-			-0-
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-

T-BAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233594 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15128 - 15915

02	13356 X	11215	-0-	-2141	-0-	266	1	10949	2	N	-0-			-0-
03	14787 X	12231	-0-	-2556	-0-	283	1	11948	2	N	-0-			-0-
04	13470 X	11508	-0-	-1962	-0-	276	1	11232	2	N	-0-			-0-
05	13361 X	11713	-0-	-1648	-0-	321	1	11392	2	N	-0-			-0-
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-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BR/DOOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233595 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 15391 PERF.14379 - 15006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15485 X	15485	-0-	-0-	-0-	367	1	15118	2	N	-0-					-0-
03	21161 X	21161	-0-	-0-	-0-	489	1	20672	2	N	-0-					-0-
04	17618 X	17618	-0-	-0-	-0-	423	1	17195	2	N	-0-					-0-
05	18357 X	18357	-0-	-0-	-0-	504	1	17853	2	N	-0-					-0-
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-

BR/BOYD WELL #: 1 RRCID -> 234563 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244

02	1484 N	502	-0-	-982	-0-	12	1	490	2	N	-0-					-0-
03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	23	1	969	2	N	-0-					-0-
04	1140 N	897	-0-	-243	-0-	22	1	875	2	N	-0-					-0-
05	558 N	509	-0-	-49	-0-	14	1	495	2	N	-0-					-0-
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-

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 235623 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117

02	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	375	1	6608	2	N	-0-					-0-
03	7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	364	1	6666	2	N	-0-					-0-
04	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	322	1	5652	2	N	-0-					-0-
05	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	307	1	4492	2	N	-0-					-0-
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-

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 235950 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378

02	9072 X	7820	-0-	-1252	-0-	420	1	7400	2	N	-0-					-0-
03	8897 X	8408	-0-	-489	-0-	435	1	7973	2	N	-0-					-0-
04	8610 X	8140	-0-	-470	-0-	439	1	7701	2	N	-0-					-0-
05	8897 X	7670	-0-	-1227	-0-	490	1	7180	2	N	-0-					-0-
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-

BR/WHATLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235952 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672

02	1092 N	373	-0-	-719	-0-	9	1	364	2	N	-0-					-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	3	1	135	2	N	-0-					-0-
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	19	1	768	2	N	-0-					-0-
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	20	1	716	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238301 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13410 - 13544

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	18172 X	16459	-0-	-1713	-0-	390	1	16069	2	N	-0-					-0-
03	20119 X	17960	-0-	-2159	-0-	415	1	17545	2	N	-0-					-0-
04	19230 X	17054	-0-	-2176	-0-	409	1	16645	2	N	-0-					-0-
05	19251 X	16960	-0-	-2291	-0-	465	1	16495	2	N	-0-					-0-
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-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BR/GASSEN WELL #: 1 RRCID -> 238722 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	565	1	9945	2	N	-0-					-0-
03	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	540	1	9898	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	8061	-0-	-1449	-0-	434	1	7627	2	N	-0-					-0-
05	10602	X	8179	-0-	-2423	-0-	523	1	7656	2	N	-0-					-0-
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-

BR PETTY WELL #: 1 RRCID -> 241377 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26712	X	18641	-0-	-8071	-0-	257	1	18384	2	N	-0-					-0-
03	29574	X	21450	-0-	-8124	-0-	273	1	21177	2	N	-0-					-0-
04	28620	X	27247	-0-	-1373	-0-	345	1	26902	2	N	-0-					-0-
05	28799	X	26452	-0-	-2347	-0-	382	1	26070	2	N	-0-					-0-
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-

BR BAYLOR COLLEGE OF MEDICINE WELL #: 1 RRCID -> 241385 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15850 - 15860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	895	X	895	-0-	-0-	-0-	21	1	874	2	N	-0-					-0-
03	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	238	1	10069	2	N	-0-					-0-
04	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	147	1	5978	2	N	-0-					-0-
05	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	40	1	1417	2	N	-0-					-0-
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-

TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 241415 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	56	1	4038	2	N	-0-					-0-
03	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	66	1	5117	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	2418	-0-	-1392	-0-	31	1	2387	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3235	-0-	-702	-0-	47	1	3188	2	N	-0-					-0-
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-

BR/MARGERUM WELL #: 2 RRCID -> 241445 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	43	X	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	N	-0-					-0-
04	864	X	864	-0-	-0-	-0-	21	1	843	2	N	-0-					-0-
05	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

BR/BECKTOLD WELL #: 2 RRCID -> 242946 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15222 - 16240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	208	1	8561	2	N	-0-					-0-
03	8091	X	6653	-0-	-1438	-0-	154	1	6499	2	N	-0-					-0-
04	7830	X	6279	-0-	-1551	-0-	151	1	6128	2	N	-0-					-0-
05	8091	X	7707	-0-	-384	-0-	211	1	7496	2	N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 243017 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12776 - 14547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	X	2009	-0-	-231	-0-	108	1	1901	2	N	-0-					-0-
03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	123	1	2246	2	N	-0-					-0-
04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	131	1	2298	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	2131	-0-	-101	-0-	136	1	1995	2	N	-0-					-0-
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-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BR 2-14 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 243019 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14754 - 15289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40600	X	27285	-0-	-13315	-0-	647	1	26638	2	N	-0-					-0-
03	43989	X	36453	-0-	-7536	-0-	843	1	35610	2	N	-0-					-0-
04	42570	X	39956	-0-	-2614	-0-	959	1	38997	2	N	-0-					-0-
05	43989	X	36315	-0-	-7674	-0-	996	1	35319	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244884 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 14904 PERF.14349 - 14613

02	91504	X	84724	-0-	-6780	-0-	1168	1	83556	2	N	-0-					-0-
03	109958	X	109958	-0-	-0-	-0-	1397	1	108561	2	N	-0-					-0-
04	104397	X	104397	-0-	-0-	-0-	1321	1	103076	2	N	-0-					-0-
05	95945	X	88024	-0-	-7921	-0-	1271	1	86753	2	N	-0-					-0-
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-

BR/MARGERUM WELL #: 3 RRCID -> 246787 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.15292 - 16191

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	9	1	373	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246814 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14102 - 14855

02	54628	X	51063	-0-	-3565	-0-	704	1	50359	2	N	-0-					-0-
03	60481	X	55076	-0-	-5405	-0-	700	1	54376	2	N	-0-					-0-
04	58530	X	51875	-0-	-6655	-0-	657	1	51218	2	N	-0-					-0-
05	60140	X	52903	-0-	-7237	-0-	764	1	52139	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/SHAW WELL #: 1 RRCID -> 247628 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13485 - 13745

02	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	152	1	6256	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	5183	-0-	-211	-0-	120	1	5063	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	1797	-0-	-3423	-0-	43	1	1754	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	570	-0-	-6529	-0-	16	1	554	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/BREWER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249769 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13568 - 13682

02	8428	X	6976	-0-	-1452	-0-	6976	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	8847	-0-	-484	-0-	8847	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	7014	-0-	-2016	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	3903	-0-	-5428	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
06	11945	X	11945	-0-	-0-	-0-	11945	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8428	-0-	-407	-0-	8428	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

02	17640	X	14841	-0-	-2799	-0-	352	1	14489	2	N	-0-					-0-
03	18724	X	15925	-0-	-2799	-0-	368	1	15557	2	N	-0-					-0-
04	17220	X	15003	-0-	-2217	-0-	360	1	14643	2	N	-0-					-0-
05	17794	X	15154	-0-	-2640	-0-	416	1	14738	2	N	-0-					-0-
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-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
02	16800 X	12898	-0-	-3902	-0-	178	1	12720	2	N	-0-					-0-
03	18600 X	16625	-0-	-1975	-0-	211	1	16414	2	N	-0-					-0-
04	18000 X	14582	-0-	-3418	-0-	185	1	14397	2	N	-0-					-0-
05	18321 X	15596	-0-	-2725	-0-	225	1	15371	2	N	-0-					-0-
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-

BR/STEGALL WELL #: 5 RRCID -> 251904 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15978 PERF.14810 - 14980

02	33781 X	33781	-0-	-0-	-0-	466	1	33315	2	N	-0-					-0-
03	42126 X	42126	-0-	-0-	-0-	535	1	41591	2	N	-0-					-0-
04	39272 X	39272	-0-	-0-	-0-	497	1	38775	2	N	-0-					-0-
05	39523 X	39523	-0-	-0-	-0-	571	1	38952	2	N	-0-					-0-
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-

BR/MARGUERITE WELL #: 1 RRCID -> 251907 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14987 - 16406

02	35784 X	30570	-0-	-5214	-0-	725	1	29845	2	N	-0-					-0-
03	39618 X	32786	-0-	-6832	-0-	758	1	32028	2	N	-0-					-0-
04	38340 X	29439	-0-	-8901	-0-	706	1	28733	2	N	-0-					-0-
05	37417 X	33108	-0-	-4309	-0-	908	1	32200	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252840 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 14849 PERF.14368 - 14929

02	86912 X	73280	-0-	-13632	-0-	1010	1	72270	2	N	-0-					-0-
03	95821 X	77176	-0-	-18645	-0-	980	1	76196	2	N	-0-					-0-
04	86700 X	62543	-0-	-24157	-0-	792	1	61751	2	N	-0-					-0-
05	89590 X	75838	-0-	-13752	-0-	1095	1	74743	2	N	-0-					-0-
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-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
SPENCE WELL #: 1 RRCID -> 234058 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15074 - 15094

02	3220 X	2977	-0-	-243	-0-	2976	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3534 X	3253	-0-	-281	-0-	3251	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3360 X	3094	-0-	-266	-0-	3093	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3410 X	3181	-0-	-229	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
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-

ARMSTRONG, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 245139 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 15879 PERF.14935 - 14954

02	44044 X	16142	-0-	-27902	-0-	16142	2			N	-0-					-0-
03	48763 X	1750	-0-	-47013	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
04	37050 X	1772	-0-	-35278	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
05	28303 X	2081	-0-	-26222	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
06	21450 X	3111	-0-	-18339	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
*07	22219 X	22219	-0-	-0-	-0-	22219	2			N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MCCORMICK WELL #: 1 RRCID -> 265338 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 16525 PERF.13162 - 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
02	0	W	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
07	0	W	-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

02	29876	X	28334	-0-	-1542	-0-	28334	2			N	-0-					-0-
03	35402	X	30442	-0-	-4960	-0-	30441	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	31710	X	29534	-0-	-2176	-0-	29532	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	32767	X	29851	-0-	-2916	-0-	29850	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	31710	X	29262	-0-	-2448	-0-	29262	2			N	-0-					-0-
07	31372	X	29235	-0-	-2137	-0-	29235	2			N	-0-					-0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 223608 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14230 - 15028

02	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	10452	2			N	-0-					-0-
03	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	11185	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	10641	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	10850	X	9813	-0-	-1037	-0-	9813	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	9716	-0-	-784	-0-	9716	2			N	-0-					-0-
*07	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	11023	2			N	-0-					-0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 3 RRCID -> 253369 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13930 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	2296	#	2038	-0-	-258	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
03	2449	#	2201	-0-	-248	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
04	2310	#	2099	-0-	-211	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
05	2325	#	2110	-0-	-215	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
06	2220	#	2020	-0-	-200	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
07	2263	#	2043	-0-	-220	-0-	2043	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

02	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3593	-0-	-344	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3188	-0-	-802	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3541	-0-	-582	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3126	-0-	-864	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	1877	-0-	-2091	-0-	1877	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94748					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94748					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94748					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94748					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94748					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	495	1	1328	2	N	10	1	8			129
						11	9									
03	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	532	1	1339	2	N	15	4	8			140
						17	9									
04	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	526	1	1178	2	N	4	4	8			140
						4	9									
05	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	501	1	1221	2	N	4	4	8			140
						4	9									
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									

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 185687 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9160 - 9170

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

JACKSON UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 188478 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8920 - 9090

02	364 N	317	-0-	-47	-0-	86	1	231	2	N	-0-					83
03	403 N	323	-0-	-80	-0-	91	1	230	2	N	2	2	8			83
						2	9									
04	420 N	227	-0-	-193	-0-	70	1	157	2	N	-0-					83
05	341 N	236	-0-	-105	-0-	69	1	167	2	N	-0-					83
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

JACKSON UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 234319 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8888 - 9097

02	812 N	728	-0-	-84	-0-	197	1	530	2	N	1	1	8			129
						1	9									
03	806 N	702	-0-	-104	-0-	199	1	501	2	N	2	2	8			129
						2	9									
04	780 N	470	-0-	-310	-0-	144	1	323	2	N	3	3	8			129
						3	9									
05	806 N	363	-0-	-443	-0-	105	1	257	2	N	1	1	8			129
						1	9									
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

STEELE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 85809 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 785940
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
02	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	2817	1	7560	2	N	3	3	8			39
							3	9									
03	11685	X	11685	-0-	-0-	-0-	3318	1	8355	2	N	11	11	8			39
							12	9									
04	10560	X	10325	-0-	-235	-0-	3184	1	7129	2	N	11	11	8			39
							12	9									
05	10912	X	10377	-0-	-535	-0-	3017	1	7351	2	N	8	8	8			39
							9	9									
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									

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
02	868	N	670	-0-	-198	-0-	93	1	537	2	N	36	14	1			91
							40	9									
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	213	1	1304	2	N	26	14	1			103
							29	9									
04	780	N	481	-0-	-299	-0-	80	1	397	2	N	4	17	1			90
							4	9									
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	128	1	713	2	N	4					94
							4	9									
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									

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
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	82	1	473	2	N	8	14	1			88
							9	9									
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	64	1	391	2	N	6	12	1			82
							7	9									
04	450	N	389	-0-	-61	-0-	64	1	321	2	N	4	17	1			69
							4	9									
05	620	N	394	-0-	-226	-0-	59	1	331	2	N	4					73
							4	9									
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									

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
02	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	409	1	2355	2	N	6	14	1			102
							7	9									
03	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	411	1	2524	2	N	6	12	1			96
							7	9									
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	258	1	1286	2	N	5	17	1	1	8	83
							6	9									
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	229	1	1278	2	N	4					87
							4	9									
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									

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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
02	2800	N	4104	-0-	1304	1304	600	1	3456	2	N	44	15	1			227
							48	9									
03	3100	N	3639	-0-	539	1843	485	1	2979	2	N	159	193	1			193
							175	9									
04	3000	N	1561	-0-	-1439	404	256	1	1275	2	N	27	17	1			203
							30	9									
05	2821	X	1307	-0-	-1514	-0-	192	1	1067	2	N	44					247
							48	9									
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									

BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12132 PERF.10640 - 11692

02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	269	1	1547	2	N	-0-	3	1			80
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	175	1	1072	2	N	-0-	6	1			74
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	154	1	766	2	N	-0-	3	1			71
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	225	1	1256	2	N	-0-					71
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

THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10580 - 11734

02	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	465	1	2676	2	N	21	4	1			222
							23	9									
03	3038	X	2023	-0-	-1015	-0-	283	1	1739	2	N	1	6	1			217
							1	9									
04	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	601	1	2996	2	N	-0-	3	1			214
05	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	552	1	3076	2	N	11					225
							12	9									
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

HIBBARD ENERGY, LP 383757
WOLENS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 072593 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11660 - 11890

02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					3
03	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					3
04	480	N	325	-0-	-155	-0-	325	2			N	-0-					3
05	372	N	249	-0-	-123	-0-	249	2			N	-0-					3
*06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226499 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12145 PERF.10618 - 12031

02	1260	N	1013	-0-	-247	-0-	1013	3			Y	-0-					160
03	1085	N	999	-0-	-86	-0-	999	3			Y	-0-					160
04	1110	N	856	-0-	-254	-0-	856	3			Y	-0-					160
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			Y	-0-					160
06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			Y	-0-					160
*07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			Y	-0-					160

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
NEUMIN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 605990

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10608 - 11728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13440 X	4032	-0-	-9408	-0-	4031	3	1	9	Y	1	1	8			180
03	14880 X	4376	-0-	-10504	-0-	4376	3			Y	-0-					180
04	14400 X	2634	-0-	-11766	-0-	2634	3			Y	-0-					180
05	20266 X	20266	-0-	-0-	-0-	20266	3			Y	-0-					180
06	16178 X	16178	-0-	-0-	-0-	16178	3			Y	-0-					180
*07	15664 X	15664	-0-	-0-	-0-	15664	3			Y	-0-					180

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12015 PERF.10251 - 11740

02	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	3			Y	-0-					-0-
03	3782 X	3633	-0-	-149	-0-	3633	3			Y	-0-					-0-
04	3660 X	2450	-0-	-1210	-0-	2450	3			Y	-0-					-0-
05	4371 X	2664	-0-	-1707	-0-	2664	3			Y	-0-					-0-
06	4230 X	2478	-0-	-1752	-0-	2478	3			Y	-0-					-0-
07	4371 X	1524	-0-	-2847	-0-	1524	3			Y	-0-					-0-

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.11039 - 11910

02	3556 X	2758	-0-	-798	-0-	2758	3			Y	-0-					45
03	3379 X	3104	-0-	-275	-0-	3104	3			Y	-0-					45
04	3360 X	2505	-0-	-855	-0-	2505	3			Y	-0-					45
05	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3			Y	-0-					45
06	3360 X	2817	-0-	-543	-0-	2817	3			Y	-0-					45
*07	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			Y	-0-					45

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10188 - 11695

02	728 N	587	-0-	-141	-0-	587	3			Y	-0-					163
03	589 N	562	-0-	-27	-0-	562	3			Y	-0-					163
04	780 N	516	-0-	-264	-0-	516	3			Y	-0-					163
05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					163
06	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			Y	-0-					163
*07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1063					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1063					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1063					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1063					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1063					N	-0-					-0-
07	T. A.	225	-0-	225	1288	18	1	207	2	N	-0-					-0-

BEST WELL #: 2 RRCID -> 266329 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10222 - 10316

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	343					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	343					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	343					N	-0-					-0-
05	T. A.	13	-0-	13	356	1	1	12	2	N	-0-					-0-
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-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 10575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	458	-0-	458	535	31	1	427	2	N	-0-					-0-
03	T. A.	365	-0-	365	900	31	1	323	2	N	10	1	8			9
						11	9									
04	T. A.	310	-0-	310	1210	26	1	284	2	N	-0-					9
05	T. A.	2684	-0-	2684	3894	196	1	2405	2	N	75	14	8			70
						83	9									
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									

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
CAMERON -A- WELL #: 1 RRCID -> 095965 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11097 - 11292

02	1204 N	1090	-0-	-114	-0-	1090	2			N	-0-					22
03	1426 N	1048	-0-	-378	-0-	1048	2			N	-0-					22
04	1170 N	599	-0-	-571	-0-	599	2			N	-0-					22
05	1209 N	748	-0-	-461	-0-	748	2			N	-0-					22
06	1020 N	893	-0-	-127	-0-	893	2			N	-0-					22
*07	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					22

UTLEY WELL #: 1 RRCID -> 168204 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 12116 PERF. 9328 - 9715

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 069164 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11709 - 11716

02	INC G-10	1130	-0-	1130	1130	29	1	1089	2	Y	11	12	1			18
						12	9									
03	INC G-10	1255	-0-	1255	2385	39	1	1209	2	Y	6					24
						7	9									
04	2200 N	1024	-0-	-1176	1209	35	1	988	2	Y	1	12	1			13
						1	9									
05	3100 N	4117	-0-	1017	2226	93	1	3976	2	Y	44	36	1			21
						48	9									
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

STEWARDS MILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 079859 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11582 - 11720

02	2240 X	2198	-0-	-42	-0-	56	1	2119	2	Y	21	20	1			32
						23	9									
03	2480 X	728	-0-	-1752	-0-	23	1	702	2	Y	3					35
						3	9									
04	2400 X	46	-0-	-2354	-0-	2	1	44	2	Y	-0-	18	1			17
05	6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	155	1	6593	2	Y	73	55	1			35
						80	9									
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

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
02	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	38	1	1440	2	Y	13	20	1			25
							14	9									
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	71	1	2215	2	Y	10					35
							11	9									
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	46	1	1308	2	Y	3	18	1			20
							3	9									
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	36	1	1554	2	Y	17	29	1			8
							19	9									
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

WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10698 - 11915

02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	43	1	1626	2	Y	16	18	1			26
							18	9									
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	64	1	1994	2	Y	9					35
							10	9									
04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	61	1	1739	2	Y	4	18	1			21
							4	9									
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	45	1	1924	2	Y	21	32	1			10
							23	9									
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

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10540 - 10550

02	756	N	642	-0-	-114	-0-	642	2			N	-0-					34
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					34
04	810	N	784	-0-	-26	-0-	784	2			N	-0-					34
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					34
06	810	N	806	-0-	-4	-0-	806	2			N	-0-					34
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					34

STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 11664

02	2436	X	2273	-0-	-163	-0-	58	1	2192	2	Y	21	22	1			33
							23	9									
03	2697	X	2534	-0-	-163	-0-	78	1	2444	2	Y	11					44
							12	9									
04	2610	X	2115	-0-	-495	-0-	71	1	2038	2	Y	5	23	1			26
							6	9									
05	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	62	1	2639	2	Y	29	41	1			14
							32	9									
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

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WHATLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217862 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10685 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1490	-0-	-50	-0-	38	1	1437	2	Y	14	17	1			23
							15	9									
03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	54	1	1670	2	Y	8					31
							9	9									
04	1650	N	1604	-0-	-46	-0-	54	1	1546	2	Y	4	16	1			19
							4	9									
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	48	1	2049	2	Y	23	31	1			11
							25	9									
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

WHATLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 235976 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10730 - 11800

02	8288	X	7986	-0-	-302	-0-	202	1	7701	2	Y	75	71	1			114
							83	9									
03	9176	X	8258	-0-	-918	-0-	256	1	7962	2	Y	36					150
							40	9									
04	8880	X	3296	-0-	-5584	-0-	111	1	3175	2	Y	9	78	1			81
							10	9									
05	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	225	1	9611	2	Y	107	138	1			50
							118	9									
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

XTO ENERGY INC. 945936
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229936 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10719 - 11654

02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					202
03	2015	N	1634	-0-	-381	-0-	1634	2			N	-0-					202
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1560	2	47	9	N	43					245
05	2077	N	1526	-0-	-551	-0-	1526	2			N	-0-					245
06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					245
*07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					245

BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	5012 X	3954	-0-	-1058	-0-	420	1	3534	2	N	-0-					48
03	5549 X	5249	-0-	-300	-0-	465	1	4783	2	N	1					49
						1	9									
04	5190 X	4844	-0-	-346	-0-	419	1	4424	2	N	1					50
						1	9									
05	5301 X	3787	-0-	-1514	-0-	353	1	3431	2	N	3					53
						3	9									
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									

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 1 RRCID -> 151355 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11770 - 11920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840 X	430	-0-	-410	-0-	61	1	352	2	N	15	8	1			89
						17	9									
03	930 X	394	-0-	-536	-0-	55	1	337	2	N	2	6	1			85
						2	9									
04	840 X	257	-0-	-583	-0-	43	1	212	2	N	2	8	1			79
						2	9									
05	868 X	311	-0-	-557	-0-	47	1	262	2	N	2					81
						2	9									
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									

THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 167227 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11630 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

THORNTON, SARAH WELL #: 2 T RRCID -> 172914 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11688 - 11853

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190800 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11806 - 11866

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
BRAGG TRUST WELL #: 1 RRCID -> 163733 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11714 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	3584 X	2720	-0-	-864	-0-	2720	2			Y	-0-					36
03	3968 X	2635	-0-	-1333	-0-	2635	2			Y	-0-					36
04	3630 X	2714	-0-	-916	-0-	2714	2			Y	-0-					36
05	3193 X	2687	-0-	-506	-0-	2685	2	2	9	Y	2	1	8			37
*06	2910 X	2284	-0-	-626	-0-	2284	2			Y	-0-					37
*07	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					37

PATARA ANDOVER I LLC 643257
ARCO FEE WELL #: 4 T RRCID -> 167176 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 11614

02	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	154	1	2683	2	N	2					108
						2	9									
03	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	217	1	2705	2	N	3	1	1			110
						3	9									
04	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	257	1	3354	2	N	3	1	8			112
						3	9									
05	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	257	1	3351	2	N	2					114
						2	9									
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									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 168193 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11661 - 11667

02	1260 X	1138	-0-	-122	-0-	62	1	1075	2	N	1					60
						1	9									
03	1333 X	1175	-0-	-158	-0-	87	1	1088	2	N	-0-					60
04	1200 X	1055	-0-	-145	-0-	75	1	979	2	N	1					61
						1	9									
05	1271 X	1138	-0-	-133	-0-	81	1	1056	2	N	1					62
						1	9									
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									

BEST WELL #: 3 RRCID -> 169332 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 11616

02	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	142	1	2478	2	N	16	140	1			31
						18	9									
03	2914 X	2717	-0-	-197	-0-	201	1	2514	2	N	2					33
						2	9									
04	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	211	1	2755	2	N	2					35
						2	9									
05	2914 X	2677	-0-	-237	-0-	190	1	2484	2	N	3					38
						3	9									
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									

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
02	2408	X	2379	-0-	-29	-0-	128	1	2243	2	N	7					119
							8	9									
03	2666	X	2468	-0-	-198	-0-	180	1	2252	2	N	33					152
							36	9									
04	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	195	1	2537	2	N	62	191	1			23
							68	9									
05	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	199	1	2604	2	N	7					30
							8	9									
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									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 172727 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11908

02	2800	X	2732	-0-	-68	-0-	147	1	2566	2	N	17					104
							19	9									
03	3100	X	2899	-0-	-201	-0-	211	1	2630	2	N	53	134	1			23
							58	9									
04	3030	X	2482	-0-	-548	-0-	177	1	2303	2	N	2					25
							2	9									
05	3131	X	2493	-0-	-638	-0-	177	1	2313	2	N	3	1	8			27
							3	9									
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									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 4 RRCID -> 172750 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11669

02	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	88	1	1541	2	N	1					46
							1	9									
03	1736	X	1069	-0-	-667	-0-	79	1	989	2	N	1					47
							1	9									
04	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	149	1	1949	2	N	2	1	8			48
							2	9									
05	1798	X	1668	-0-	-130	-0-	118	1	1547	2	N	3					51
							3	9									
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									

URESTE WELL #: 2 RRCID -> 173209 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11813

02	3864	X	3415	-0-	-449	-0-	184	1	3212	2	N	17					96
							19	9									
03	4278	X	3534	-0-	-744	-0-	261	1	3254	2	N	17					113
							19	9									
04	3900	X	2863	-0-	-1037	-0-	203	1	2648	2	N	11					124
							12	9									
05	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	322	1	4201	2	N	12					136
							13	9									
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									

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
02	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	58	1	1020	2	N	-0-					69
03	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	80	1	1004	2	N	-0-					69
04	1170 X	1157	-0-	-13	-0-	82	1	1075	2	N	-0-					69
05	1209 X	1032	-0-	-177	-0-	73	1	959	2	N	-0-					69
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									

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

02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATSON TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219279 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 7240 - 7746

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	224	1	1171	2	N	169	191	1			143
						186	9									
03	1798 N	1655	-0-	-143	-0-	248	1	1246	2	N	146	183	1			106
						161	9									
04	1860 N	1514	-0-	-346	-0-	232	1	1125	2	N	143	179	1			70
						157	9									
05	1736 N	1398	-0-	-338	-0-	224	1	1068	2	N	96					166
						106	9									
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									

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
02	10760	10760	-0-	-0-	-0-	10760	2			N	-0-			-0-
03	10554	10554	-0-	-0-	-0-	10554	2			N	-0-			-0-
04	10071	10071	-0-	-0-	-0-	10071	2			N	-0-			-0-
05	10338	10338	-0-	-0-	-0-	10338	2			N	-0-			-0-
06	10420	10420	-0-	-0-	-0-	10420	2			N	-0-			-0-
*07	10176	10176	-0-	-0-	-0-	10176	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3500 X	3479	-0-	-21	-0-	3479	3			N	-0-			-0-
03	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	3			N	-0-			-0-
04	3720 X	3696	-0-	-24	-0-	3696	3			N	-0-			-0-
05	3844 X	3803	-0-	-41	-0-	3803	3			N	-0-			-0-
06	3750 X	3554	-0-	-196	-0-	3554	3			N	-0-			-0-
07	3875 X	3499	-0-	-376	-0-	3499	3			N	-0-			-0-

FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176088 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 16513 PERF.15720 - 16350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	36865 X	36865	-0-	-0-	-0-	36865	2			N	-0-			-0-
03	28666 X	28666	-0-	-0-	-0-	28666	2			N	-0-			-0-
04	15690 X	9742	-0-	-5948	-0-	9742	2			N	-0-			-0-
05	40827 X	20067	-0-	-20760	-0-	20067	2			N	-0-			-0-
06	39510 X	3540	-0-	-35970	-0-	3540	2			N	-0-			-0-
07	40827 X	3448	-0-	-37379	-0-	3448	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	25	1	2522	2	Y	-0-			2
03	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	27	1	2738	2	Y	-0-			2
04	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	25	1	2503	2	Y	-0-			2
05	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	27	1	2674	2	Y	-0-			2
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

MOORE, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 160425 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11912 - 12184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	25	1	2493	2	Y	-0-			22
03	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	25	1	2470	2	Y	-0-			22
04	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	25	1	2478	2	Y	-0-			22
05	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	28	1	2810	2	Y	-0-			22
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

ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 160441 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4368 X	4186	-0-	-182	-0-	41	1	4145	2	Y	-0-			69
03	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	48	1	4802	2	Y	-0-			69
04	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	46	1	4639	2	Y	-0-			69
05	4836 X	4825	-0-	-11	-0-	48	1	4777	2	Y	-0-			69
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

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 163225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.11254 - 11796

02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	5	1	506	2	Y	-0-			18
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	6	1	572	2	Y	-0-			18
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	2	1	228	2	Y	-0-			18
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	3	1	325	2	Y	-0-			18
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

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 163776 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12256

02	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	25	1	2530	2	Y	-0-			64
03	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	34	1	3446	2	Y	-0-			64
04	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	33	1	3282	2	Y	-0-			64
05	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	33	1	3303	2	Y	-0-			64
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

LEDBETTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 163922 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10700 - 11953

02	308 N	268	-0-	-40	-0-	3	1	265	2	Y	-0-			7
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	5	1	486	2	Y	-0-			7
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	3	1	298	2	Y	-0-			7
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	6	1	632	2	Y	-0-			7
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

CLARY WELL #: 1 RRCID -> 164201 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12174 - 12262

02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	5	1	481	2	Y	-0-			62
03	527 N	98	-0-	-429	-0-	1	1	97	2	Y	-0-			62
04	510 N	354	-0-	-156	-0-	4	1	350	2	Y	-0-			62
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	7	1	662	2	Y	4			66
						4	9							
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

HARTLEY WELL #: 1 RRCID -> 164476 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12380 - 12498

02	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	22	1	2211	2	Y	-0-			16
03	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	24	1	2447	2	Y	-0-			16
04	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	24	1	2361	2	Y	-0-			16
05	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	25	1	2472	2	Y	-0-			16
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

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
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	3	1	274	2	Y	-0-					104
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	3	1	285	2	Y	-0-					104
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	3	1	309	2	Y	-0-					104
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	4	1	359	2	Y	-0-					104
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

MOORE, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 165124 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12106 - 12168

02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	14	1	1383	2	Y	-0-					74
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	15	1	1541	2	Y	-0-					74
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	15	1	1480	2	Y	-0-					74
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	15	1	1520	2	Y	-0-					74
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

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 166132 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 12768 PERF.12721 - 12755

02	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	28	1	2787	2	Y	-0-					39
03	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	30	1	3036	2	Y	-0-					39
04	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	29	1	2917	2	Y	-0-					39
05	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	23	1	2343	2	Y	-0-					39
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

ENGLISH WELL #: 2 RRCID -> 166630 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10250 - 12298

02	3336	X	2689	-0-	-647	-0-	27	1	2662	2	Y	-0-	113	1			17
03	3472	X	2939	-0-	-533	-0-	29	1	2910	2	Y	-0-					17
04	3300	X	2758	-0-	-542	-0-	27	1	2731	2	Y	-0-					17
05	3286	X	2717	-0-	-569	-0-	27	1	2690	2	Y	-0-					17
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

MOORE, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 169766 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12557 - 14650

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 169929 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12184 - 12292

02	3528	X	3312	-0-	-216	-0-	33	1	3279	2	Y	-0-					38
03	3906	X	3869	-0-	-37	-0-	38	1	3831	2	Y	-0-					38
04	3780	X	3156	-0-	-624	-0-	31	1	3125	2	Y	-0-					38
05	3906	X	3620	-0-	-286	-0-	36	1	3584	2	Y	-0-					38
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

ENGLISH WELL #: 4 RRCID -> 169958 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 12314

02	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	53	1	5272	2	Y	-0-					10
03	5859	X	5734	-0-	-125	-0-	57	1	5677	2	Y	-0-					10
04	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	57	1	5691	2	Y	-0-					10
05	5859	X	5738	-0-	-121	-0-	57	1	5681	2	Y	-0-					10
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
02	2156 X	992	-0-	-1164	-0-	10	1	982	2	Y	-0-			23
03	2387 X	747	-0-	-1640	-0-	7	1	740	2	Y	-0-			23
04	2310 N	1424	-0-	-886	-0-	14	1	1410	2	Y	-0-			23
05	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	13	1	1317	2	Y	-0-			23
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

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 170284 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643

02	4424 X	4419	-0-	-5	-0-	44	1	4375	2	Y	-0-			13
03	4898 X	4486	-0-	-412	-0-	44	1	4442	2	Y	-0-			13
04	4620 X	4076	-0-	-544	-0-	40	1	4036	2	Y	-0-			13
05	4898 X	4237	-0-	-661	-0-	42	1	4195	2	Y	-0-			13
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

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 170285 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 12611

02	4564 X	2963	-0-	-1601	-0-	29	1	2934	2	Y	-0-			15
03	4991 X	2949	-0-	-2042	-0-	29	1	2920	2	Y	-0-			15
04	4830 X	2416	-0-	-2414	-0-	24	1	2392	2	Y	-0-			15
05	4805 X	2401	-0-	-2404	-0-	24	1	2377	2	Y	-0-			15
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

MOORE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 170910 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237

02	5208 X	5030	-0-	-178	-0-	50	1	4980	2	Y	-0-			17
03	5766 X	4970	-0-	-796	-0-	49	1	4921	2	Y	-0-			17
04	5340 X	4677	-0-	-663	-0-	46	1	4631	2	Y	-0-			17
05	5580 X	5254	-0-	-326	-0-	52	1	5202	2	Y	-0-			17
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

EUBANKS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 170927 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12094 - 12305

02	448 N	273	-0-	-175	-0-	3	1	270	2	Y	-0-			17
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	4	1	384	2	Y	-0-			17
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	7	1	703	2	Y	-0-			17
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	4	1	385	2	Y	-0-			17
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

ENGLISH WELL #: 3 RRCID -> 171058 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12050 - 12165

02	7000 X	6645	-0-	-355	-0-	66	1	6579	2	Y	-0-			44
03	7750 X	5055	-0-	-2695	-0-	50	1	5005	2	Y	-0-			44
04	7470 X	6876	-0-	-594	-0-	68	1	6808	2	Y	-0-			44
05	7409 X	5553	-0-	-1856	-0-	55	1	5498	2	Y	-0-			44
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

WHITE, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171121 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12507 - 12710

02	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	50	1	5012	2	Y	-0-			8
03	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	51	1	5057	2	Y	-0-			8
04	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	48	1	4845	2	Y	-0-			8
05	5363 X	4943	-0-	-420	-0-	49	1	4894	2	Y	-0-			8
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
EUBANKS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171346 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11992 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	1757	-0-	-1015	-0-	17	1	1740	2	Y	-0-					65
03	3069	X	2367	-0-	-702	-0-	23	1	2344	2	Y	-0-					65
04	2970	X	2286	-0-	-684	-0-	23	1	2263	2	Y	-0-					65
05	2697	X	2693	-0-	-4	-0-	27	1	2666	2	Y	-0-					65
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

MOORE, ALMA WELL #: 4 RRCID -> 171348 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12101 - 12416

02	2856	X	2764	-0-	-92	-0-	27	1	2737	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	3076	-0-	-86	-0-	30	1	3046	2	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2954	-0-	-106	-0-	29	1	2925	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	3063	-0-	-68	-0-	30	1	3033	2	Y	-0-					-0-
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-

CLARY WELL #: 3 RRCID -> 171350 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12324 - 12600

02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	20	1	2037	2	Y	-0-					115
03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	22	1	2173	2	Y	-0-					115
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	21	1	2079	2	Y	-0-					115
05	2263	N	2009	-0-	-254	-0-	20	1	1989	2	Y	-0-					115
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

CLARY WELL #: 2 RRCID -> 171422 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12235 - 12513

02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	13	1	1337	2	Y	-0-					27
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	15	1	1485	2	Y	-0-					27
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	14	1	1420	2	Y	-0-					27
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	15	1	1461	2	Y	-0-					27
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

WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 171424 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12586 - 12829

02	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	36	1	3563	2	Y	-0-					136
03	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	38	1	3816	2	Y	-0-					136
04	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	37	1	3665	2	Y	-0-					136
05	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	37	1	3650	2	Y	1					137
							1	9									
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

HARTLEY WELL #: 2 RRCID -> 171432 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12412 - 12644

02	2212	N	1340	-0-	-872	-0-	13	1	1327	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	1381	-0-	-727	-0-	14	1	1367	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	1047	-0-	-1053	-0-	10	1	1037	2	Y	-0-					-0-
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	19	1	1885	2	Y	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
EUBANKS TRUST WELL #: 4 RRCID -> 171892 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12167 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	44	1	4371	2	Y	-0-			67
03	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	47	1	4711	2	Y	-0-			67
04	4410	X	4377	-0-	-33	-0-	43	1	4334	2	Y	-0-			67
05	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	47	1	4658	2	Y	-0-			67
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

WHITE, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 171986 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12601 - 12893

02	3892	X	974	-0-	-2918	-0-	10	1	964	2	Y	-0-			70
03	4309	X	1159	-0-	-3150	-0-	11	1	1148	2	Y	-0-			70
04	4170	X	1013	-0-	-3157	-0-	10	1	1003	2	Y	-0-			70
05	4309	X	421	-0-	-3888	-0-	4	1	417	2	Y	-0-			70
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

HARTLEY WELL #: 3 RRCID -> 172336 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12391 - 12710

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
07	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

02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	13	1	1321	2	Y	-0-			27
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	13	1	1321	2	Y	-0-			27
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	12	1	1223	2	Y	-0-			27
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	15	1	1455	2	Y	-0-			27
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

CLARY WELL #: 4 RRCID -> 173415 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519

02	1820	N	1447	-0-	-373	-0-	14	1	1433	2	Y	-0-			29
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	17	1	1653	2	Y	-0-			29
04	1860	N	1393	-0-	-467	-0-	14	1	1378	2	Y	1			30
							1	9							
05	1612	N	1237	-0-	-375	-0-	12	1	1225	2	Y	-0-			30
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

ENGLISH WELL #: 6 RRCID -> 173441 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 12318

02	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	25	1	2530	2	Y	-0-			17
03	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	28	1	2755	2	Y	-0-			17
04	2760	N	2506	-0-	-254	-0-	25	1	2481	2	Y	-0-			17
05	2821	N	2716	-0-	-105	-0-	27	1	2689	2	Y	-0-			17
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 174218 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	4	1	440	2	Y	-0-					-0-
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	9	1	928	2	Y	-0-					-0-
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	12	1	1153	2	Y	-0-					-0-
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	11	1	1103	2	Y	-0-					-0-
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-

ENGLISH WELL #: 5 RRCID -> 174226 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 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
02	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	42	1	4196	2	Y	-0-					82
03	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	45	1	4479	2	Y	-0-					82
04	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	43	1	4325	2	Y	-0-					82
05	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	45	1	4489	2	Y	-0-					82
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

WHITTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 174900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5068	X	4620	-0-	-448	-0-	46	1	4574	2	Y	-0-					25
03	5611	X	4386	-0-	-1225	-0-	43	1	4343	2	Y	-0-					25
04	5430	X	4024	-0-	-1406	-0-	40	1	3984	2	Y	-0-					25
05	5425	X	3707	-0-	-1718	-0-	37	1	3670	2	Y	-0-					25
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

MOORE, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 175024 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	688	X	688	-0-	-0-	-0-	7	1	681	2	Y	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	5	1	537	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	1	1	119	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	38	1	3794	2	Y	-0-					48
03	4154	X	4052	-0-	-102	-0-	40	1	4012	2	Y	-0-					48
04	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	44	1	4359	2	Y	-0-					48
05	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	44	1	4356	2	Y	-0-					48
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

ENGLISH WELL #: 8 RRCID -> 175761 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	68	1	6827	2	Y	-0-					-0-
03	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	74	1	7403	2	Y	-0-					-0-
04	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	68	1	6803	2	Y	-0-					-0-
05	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	77	1	7694	2	Y	-0-					-0-
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-

ENGLISH WELL #: 7 RRCID -> 175763 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 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
02	3528	X	3418	-0-	-110	-0-	34	1	3384	2	Y	-0-					18
03	3906	X	3848	-0-	-58	-0-	38	1	3810	2	Y	-0-					18
04	3780	X	3649	-0-	-131	-0-	36	1	3613	2	Y	-0-					18
05	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	48	1	4796	2	Y	-0-					18
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 176164 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4424 X	4035	-0-	-389	-0-	40	1	3995	2	Y	-0-					31
03	4898 X	4297	-0-	-601	-0-	43	1	4254	2	Y	-0-					31
04	4740 X	3072	-0-	-1668	-0-	30	1	3042	2	Y	-0-					31
05	4681 X	3220	-0-	-1461	-0-	32	1	3188	2	Y	-0-					31
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

HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 176166 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680

02	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	31	1	3120	2	Y	-0-					32
03	3627 X	3367	-0-	-260	-0-	33	1	3334	2	Y	-0-					32
04	3510 X	3343	-0-	-167	-0-	33	1	3310	2	Y	-0-					32
05	3627 X	3400	-0-	-227	-0-	34	1	3366	2	Y	-0-					32
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

WHITTINGTON WELL #: 4 RRCID -> 176280 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 12967

02	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	44	1	4369	2	Y	-0-					12
03	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	48	1	4807	2	Y	-0-					12
04	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	47	1	4681	2	Y	-0-					12
05	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	48	1	4820	2	Y	-0-					12
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

EUBANKS TRUST WELL #: 5 RRCID -> 176283 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12097 - 12358

02	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	56	1	5599	2	Y	-0-					10
03	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	60	1	6021	2	Y	-0-					10
04	5670 X	4779	-0-	-891	-0-	47	1	4732	2	Y	-0-					10
05	6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	64	1	6414	2	Y	-0-					10
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

MOORE, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 176351 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12238

02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	1	1	125	2	Y	-0-					13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					13
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					13
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	101	2	Y	-0-					13
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					13

MOORE, ALMA WELL #: 7 RRCID -> 176708 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12080 - 12446

02	4928 X	4641	-0-	-287	-0-	46	1	4595	2	Y	-0-					-0-
03	5456 X	5120	-0-	-336	-0-	51	1	5069	2	Y	-0-					-0-
04	5280 X	4838	-0-	-442	-0-	48	1	4790	2	Y	-0-					-0-
05	5270 X	4481	-0-	-789	-0-	44	1	4437	2	Y	-0-					-0-
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-

MOORE, ALMA WELL #: 8 RRCID -> 176814 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11933 - 12258

02	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	22	1	2193	2	Y	-0-					-0-
03	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	24	1	2381	2	Y	-0-					-0-
04	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	24	1	2418	2	Y	-0-					-0-
05	1395 N	1178	-0-	-217	-0-	12	1	1166	2	Y	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	21	1	2078	2	Y	-0-			15
03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	23	1	2258	2	Y	-0-			15
04	2160	N	2018	-0-	-142	-0-	20	1	1998	2	Y	-0-			15
05	2263	N	1946	-0-	-317	-0-	19	1	1927	2	Y	-0-			15
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

MOORE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 177840 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11947 - 12035

02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	13	1	1315	2	Y	-0-			29
03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	15	1	1525	2	Y	-0-			29
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	15	1	1511	2	Y	-0-			29
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	16	1	1641	2	Y	-0-			29
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

WHITE, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 177864 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12533 - 12866

02	7700	X	6253	-0-	-1447	-0-	62	1	6191	2	Y	-0-			-0-
03	8525	X	6632	-0-	-1893	-0-	66	1	6566	2	Y	-0-			-0-
04	8010	X	5968	-0-	-2042	-0-	59	1	5909	2	Y	-0-			-0-
05	7626	X	5980	-0-	-1646	-0-	59	1	5921	2	Y	-0-			-0-
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-

EUBANKS TRUST WELL #: 6 RRCID -> 177947 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11988 - 12285

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 7 RRCID -> 177974 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12115 - 12260

02	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	27	1	2691	2	Y	-0-			-0-
03	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	30	1	2993	2	Y	-0-			-0-
04	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	29	1	2882	2	Y	-0-			-0-
05	2976	N	2955	-0-	-21	-0-	29	1	2926	2	Y	-0-			-0-
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-

HENDERSON WELL #: 9 RRCID -> 178286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11873 - 12012

02	4564	X	4064	-0-	-500	-0-	40	1	4023	2	Y	1			50
							1	9							
03	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	45	1	4482	2	Y	-0-			50
04	4710	X	4547	-0-	-163	-0-	45	1	4502	2	Y	-0-			50
05	4867	X	4367	-0-	-500	-0-	43	1	4324	2	Y	-0-			50
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	1316	N	872	-0-	-444	-0-	9	1	863	2	Y	-0-			12
03	1333	N	847	-0-	-486	-0-	8	1	839	2	Y	-0-			12
04	1260	N	641	-0-	-619	-0-	6	1	635	2	Y	-0-			12
05	961	N	613	-0-	-348	-0-	6	1	607	2	Y	-0-			12
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

ENGLISH WELL #: 9 RRCID -> 178329 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12146 - 12294

02	7224	X	6313	-0-	-911	-0-	63	1	6250	2	Y	-0-			55
03	7998	X	6908	-0-	-1090	-0-	68	1	6840	2	Y	-0-			55
04	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	79	1	7850	2	Y	-0-			55
05	7812	X	6795	-0-	-1017	-0-	67	1	6728	2	Y	-0-			55
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

EUBANKS TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178332 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11994 - 12218

02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	4	1	384	2	Y	-0-			-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	5	1	486	2	Y	-0-			-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	5	1	538	2	Y	-0-			-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	4	1	352	2	Y	-0-			-0-
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-

MOORE, ALMA WELL #: 10 RRCID -> 178749 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12289

02	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	25	1	2534	2	Y	2			34
							2	9							
03	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	28	1	2764	2	Y	-0-			34
04	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	27	1	2650	2	Y	-0-			34
05	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	28	1	2791	2	Y	-0-			34
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

MOORE, ALMA WELL #: 12 RRCID -> 178766 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12204 - 12488

02	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	35	1	3487	2	Y	-0-			-0-
03	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	37	1	3707	2	Y	-0-			-0-
04	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	35	1	3516	2	Y	-0-			-0-
05	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	39	1	3938	2	Y	-0-			-0-
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-

MOORE, ALMA WELL #: 11 RRCID -> 179065 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12164 - 12426

02	3668	X	1051	-0-	-2617	-0-	10	1	1041	2	Y	-0-			-0-
03	4061	X	879	-0-	-3182	-0-	9	1	870	2	Y	-0-			-0-
04	2580	X	305	-0-	-2275	-0-	3	1	302	2	Y	-0-			-0-
05	1271	X	27	-0-	-1244	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HENDERSON WELL #: 8 RRCID -> 179262 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12020 - 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
02	3472	X	3175	-0-	-297	-0-	31	1	3144	2	Y	-0-			-0-
03	3844	X	3456	-0-	-388	-0-	34	1	3422	2	Y	-0-			-0-
04	3570	X	1724	-0-	-1846	-0-	17	1	1707	2	Y	-0-			-0-
05	3627	X	1946	-0-	-1681	-0-	19	1	1927	2	Y	-0-			-0-
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-

HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 179263 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12313 - 12598

02	4144	X	4060	-0-	-84	-0-	40	1	4020	2	Y	-0-			34
03	4743	X	4263	-0-	-480	-0-	42	1	4221	2	Y	-0-			34
04	4590	X	4149	-0-	-441	-0-	41	1	4108	2	Y	-0-			34
05	4743	X	4518	-0-	-225	-0-	45	1	4473	2	Y	-0-			34
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

MOORE, ALMA WELL #: 9 RRCID -> 179511 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 12385 PERF.11927 - 12236

02	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	36	1	3590	2	Y	-0-			5
03	3999	X	3975	-0-	-24	-0-	39	1	3936	2	Y	-0-			5
04	3870	X	3452	-0-	-418	-0-	34	1	3418	2	Y	-0-			5
05	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	41	1	4051	2	Y	-0-			5
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

HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 180072 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12246 - 12542

02	4452	X	4395	-0-	-57	-0-	44	1	4351	2	Y	-0-			22
03	4929	X	4708	-0-	-221	-0-	47	1	4661	2	Y	-0-			22
04	4710	X	4351	-0-	-359	-0-	43	1	4308	2	Y	-0-			22
05	4867	X	4574	-0-	-293	-0-	45	1	4529	2	Y	-0-			22
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

ENGLISH WELL #: 10 RRCID -> 180375 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 12380

02	5068	X	3966	-0-	-1102	-0-	39	1	3927	2	Y	-0-			-0-
03	5611	X	5596	-0-	-15	-0-	55	1	5541	2	Y	-0-			-0-
04	5430	X	3984	-0-	-1446	-0-	39	1	3945	2	Y	-0-			-0-
05	5611	X	3638	-0-	-1973	-0-	36	1	3602	2	Y	-0-			-0-
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-

HENDERSON WELL #: 12 RRCID -> 181013 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12394 - 12525

02	2268	X	2194	-0-	-74	-0-	22	1	2172	2	Y	-0-			28
03	2511	X	2239	-0-	-272	-0-	22	1	2216	2	Y	1			29
							1	9							
04	2430	X	966	-0-	-1464	-0-	10	1	956	2	Y	-0-			29
05	2511	X	642	-0-	-1869	-0-	6	1	636	2	Y	-0-			29
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HARTLEY WELL #: 4 RRCID -> 181345 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12396 - 12686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	45	1	4486	2	Y	-0-			13
03	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	47	1	4681	2	Y	-0-			13
04	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	42	1	4175	2	Y	-0-			13
05	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	42	1	4164	2	Y	-0-			13
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

MOORE, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 182640 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11738 - 11954

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
07	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

02	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	19	1	1916	2	Y	-0-			87
03	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	21	1	2134	2	Y	-0-			87
04	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	22	1	2173	2	Y	-0-			87
05	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	23	1	2342	2	Y	-0-			87
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

MOORE, ALMA WELL #: 13 RRCID -> 183517 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12175 - 12437

02	3192 X	2518	-0-	-674	-0-	25	1	2493	2	Y	-0-			2
03	3534 X	2785	-0-	-749	-0-	28	1	2757	2	Y	-0-			2
04	3270 X	2744	-0-	-526	-0-	27	1	2717	2	Y	-0-			2
05	3100 X	2583	-0-	-517	-0-	26	1	2557	2	Y	-0-			2
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

LEDBETTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184230 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11822 - 12012

02	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	19	1	1911	2	Y	-0-			63
03	2356 N	2107	-0-	-249	-0-	21	1	2086	2	Y	-0-			63
04	2100 N	2095	-0-	-5	-0-	21	1	2074	2	Y	-0-			63
05	2139 N	2045	-0-	-94	-0-	20	1	2025	2	Y	-0-			63
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

EUBANKS TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184644 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11987 - 12333

02	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	20	1	2010	2	Y	-0-			23
03	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	24	1	2433	2	Y	-0-			23
04	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	22	1	2212	2	Y	-0-			23
05	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	23	1	2252	2	Y	-0-			23
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
EUBANKS TRUST WELL #: 8 RRCID -> 184649 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12030 - 12250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7476 X	7148	-0-	-328	-0-	71	1	7077	2	Y	-0-					69
03	8277 X	7608	-0-	-669	-0-	75	1	7461	2	Y	65	65	1			69
						72	9									
04	8010 X	6695	-0-	-1315	-0-	66	1	6629	2	Y	-0-					69
05	7905 X	6939	-0-	-966	-0-	69	1	6870	2	Y	-0-					69
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

HARTLEY WELL #: 5 RRCID -> 184903 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12462 - 12786

02	2828 X	2483	-0-	-345	-0-	25	1	2458	2	Y	-0-					-0-
03	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	33	1	3301	2	Y	-0-					-0-
04	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	33	1	3294	2	Y	-0-					-0-
05	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	30	1	2973	2	Y	-0-					-0-
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-

MOORE, J. H. WELL #: 8 RRCID -> 185632 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11857 - 12249

02	2800 X	2646	-0-	-154	-0-	26	1	2620	2	Y	-0-					60
03	3100 X	2916	-0-	-184	-0-	29	1	2887	2	Y	-0-					60
04	3000 X	2577	-0-	-423	-0-	26	1	2551	2	Y	-0-					60
05	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	30	1	2962	2	Y	-0-					60
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

EUBANKS TRUST WELL #: 12 RRCID -> 187180 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11848 - 12125

02	2240 X	2005	-0-	-235	-0-	20	1	1985	2	Y	-0-					15
03	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	24	1	2419	2	Y	-0-					15
04	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	29	1	2878	2	Y	-0-					15
05	3079 N	3079	-0-	-0-	-0-	30	1	3049	2	Y	-0-					15
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

ENGLISH WELL #: 12 RRCID -> 187203 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12086 - 12164

02	4004 X	3811	-0-	-193	-0-	38	1	3773	2	Y	-0-					12
03	4433 X	4167	-0-	-266	-0-	41	1	4126	2	Y	-0-					12
04	4290 X	3993	-0-	-297	-0-	40	1	3953	2	Y	-0-					12
05	4340 X	4095	-0-	-245	-0-	41	1	4054	2	Y	-0-					12
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

ENGLISH WELL #: 11 RRCID -> 187239 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12124 - 12258

02	6776 X	6370	-0-	-406	-0-	63	1	6307	2	Y	-0-					160
03	7502 X	7345	-0-	-157	-0-	73	1	7272	2	Y	-0-					160
04	7260 X	7027	-0-	-233	-0-	70	1	6957	2	Y	-0-					160
05	7502 X	6785	-0-	-717	-0-	67	1	6718	2	Y	-0-					160
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

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
02	2604 X	1734	-0-	-870	-0-	17	1	1717	2	Y	-0-			-0-
03	2883 X	1818	-0-	-1065	-0-	18	1	1800	2	Y	-0-			-0-
04	2220 X	1260	-0-	-960	-0-	12	1	1248	2	Y	-0-			-0-
05	2294 X	1000	-0-	-1294	-0-	10	1	990	2	Y	-0-			-0-
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-

EUBANKS TRUST WELL #: 11 RRCID -> 187310 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 12251

02	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	24	1	2400	2	Y	-0-			-0-
03	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	24	1	2441	2	Y	-0-			-0-
04	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	26	1	2602	2	Y	-0-			-0-
05	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	25	1	2530	2	Y	-0-			-0-
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-

FERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187919 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 11926

02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	8	1	818	2	Y	-0-			22
03	1178 N	233	-0-	-945	-0-	2	1	231	2	Y	-0-			22
04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	10	1	1028	2	Y	-0-			22
05	930 N	175	-0-	-755	-0-	2	1	173	2	Y	-0-			22
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

HILL "A" WELL #: 4 RRCID -> 187988 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11908 - 12230

02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	2	Y	-0-			-0-
05	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

CLARY WELL #: 5 RRCID -> 187989 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12262 - 12386

02	4088 X	3500	-0-	-588	-0-	35	1	3465	2	Y	-0-			10
03	4526 X	4026	-0-	-500	-0-	40	1	3986	2	Y	-0-			10
04	4260 X	3899	-0-	-361	-0-	39	1	3860	2	Y	-0-			10
05	4154 X	3962	-0-	-192	-0-	39	1	3923	2	Y	-0-			10
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

HILL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187992 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206

02	1372 N	826	-0-	-546	-0-	8	1	818	2	Y	-0-			89
03	1519 N	673	-0-	-846	-0-	7	1	666	2	Y	-0-			89
04	1410 N	869	-0-	-541	-0-	9	1	860	2	Y	-0-			89
05	930 N	526	-0-	-404	-0-	5	1	521	2	Y	-0-			89
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

MOORE, ALMA WELL #: 14 RRCID -> 188032 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12194 - 12290

02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	6	1	575	2	Y	-0-			-0-
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	6	1	551	2	Y	-0-			-0-
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	5	1	542	2	Y	-0-			-0-
05	646 N	646	-0-	-0-	-0-	6	1	640	2	Y	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	14	1	1399	2	Y	-0-					43
03	1674	N	1179	-0-	-495	-0-	12	1	1167	2	Y	-0-					43
04	2460	N	823	-0-	-1637	-0-	8	1	815	2	Y	-0-					43
05	1550	N	1274	-0-	-276	-0-	13	1	1261	2	Y	-0-					43
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

HARTLEY WELL #: 8 RRCID -> 188117 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12306 - 12729

02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					-0-
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1464	-0-	-55	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1391	-0-	-79	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-

HILL "A" WELL #: 2 RRCID -> 188121 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12246 - 12410

02	2660	X	971	-0-	-1689	-0-	10	1	961	2	Y	-0-					63
03	2945	X	1081	-0-	-1864	-0-	11	1	1070	2	Y	-0-					63
04	2430	X	1086	-0-	-1344	-0-	11	1	1075	2	Y	-0-					63
05	1550	X	1295	-0-	-255	-0-	13	1	1282	2	Y	-0-					63
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

LEDBETTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 188277 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621

02	56	N	17	-0-	-39	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	2	1	198	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	1	1	54	2	Y	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	2	Y	-0-					-0-
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-

WHITTINGTON WELL #: 7 RRCID -> 188734 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12756 - 12781

02	3024	X	769	-0-	-2255	-0-	8	1	761	2	Y	-0-					47
03	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	42	1	4189	2	Y	-0-					47
04	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	39	1	3902	2	Y	-0-					47
05	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	35	1	3496	2	Y	-0-					47
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

HARTLEY WELL #: 6 RRCID -> 188735 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 12657

02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	19	1	1941	2	Y	-0-					-0-
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	17	1	1685	2	Y	-0-					-0-
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	16	1	1616	2	Y	-0-					-0-
05	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	29	1	2870	2	Y	-0-					-0-
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-

WHITTINGTON WELL #: 5 RRCID -> 188740 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12482 - 12766

02	2520	X	2376	-0-	-144	-0-	24	1	2352	2	Y	-0-					82
03	2790	X	2530	-0-	-260	-0-	25	1	2505	2	Y	-0-					82
04	2700	X	2353	-0-	-347	-0-	23	1	2330	2	Y	-0-					82
05	2759	X	1754	-0-	-1005	-0-	17	1	1737	2	Y	-0-					82
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
02	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	24	1	2389	2	Y	-0-					6
03	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	26	1	2557	2	Y	-0-					6
04	2460 N	2449	-0-	-11	-0-	24	1	2425	2	Y	-0-					6
05	2573 N	2529	-0-	-44	-0-	25	1	2504	2	Y	-0-					6
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

HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 197862 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12170 - 12393

02	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	22	1	2202	2	Y	-0-					18
03	2294 N	1454	-0-	-840	-0-	14	1	1440	2	Y	-0-					18
04	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	28	1	2772	2	Y	-0-					18
05	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	28	1	2830	2	Y	-0-					18
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

WHITTINGTON WELL #: 8 RRCID -> 200429 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12596 - 12881

02	4200 X	3985	-0-	-215	-0-	39	1	3946	2	Y	-0-					-0-
03	4805 X	4397	-0-	-408	-0-	44	1	4353	2	Y	-0-					-0-
04	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	59	1	5880	2	Y	-0-					-0-
05	4805 X	3577	-0-	-1228	-0-	35	1	3542	2	Y	-0-					-0-
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-

HENDERSON WELL #: 14 RRCID -> 200454 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12256 - 12514

02	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	30	1	2955	2	Y	-0-					55
03	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	33	1	3302	2	Y	-0-					55
04	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	31	1	3090	2	Y	-0-					55
05	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	33	1	3302	2	Y	-0-					55
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

ENGLISH WELL #: 14 RRCID -> 201166 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12100 - 12288

02	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	59	1	5897	2	Y	-0-					67
03	6541 X	6482	-0-	-59	-0-	64	1	6418	2	Y	-0-					67
04	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	61	1	6075	2	Y	-0-					67
05	6541 X	3859	-0-	-2682	-0-	38	1	3821	2	Y	-0-					67
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

CLARY WELL #: 7 RRCID -> 201551 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12342 - 12381

02	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	22	1	2161	2	Y	-0-					25
03	3010 N	3010	-0-	-0-	-0-	30	1	2980	2	Y	-0-					25
04	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	23	1	2308	2	Y	-0-					25
05	2418 N	1399	-0-	-1019	-0-	14	1	1385	2	Y	-0-					25
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

HENDERSON WELL #: 15 RRCID -> 203983 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12336 - 12591

02	4284 X	4207	-0-	-77	-0-	42	1	4165	2	Y	-0-					-0-
03	4743 X	4461	-0-	-282	-0-	44	1	4417	2	Y	-0-					-0-
04	4530 X	4479	-0-	-51	-0-	44	1	4435	2	Y	-0-					-0-
05	4681 X	4441	-0-	-240	-0-	44	1	4397	2	Y	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HENDERSON WELL #: 16 RRCID -> 203985 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12240 - 12533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	49	1	4902	2	Y	-0-			73
03	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	52	1	5162	2	Y	-0-			73
04	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	42	1	4168	2	Y	-0-			73
05	4278 X	4111	-0-	-167	-0-	41	1	4070	2	Y	-0-			73
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

WHITTINGTON WELL #: 6 RRCID -> 204212 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13156 PERF.12574 - 12832

02	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	19	1	1923	2	Y	-0-			25
03	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	18	1	1838	2	Y	-0-			25
04	1680 X	1531	-0-	-149	-0-	15	1	1516	2	Y	-0-			25
05	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	31	1	3089	2	Y	-0-			25
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

HENDERSON WELL #: 17 RRCID -> 204840 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12256 - 12538

02	4284 X	2652	-0-	-1632	-0-	26	1	2626	2	Y	-0-			12
03	8061 X	8061	-0-	-0-	-0-	80	1	7981	2	Y	-0-			12
04	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	58	1	5814	2	Y	-0-			12
05	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	57	1	5666	2	Y	-0-			12
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

WHITTINGTON WELL #: 10 RRCID -> 204857 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12578 - 12826

02	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	38	1	3804	2	Y	-0-			-0-
03	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	39	1	3920	2	Y	-0-			-0-
04	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	35	1	3537	2	Y	-0-			-0-
05	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	34	1	3437	2	Y	-0-			-0-
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-

ENGLISH WELL #: 19 RRCID -> 205345 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12232 - 12242

02	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	51	1	5149	2	Y	-0-			20
03	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	55	1	5488	2	Y	-0-			20
04	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	54	1	5399	2	Y	-0-			20
05	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	54	1	5397	2	Y	-0-			20
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

WHITTINGTON WELL #: 9 RRCID -> 205541 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 12892

02	4228 X	3477	-0-	-751	-0-	34	1	3443	2	Y	-0-			-0-
03	4681 X	4273	-0-	-408	-0-	42	1	4231	2	Y	-0-			-0-
04	4530 X	3881	-0-	-649	-0-	38	1	3843	2	Y	-0-			-0-
05	4340 X	4302	-0-	-38	-0-	43	1	4259	2	Y	-0-			-0-
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-

CLARY WELL #: 8 RRCID -> 206507 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12467 - 12540

02	2884 X	2720	-0-	-164	-0-	27	1	2693	2	Y	-0-			12
03	3193 X	2321	-0-	-872	-0-	23	1	2298	2	Y	-0-			12
04	2790 X	2195	-0-	-595	-0-	22	1	2173	2	Y	-0-			12
05	3007 X	2722	-0-	-285	-0-	27	1	2695	2	Y	-0-			12
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
02	4900	X	4475	-0-	-425	-0-	44	1	4431	2	Y	-0-			-0-
03	5363	X	4996	-0-	-367	-0-	49	1	4947	2	Y	-0-			-0-
04	5190	X	4513	-0-	-677	-0-	45	1	4468	2	Y	-0-			-0-
05	5239	X	4214	-0-	-1025	-0-	42	1	4172	2	Y	-0-			-0-
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-

ENGLISH WELL #: 18 RRCID -> 207179 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12218 - 12547

02	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	34	1	3423	2	Y	-0-			73
03	3627	X	3597	-0-	-30	-0-	36	1	3561	2	Y	-0-			73
04	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	35	1	3541	2	Y	-0-			73
05	3627	X	3405	-0-	-222	-0-	34	1	3371	2	Y	-0-			73
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

LONG "A" WELL #: 2 RRCID -> 207254 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12582 - 12892

02	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	51	1	5121	2	N	-0-			-0-
03	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	52	1	5231	2	N	-0-			-0-
04	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	50	1	4975	2	N	-0-			-0-
05	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	54	1	5384	2	N	-0-			-0-
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-

MOORE, ALMA WELL #: 16 RRCID -> 209008 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12228 - 12575

02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	15	1	1547	2	Y	-0-			13
03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	23	1	2341	2	Y	-0-			13
04	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	26	1	2611	2	Y	-0-			13
05	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	28	1	2771	2	Y	-0-			13
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

HARTLEY WELL #: 10 RRCID -> 210448 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12444 - 12695

02	2716	X	2597	-0-	-119	-0-	26	1	2571	2	Y	-0-			-0-
03	3007	X	2680	-0-	-327	-0-	27	1	2653	2	Y	-0-			-0-
04	2790	X	2452	-0-	-338	-0-	24	1	2428	2	Y	-0-			-0-
05	2883	X	2808	-0-	-75	-0-	28	1	2780	2	Y	-0-			-0-
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-

WHITE, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 210501 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12484 - 12648

02	4732	X	4082	-0-	-650	-0-	40	1	4042	2	Y	-0-			-0-
03	5239	X	4277	-0-	-962	-0-	42	1	4235	2	Y	-0-			-0-
04	5070	X	3960	-0-	-1110	-0-	39	1	3921	2	Y	-0-			-0-
05	4805	X	3587	-0-	-1218	-0-	36	1	3551	2	Y	-0-			-0-
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-

WHITE, H. E. WELL #: 11 RRCID -> 210502 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843

02	5432	X	5322	-0-	-110	-0-	53	1	5269	2	Y	-0-			-0-
03	6014	X	5835	-0-	-179	-0-	58	1	5777	2	Y	-0-			-0-
04	5820	X	5338	-0-	-482	-0-	53	1	5285	2	Y	-0-			-0-
05	5890	X	5615	-0-	-275	-0-	56	1	5559	2	Y	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ENGLISH WELL #: 21 RRCID -> 210733 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 12680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4144 X	4140	-0-	-4	-0-	41	1	4099	2	Y	-0-			27
03	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	46	1	4624	2	Y	-0-			27
04	4440 X	4438	-0-	-2	-0-	44	1	4394	2	Y	-0-			27
05	4588 X	4359	-0-	-229	-0-	43	1	4316	2	Y	-0-			27
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

ENGLISH WELL #: 20 RRCID -> 210735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 12748

02	4984 X	4339	-0-	-645	-0-	43	1	4296	2	Y	-0-			8
03	5518 X	5110	-0-	-408	-0-	51	1	5059	2	Y	-0-			8
04	5340 X	4968	-0-	-372	-0-	49	1	4919	2	Y	-0-			8
05	5394 X	5098	-0-	-296	-0-	50	1	5048	2	Y	-0-			8
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

HARTLEY WELL #: 11 RRCID -> 212097 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12449 - 12737

02	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	34	1	3420	2	Y	-0-			5
03	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	37	1	3747	2	Y	-0-			5
04	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	36	1	3626	2	Y	-0-			5
05	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	37	1	3697	2	Y	-0-			5
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

HARTLEY WELL #: 12H RRCID -> 218429 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12674 - 14284

02	3360 X	3170	-0-	-190	-0-	11	1	1061	2	N	-0-			21
						2098	3							
03	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-			21
04	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-			21
05	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-			21
06	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-			21
07	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-			21

CLARY WELL #: 10 RRCID -> 230182 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12132 - 12588

02	10108 X	8374	-0-	-1734	-0-	83	1	8291	2	Y	-0-			-0-
03	11191 X	10121	-0-	-1070	-0-	100	1	10021	2	Y	-0-			-0-
04	10830 X	7408	-0-	-3422	-0-	73	1	7335	2	Y	-0-			-0-
05	10633 X	8843	-0-	-1790	-0-	88	1	8755	2	Y	-0-			-0-
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							

WHITE, H. E. WELL #: 13 RRCID -> 230192 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12652 - 12930

02	3220 X	3008	-0-	-212	-0-	30	1	2978	2	Y	-0-			64
03	3565 X	3322	-0-	-243	-0-	33	1	3289	2	Y	-0-			64
04	3450 X	3185	-0-	-265	-0-	32	1	3153	2	Y	-0-			64
05	3503 X	3219	-0-	-284	-0-	32	1	3187	2	Y	-0-			64
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321

BROWN "AG" WELL #: 1 RRCID -> 117026 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12344 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	372	N	157	-0-	-215	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
06	150	N	51	-0-	-99	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	19	1	239	2	N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	22	1	265	2	N	-0-					-0-
04	270	N	228	-0-	-42	-0-	18	1	210	2	N	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	23	1	317	2	N	-0-					-0-
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-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152540 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12551 - 12634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	36	1	876	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	42	1	1033	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	1002	-0-	-48	-0-	39	1	963	2	N	-0-					-0-
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	41	1	999	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	192	2	N	-0-					-0-
04	240	N	193	-0-	-47	-0-	8	1	185	2	N	-0-					-0-
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	8	1	193	2	N	-0-					-0-
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-

AYCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156081 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12572 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	113	1	2775	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2553	-0-	-330	-0-	100	1	2453	2	N	-0-					-0-
04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	117	1	2824	2	N	-0-					-0-
05	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	131	1	3187	2	N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STRADFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156338 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12512 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	27	1	669	2	N	-0-			-0-
03	1767	N	1251	-0-	-516	-0-	49	1	1202	2	N	-0-			-0-
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	71	1	1702	2	N	-0-			-0-
05	775	N	631	-0-	-144	-0-	26	1	605	2	N	-0-			-0-
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-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171845 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12248 - 12294

02	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	183	1	2287	2	N	-0-			-0-
03	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	215	1	2539	2	N	-0-			-0-
04	2610	N	2178	-0-	-432	-0-	175	1	2003	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	5752	-0-	2652	2652	386	1	5366	2	N	-0-			-0-
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-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 173076 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11534 - 11764

02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	59	1	734	2	N	-0-			-0-
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	68	1	804	2	N	-0-			-0-
04	840	N	693	-0-	-147	-0-	56	1	637	2	N	-0-			-0-
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	73	1	1019	2	N	-0-			-0-
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-

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 179038 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12027 - 12132

02	3668	X	2973	-0-	-695	-0-	220	1	2753	2	N	-0-			-0-
03	4061	X	3192	-0-	-869	-0-	249	1	2943	2	N	-0-			-0-
04	3660	X	2789	-0-	-871	-0-	224	1	2565	2	N	-0-			-0-
05	3441	X	2953	-0-	-488	-0-	198	1	2755	2	N	-0-			-0-
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-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179604 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11918 - 12059

02	3752	X	3495	-0-	-257	-0-	258	1	3237	2	N	-0-			-0-
03	3875	X	3801	-0-	-74	-0-	296	1	3505	2	N	-0-			-0-
04	3810	X	3024	-0-	-786	-0-	243	1	2781	2	N	-0-			-0-
05	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	264	1	3681	2	N	-0-			-0-
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-

PHILIP IVY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180332 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12029 - 12168

02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	53	1	669	2	N	-0-			-0-
03	744	N	728	-0-	-16	-0-	57	1	671	2	N	-0-			-0-
04	720	N	598	-0-	-122	-0-	48	1	550	2	N	-0-			-0-
05	806	N	633	-0-	-173	-0-	42	1	591	2	N	-0-			-0-
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-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 181948 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12302 - 12230

02	4228	X	3832	-0-	-396	-0-	283	1	3549	2	N	-0-			-0-
03	4619	X	4419	-0-	-200	-0-	344	1	4075	2	N	-0-			-0-
04	4470	X	3608	-0-	-862	-0-	290	1	3318	2	N	-0-			-0-
05	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	313	1	4356	2	N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 184028 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4872 X	4546	-0-	-326	-0-	336	1	4210	2	N	-0-			-0-
03	5115 X	5004	-0-	-111	-0-	390	1	4614	2	N	-0-			-0-
04	4950 X	3968	-0-	-982	-0-	319	1	3649	2	N	-0-			-0-
05	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	435	1	6061	2	N	-0-			-0-
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-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185177 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12741 PERF.12478 - 12663

02	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	195	1	4822	2	N	-0-			-0-
03	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	217	1	5321	2	N	-0-			-0-
04	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	208	1	5024	2	N	-0-			-0-
05	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	215	1	5221	2	N	-0-			-0-
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-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193358 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11592 - 12152

02	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	243	1	3053	2	N	-0-			-0-
03	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	282	1	3335	2	N	-0-			-0-
04	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	230	1	2632	2	N	-0-			-0-
05	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	261	1	3630	2	N	-0-			-0-
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-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199838 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 12446 PERF.12308 - 12351

02	2688 X	2604	-0-	-84	-0-	192	1	2412	2	N	-0-			-0-
03	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	222	1	2634	2	N	-0-			-0-
04	2790 X	2273	-0-	-517	-0-	183	1	2090	2	N	-0-			-0-
05	2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	201	1	2796	2	N	-0-			-0-
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-

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
S. SENTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187353 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10772 - 11180

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUBOSE WELL #: 3 RRCID -> 213104 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10172 - 11236

02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	28	1	642	2	N	10			118
						11	9							
03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	68	1	838	2	N	7			125
						8	9							
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	34	1	839	2	N	3			128
						3	9							
05	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	64	1	955	2	N	5			133
						6	9							
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
DUBOSE WELL #: 1 RRCID -> 215511 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11210 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1360	-0-	-68	-0-	50	1	1145	2	N	150	183	1			107
							165	9									
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	103	1	1282	2	N	70					177
							77	9									
04	1410	N	1316	-0-	-94	-0-	49	1	1194	2	N	66					243
							73	9									
05	1519	N	1127	-0-	-392	-0-	69	1	1032	2	N	24					267
							26	9									
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									

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217642 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11754 - 11826

02	20572	X	20572	-0-	-0-	-0-	854	1	19558	2	N	145					180
							160	9									
03	20892	X	20892	-0-	-0-	-0-	1555	1	19276	2	N	55					235
							61	9									
04	19223	X	19223	-0-	-0-	-0-	749	1	18312	2	N	147	192	1			190
							162	9									
05	18113	X	18113	-0-	-0-	-0-	1131	1	16902	2	N	73	184	1	3	8	76
							80	9									
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									

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217653 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11870 - 11979

02	5236	X	5064	-0-	-172	-0-	208	1	4765	2	N	83					158
							91	9									
03	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	444	1	5508	2	N	21	1	8			178
							23	9									
04	5610	X	4346	-0-	-1264	-0-	169	1	4140	2	N	34					212
							37	9									
05	5797	X	5429	-0-	-368	-0-	337	1	5044	2	N	44	1	8			255
							48	9									
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									

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
BONNER, H. WELL #: 1 RRCID -> 182256 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9921 - 10330

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			19

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 175414 COMPL. DATE 08/22/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9657 - 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
02	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066679 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11910 - 12024

02	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	56	1	4136	2	N	-0-					46
03	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	31	1	4152	2	N	-0-					46
04	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	30	1	4132	2	N	-0-					46
05	4650	X	4148	-0-	-502	-0-	31	1	4117	2	N	-0-					46
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

HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166270 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 12474 PERF.10135 - 10675

02	252	N	161	-0-	-91	-0-	6	1	155	2	N	-0-					135
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	5	1	207	2	N	5					140
							6	9									
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	6	1	384	2	N	9					149
							10	9									
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	31	1	176	2	N	-0-					149
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

MARATHON OIL COMPANY 525380
UTLEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 076764 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12313 - 12426

02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					56
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					56
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-					56
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	N	-0-					56
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

UTLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 080150 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 7998 - 8015

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-

UTLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 084935 COMPL. DATE 10/28/1979 TOTAL DEPTH 13630 PERF.12498 - 12524

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
02	2184	N	2042	-0-	-142	-0-	152	1	1890	2	N	-0-			8
03	2294	N	1894	-0-	-400	-0-	140	1	1754	2	N	-0-			8
04	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	208	1	2607	2	N	-0-			8
05	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	227	1	2804	2	N	-0-			8
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

UTLEY "C" WELL #: 1X RRCID -> 103296 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12324 - 12415

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 1 RRCID -> 106291 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12331 - 12432

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AYCOCK #1 WELL #: 2 RRCID -> 106643 COMPL. DATE 07/14/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12262 - 12452

02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	49	1	599	2	N	-0-			78
03	744	N	681	-0-	-63	-0-	50	1	631	2	N	-0-			78
04	690	N	652	-0-	-38	-0-	49	1	603	2	N	-0-			78
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	61	1	745	2	N	-0-			78
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

UTLEY "H" WELL #: 1 RRCID -> 108643 COMPL. DATE 09/30/1983 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12488 - 12502

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DANIEL "G" WELL #: 1 RRCID -> 110788 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12397 - 12546

02	3248	X	1812	-0-	-1436	-0-	135	1	1677	2	Y	-0-			46
03	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	281	1	3542	2	Y	-0-			46
04	13057	X	13057	-0-	-0-	-0-	966	1	12091	2	Y	-0-			46
05	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	207	1	2581	2	Y	-0-			46
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 111457 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12298 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	554	1	6847	2	N	12	8	8			116
							13	9									
03	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	590	1	7428	2	N	12	8	8			120
							13	9									
04	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	560	1	7007	2	N	10					130
							11	9									
05	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	600	1	7464	2	N	8	8	8			130
							9	9									
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									

BASS "A" WELL #: 1 RRCID -> 112868 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12419 - 12473

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 2X RRCID -> 136132 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12276 - 12314

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 136133 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12516 - 12568

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 2 RRCID -> 137065 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12278 - 12430

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-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
02	3556 X	3088	-0-	-468	-0-	231	1	2857	2	N	-0-					68
03	3596 X	3527	-0-	-69	-0-	260	1	3260	2	N	6					74
						7	9									
04	3480 X	3283	-0-	-197	-0-	243	1	3040	2	N	-0-					74
05	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	262	1	3241	2	N	-0-					74
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

DANIEL "G" WELL #: 2 RRCID -> 153305 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12102 - 12210

02	4564 X	3376	-0-	-1188	-0-	251	1	3125	2	N	-0-					41
03	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	371	1	4670	2	N	7					48
						8	9									
04	4740 X	4439	-0-	-301	-0-	327	1	4109	2	N	3					51
						3	9									
05	4588 X	4191	-0-	-397	-0-	312	1	3879	2	N	-0-					51
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									

UTLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 176231 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545

02	3724 X	3222	-0-	-502	-0-	242	1	2980	2	N	-0-					-0-
03	4123 X	3363	-0-	-760	-0-	248	1	3115	2	N	-0-					-0-
04	3990 X	2810	-0-	-1180	-0-	207	1	2603	2	N	-0-					-0-
05	3813 X	3088	-0-	-725	-0-	230	1	2858	2	N	-0-					-0-
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-

UTLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 176956 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12369 - 12493

02	3836 X	2991	-0-	-845	-0-	224	1	2767	2	N	-0-					123
03	4123 X	3920	-0-	-203	-0-	289	1	3631	2	N	-0-					123
04	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	307	1	3834	2	N	-0-					123
05	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	300	1	3711	2	N	-0-					123
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

DANIEL "G" WELL #: 3 RRCID -> 177775 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12426 - 12522

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 179306 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12442 - 12546

02	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	155	1	1928	2	N	-0-					-0-
03	2046 N	1445	-0-	-601	-0-	106	1	1339	2	N	-0-					-0-
04	1500 N	646	-0-	-854	-0-	47	1	599	2	N	-0-					-0-
05	2294 N	1494	-0-	-800	-0-	111	1	1383	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1176	N	1144	-0-	-32	-0-	85	1	1059	2	N	-0-			-0-
03	1333	N	1218	-0-	-115	-0-	90	1	1128	2	N	-0-			-0-
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	85	1	1077	2	N	-0-			-0-
05	1271	N	1136	-0-	-135	-0-	85	1	1051	2	N	-0-			-0-
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-

UTLEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 179333 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12308 - 12412

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BASS "A" WELL #: 3 RRCID -> 182176 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12476 - 12600

02	1624	N	1375	-0-	-249	-0-	102	1	1273	2	N	-0-			-0-
03	1798	N	1600	-0-	-198	-0-	117	1	1483	2	N	-0-			-0-
04	1650	N	1502	-0-	-148	-0-	111	1	1391	2	N	-0-			-0-
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	114	1	1408	2	N	-0-			-0-
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-

UTLEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 182586 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12350 - 12450

02	2688	X	2586	-0-	-102	-0-	193	1	2391	2	N	2			48
							2	9							
03	2976	X	2927	-0-	-49	-0-	216	1	2710	2	N	1			49
							1	9							
04	2910	X	2598	-0-	-312	-0-	193	1	2403	2	N	2			51
							2	9							
05	3007	X	2791	-0-	-216	-0-	207	1	2583	2	N	1			52
							1	9							
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

UTLEY "C" WELL #: 7X RRCID -> 183911 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12375 - 12435

02	8288	X	7543	-0-	-745	-0-	564	1	6979	2	N	-0-			34
03	8897	X	8389	-0-	-508	-0-	619	1	7770	2	N	-0-			34
04	8610	X	7556	-0-	-1054	-0-	560	1	6996	2	N	-0-			34
05	8897	X	8277	-0-	-620	-0-	617	1	7660	2	N	-0-			34
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 184773 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12306 - 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
02	1932	X	1821	-0-	-111	-0-	137	1	1681	2	N	3	3	8			23
							3	9									
03	2139	X	1755	-0-	-384	-0-	129	1	1624	2	N	2	2	8			23
							2	9									
04	2070	X	1115	-0-	-955	-0-	82	1	1033	2	N	-0-					23
05	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	195	1	2433	2	N	2	2	8			23
							2	9									
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									

MIDDLETON "E" WELL #: 2 RRCID -> 185857 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11941 - 12071

02	6188	X	5285	-0-	-903	-0-	394	1	4884	2	N	6	6	8			145
							7	9									
03	6634	X	5786	-0-	-848	-0-	426	1	5353	2	N	6	6	8			145
							7	9									
04	6150	X	4588	-0-	-1562	-0-	339	1	4247	2	N	2					147
							2	9									
05	6200	X	5603	-0-	-597	-0-	417	1	5180	2	N	5	5	8			147
							6	9									
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

MIDDLETON "E" WELL #: 3 RRCID -> 185979 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12015 - 12109

02	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	245	1	3038	2	N	3	3	8			17
							3	9									
03	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	254	1	3207	2	N	4	4	8			17
							4	9									
04	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	239	1	2982	2	N	2					19
							2	9									
05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	244	1	3019	2	N	3	3	8			19
							3	9									
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									

UTLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 187176 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12280 - 12428

02	3276	X	3050	-0-	-226	-0-	228	1	2812	2	N	9	3	8			77
							10	9									
03	3627	X	3208	-0-	-419	-0-	236	1	2961	2	N	10	3	8			84
							11	9									
04	3420	X	3023	-0-	-397	-0-	222	1	2792	2	N	8					92
							9	9									
05	3534	X	3342	-0-	-192	-0-	248	1	3084	2	N	9	3	8			98
							10	9									
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									

DANIEL "G" WELL #: 4 RRCID -> 187304 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12446 - 12554

02	2800	N	3555	-0-	755	1340	266	1	3289	2	N	-0-					11
03	5584	X	4244	-0-	-1340	-0-	312	1	3932	2	N	-0-					11
04	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	260	1	3240	2	N	-0-					11
05	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	245	1	3051	2	N	-0-					11
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 189404 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12290 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4788	X	4119	-0-	-669	-0-	307	1	3803	2	N	8	5	8			132
							9	9									
03	5425	X	5156	-0-	-269	-0-	379	1	4759	2	N	16	5	8			143
							18	9									
04	5250	X	4389	-0-	-861	-0-	324	1	4057	2	N	7					150
							8	9									
05	5425	X	5217	-0-	-208	-0-	388	1	4820	2	N	8	5	8			153
							9	9									
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									

UTLEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 189405 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12285 - 12425

02	2884	X	2475	-0-	-409	-0-	184	1	2288	2	N	3	3	8			157
							3	9									
03	3069	X	2872	-0-	-197	-0-	210	1	2656	2	N	5	3	8			159
							6	9									
04	2880	X	2605	-0-	-275	-0-	193	1	2408	2	N	4					163
							4	9									
05	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	232	1	2874	2	N	3	136	1	3	8	27
							3	9									
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

BASS "A" WELL #: 4 RRCID -> 189445 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12390 - 12500

02	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	254	1	3147	2	N	6					11
							7	9									
03	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	275	1	3457	2	N	1					12
							1	9									
04	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	234	1	2940	2	N	-0-					12
05	3782	X	3724	-0-	-58	-0-	277	1	3447	2	N	-0-					12
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

UTLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 190083 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11901 - 12065

02	5068	X	3367	-0-	-1701	-0-	251	1	3115	2	N	1					168
							1	9									
03	5301	X	3168	-0-	-2133	-0-	233	1	2933	2	N	2					170
							2	9									
04	3420	X	3189	-0-	-231	-0-	236	1	2952	2	N	1					171
							1	9									
05	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	332	1	4118	2	N	-0-	154	1			17
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									

UTLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 190288 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 12598 PERF.12014 - 12152

02	1764	N	1750	-0-	-14	-0-	131	1	1619	2	N	-0-					-0-
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	146	1	1841	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1688	-0-	-292	-0-	125	1	1563	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1928	-0-	-25	-0-	143	1	1785	2	N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 191248 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11870 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3976	X	3643	-0-	-333	-0-	272	1	3362	2	N	8	4	8			137
							9	9									
03	4247	X	3788	-0-	-459	-0-	278	1	3497	2	N	12	4	8			145
							13	9									
04	4080	X	3709	-0-	-371	-0-	274	1	3420	2	N	14					159
							15	9									
05	4092	X	3842	-0-	-250	-0-	285	1	3545	2	N	11	4	8			166
							12	9									
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									

BASS "A" WELL #: 5 RRCID -> 192384 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12078 - 12190

02	2408	X	2367	-0-	-41	-0-	176	1	2184	2	N	6					156
							7	9									
03	2449	X	2304	-0-	-145	-0-	169	1	2131	2	N	4					160
							4	9									
04	2550	X	1984	-0-	-566	-0-	146	1	1838	2	N	-0-					160
05	2635	X	2137	-0-	-498	-0-	160	1	1976	2	N	1					161
							1	9									
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									

UTLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 192459 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12290 - 12370

02	3080	X	2216	-0-	-864	-0-	164	1	2040	2	N	11	3	8			79
							12	9									
03	10312	X	10312	-0-	-0-	-0-	756	1	9502	2	N	49	5	8			123
							54	9									
04	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	450	1	5634	2	N	26					149
							29	9									
05	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	513	1	6364	2	N	18	25	1	7	8	135
							20	9									
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									

UTLEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 192533 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12306 - 12346

02	5460	X	5083	-0-	-377	-0-	379	1	4685	2	N	17	5	8			53
							19	9									
03	6045	X	5577	-0-	-468	-0-	411	1	5159	2	N	6	6	8			53
							7	9									
04	5850	X	4825	-0-	-1025	-0-	356	1	4451	2	N	16					69
							18	9									
05	5828	X	5622	-0-	-206	-0-	419	1	5197	2	N	5	5	8			69
							6	9									
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									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	160	1	1978	2	N	2					37
							2	9									
03	1922	X	1591	-0-	-331	-0-	117	1	1470	2	N	4					41
							4	9									
04	1860	X	1587	-0-	-273	-0-	117	1	1467	2	N	3					44
							3	9									
05	1922	X	1685	-0-	-237	-0-	125	1	1557	2	N	3					47
							3	9									
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									

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
02	8540	X	7588	-0-	-952	-0-	564	1	6983	2	N	37	9	8			174
							41	9									
03	9145	X	8889	-0-	-256	-0-	654	1	8212	2	N	21	158	1	8	8	29
							23	9									
04	8850	X	7395	-0-	-1455	-0-	543	1	6799	2	N	48					77
							53	9									
05	9145	X	7462	-0-	-1683	-0-	554	1	6886	2	N	20	59	1	8	8	30
							22	9									
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									

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
02	6860	X	6645	-0-	-215	-0-	496	1	6132	2	N	15	179	1	8	8	19
							17	9									
03	7161	X	7127	-0-	-34	-0-	525	1	6594	2	N	7	7	8			19
							8	9									
04	7650	X	6283	-0-	-1367	-0-	464	1	5800	2	N	17					36
							19	9									
05	7905	X	6496	-0-	-1409	-0-	483	1	5993	2	N	18	7	8			47
							20	9									
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									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

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
02	4144	X	3668	-0-	-476	-0-	274	1	3384	2	N	9	4	8			77
							10	9									
03	4588	X	3851	-0-	-737	-0-	283	1	3556	2	N	11	4	8			84
							12	9									
04	4440	X	3618	-0-	-822	-0-	268	1	3341	2	N	8					92
							9	9									
05	4402	X	3598	-0-	-804	-0-	268	1	3323	2	N	6	4	8			94
							7	9									
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									

UTLEY #1 WELL #: 12 RRCID -> 197249 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12330 - 12440

02	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	271	1	3361	2	N	11	4	8			140
							12	9									
03	3007	X	2963	-0-	-44	-0-	218	1	2736	2	N	8	4	8			144
							9	9									
04	3240	X	3027	-0-	-213	-0-	222	1	2794	2	N	10					154
							11	9									
05	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	288	1	3567	2	N	7	50	1	3	8	108
							8	9									
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									

UTLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 197375 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12490

02	5600	X	4964	-0-	-636	-0-	371	1	4593	2	N	-0-					8
03	6200	X	4995	-0-	-1205	-0-	368	1	4627	2	N	-0-					8
04	6000	X	4474	-0-	-1526	-0-	330	1	4144	2	N	-0-					8
05	5487	X	4704	-0-	-783	-0-	350	1	4354	2	N	-0-					8
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

UTLEY #1 WELL #: 14 RRCID -> 197676 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12440 - 12500

02	2408	N	2178	-0-	-230	-0-	163	1	2009	2	N	5					10
							6	9									
03	2511	N	2417	-0-	-94	-0-	178	1	2239	2	N	-0-					10
04	2340	N	1883	-0-	-457	-0-	140	1	1743	2	N	-0-					10
05	2418	N	1977	-0-	-441	-0-	148	1	1829	2	N	-0-					10
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

DANIEL "G" WELL #: 5 RRCID -> 198450 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12056 - 12530

02	4396	X	2455	-0-	-1941	-0-	184	1	2271	2	N	-0-					24
03	4867	X	2426	-0-	-2441	-0-	178	1	2247	2	N	1					25
							1	9									
04	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	587	1	7350	2	N	-0-					25
05	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	524	1	6507	2	N	1					26
							1	9									
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198981 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11932 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7308	X	7041	-0-	-267	-0-	525	1	6497	2	N	17	8	8			53
							19	9									
03	7998	X	7686	-0-	-312	-0-	564	1	7100	2	N	20	8	8			65
							22	9									
04	7530	X	6374	-0-	-1156	-0-	473	1	5901	2	N	-0-					65
05	7781	X	7461	-0-	-320	-0-	556	1	6893	2	N	11	7	8			69
							12	9									
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									

UTLEY "C" WELL #: 14 RRCID -> 199166 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12380 - 12490

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	52	1	654	2	N	3					3
							3	9									
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	53	1	666	2	N	-0-					3
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	78	1	966	2	N	-0-					3
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

UTLEY #1 WELL #: 16 RRCID -> 199189 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12024 - 12064

02	4144	X	3487	-0-	-657	-0-	260	1	3223	2	N	4					77
							4	9									
03	4433	X	3760	-0-	-673	-0-	277	1	3482	2	N	1					78
							1	9									
04	4110	X	3431	-0-	-679	-0-	254	1	3174	2	N	3					81
							3	9									
05	4123	X	3509	-0-	-614	-0-	262	1	3245	2	N	2					83
							2	9									
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

UTLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 199901 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11957 - 12049

02	8596	X	6640	-0-	-1956	-0-	496	1	6129	2	N	14	8	8			67
							15	9									
03	9455	X	5036	-0-	-4419	-0-	370	1	4647	2	N	17	6	8			78
							19	9									
04	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	747	1	9340	2	N	28					106
							31	9									
05	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	678	1	8411	2	N	23	9	8			120
							25	9									
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									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

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
02	6104	X	5876	-0-	-228	-0-	438	1	5423	2	N	14	4	8			165
							15	9									
03	6572	X	4864	-0-	-1708	-0-	358	1	4499	2	N	6	6	8			165
							7	9									
04	6300	X	5411	-0-	-889	-0-	400	1	5011	2	N	-0-					165
05	6510	X	5673	-0-	-837	-0-	422	1	5245	2	N	5	5	8			165
							6	9									
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									

UTLEY "A" WELL #: 10 RRCID -> 200112 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 12064

02	3192	X	2561	-0-	-631	-0-	191	1	2367	2	N	3	3	8			34
							3	9									
03	3534	X	2882	-0-	-652	-0-	213	1	2666	2	N	3	3	8			34
							3	9									
04	3210	X	2321	-0-	-889	-0-	172	1	2148	2	N	1					35
							1	9									
05	3193	X	2025	-0-	-1168	-0-	151	1	1872	2	N	2	2	8			35
							2	9									
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

UTLEY "C" WELL #: 15 RRCID -> 200142 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12500

02	6860	X	6239	-0-	-621	-0-	467	1	5772	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	6350	-0-	-687	-0-	467	1	5883	2	N	-0-					-0-
04	6810	X	5839	-0-	-971	-0-	432	1	5407	2	N	-0-					-0-
05	6975	X	6777	-0-	-198	-0-	504	1	6273	2	N	-0-					-0-
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-

UTLEY "C" WELL #: 16 RRCID -> 200349 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12746 PERF.12006 - 12140

02	3500	X	3060	-0-	-440	-0-	228	1	2832	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3508	-0-	-57	-0-	258	1	3250	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	3172	-0-	-128	-0-	234	1	2938	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	3298	-0-	-112	-0-	245	1	3053	2	N	-0-					-0-
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-

UTLEY #1 WELL #: 19 RRCID -> 200477 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12390 - 12430

02	5628	X	3053	-0-	-2575	-0-	228	1	2821	2	N	4	3	8			32
							4	9									
03	6231	X	1983	-0-	-4248	-0-	146	1	1833	2	N	4	3	8			33
							4	9									
04	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	458	1	5740	2	N	12					45
							13	9									
05	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	413	1	5123	2	N	10	5	8			50
							11	9									
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									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

UTLEY "C" WELL #: 13 RRCID -> 200664 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12390 - 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
02	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	333	1	4112	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4582	-0-	-161	-0-	338	1	4244	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	3816	-0-	-774	-0-	283	1	3533	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4124	-0-	-805	-0-	308	1	3816	2	N	-0-					-0-
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-

UTLEY "A" WELL #: 11 RRCID -> 200671 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12380 - 12542

02	6216	X	5375	-0-	-841	-0-	401	1	4967	2	N	6	6	8			122
							7	9									
03	6541	X	4674	-0-	-1867	-0-	344	1	4324	2	N	5	5	8			122
							6	9									
04	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	491	1	6148	2	N	10					132
							11	9									
05	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	457	1	5671	2	N	6	6	8			132
							7	9									
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									

DANIEL "G" WELL #: 6 RRCID -> 200850 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12502 - 12582

02	1344	N	1306	-0-	-38	-0-	97	1	1209	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	108	1	1344	2	N	-0-					-0-
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	105	1	1328	2	N	-0-					-0-
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	123	1	1534	2	N	-0-					-0-
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-

UTLEY #1 WELL #: 20 RRCID -> 200865 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12000 - 12348

02	1988	N	1772	-0-	-216	-0-	132	1	1637	2	N	3	2	8			144
							3	9									
03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	161	1	2022	2	N	11	2	8			153
							12	9									
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	151	1	1882	2	N	8					161
							9	9									
05	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	166	1	2058	2	N	2	141	1	2	8	20
							2	9									
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									

UTLEY #1 WELL #: 15 RRCID -> 200866 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11938 - 11988

02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	149	1	1835	2	N	6	2	8			66
							7	9									
03	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	198	1	2485	2	N	8	2	8			72
							9	9									
04	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	172	1	2158	2	N	3					75
							3	9									
05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	177	1	2191	2	N	5	2	8			78
							6	9									
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									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
DANIEL "G" WELL #: 7 RRCID -> 202840 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 12678 PERF.12430 - 12500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4200 X	2538	-0-	-1662	-0-	190	1	2348	2	N	-0-					-0-
03	4216 X	3001	-0-	-1215	-0-	222	1	2779	2	N	-0-					-0-
04	3810 X	2852	-0-	-958	-0-	210	1	2642	2	N	-0-					-0-
05	3937 X	2977	-0-	-960	-0-	222	1	2755	2	N	-0-					-0-
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-

UTLEY #1 WELL #: 17 RRCID -> 203093 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12320 - 12440

02	5460 X	4263	-0-	-1197	-0-	318	1	3945	2	N	-0-					50
03	5983 X	5699	-0-	-284	-0-	420	1	5278	2	N	1					51
						1	9									
04	5730 X	4993	-0-	-737	-0-	370	1	4621	2	N	2					53
						2	9									
05	5921 X	4776	-0-	-1145	-0-	356	1	4420	2	N	-0-					53
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

MIDDLETON "E" WELL #: 5 RRCID -> 203341 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12004 - 12526

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 4 RRCID -> 203342 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12376 - 12478

02	2436 N	2344	-0-	-92	-0-	175	1	2166	2	N	3	3	8			120
						3	9									
03	2604 N	2215	-0-	-389	-0-	163	1	2050	2	N	2	2	8			120
						2	9									
04	2700 N	1950	-0-	-750	-0-	143	1	1807	2	N	-0-					120
05	2604 N	234	-0-	-2370	-0-	17	1	215	2	N	2	2	8			120
						2	9									
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

UTLEY "C" WELL #: 17 RRCID -> 204376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11989 - 12120

02	6692 X	5044	-0-	-1648	-0-	377	1	4667	2	N	-0-					-0-
03	7409 X	5184	-0-	-2225	-0-	382	1	4802	2	N	-0-					-0-
04	5820 X	4785	-0-	-1035	-0-	354	1	4431	2	N	-0-					-0-
05	5735 X	4043	-0-	-1692	-0-	301	1	3742	2	N	-0-					-0-
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-

UTLEY "C" WELL #: 19 RRCID -> 204738 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12470 - 12540

02	5600 X	5264	-0-	-336	-0-	394	1	4870	2	N	-0-					-0-
03	6200 X	5167	-0-	-1033	-0-	380	1	4787	2	N	-0-					-0-
04	5940 X	5276	-0-	-664	-0-	391	1	4885	2	N	-0-					-0-
05	6138 X	5576	-0-	-562	-0-	416	1	5160	2	N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "C" WELL #: 22 RRCID -> 204740 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12344 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4480	X	4255	-0-	-225	-0-	318	1	3935	2	N	2					74
							2	9									
03	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	354	1	4463	2	N	1					75
							1	9									
04	5340	X	5105	-0-	-235	-0-	377	1	4724	2	N	4					79
							4	9									
05	5518	X	5232	-0-	-286	-0-	390	1	4842	2	N	-0-					79
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

UTLEY #1 WELL #: 18 RRCID -> 206080 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6356	X	5896	-0-	-460	-0-	438	1	5428	2	N	27	6	8			121
							30	9									
03	7037	X	6755	-0-	-282	-0-	494	1	6224	2	N	34	6	8			149
							37	9									
04	6360	X	5929	-0-	-431	-0-	438	1	5460	2	N	28					177
							31	9									
05	6572	X	4784	-0-	-1788	-0-	355	1	4410	2	N	17	169	1	6	8	19
							19	9									
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									

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
02	1932	X	1589	-0-	-343	-0-	119	1	1470	2	N	-0-					-0-
03	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	181	1	2289	2	N	-0-					-0-
04	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	210	1	2634	2	N	-0-					-0-
05	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	236	1	2947	2	N	-0-					-0-
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-

UTLEY "A" WELL #: 12 RRCID -> 206679 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11934 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4704	X	4533	-0-	-171	-0-	338	1	4186	2	N	8	5	8			130
							9	9									
03	5208	X	4814	-0-	-394	-0-	353	1	4451	2	N	9	5	8			134
							10	9									
04	5040	X	4411	-0-	-629	-0-	327	1	4074	2	N	9					143
							10	9									
05	5022	X	4482	-0-	-540	-0-	335	1	4141	2	N	5	5	8			143
							6	9									
06	4860	X	4377	-0-	-483	-0-	327	1	4050	2	N	-0-					143
07	5022	X	4437	-0-	-585	-0-	330	1	4107	2	N	-0-					143

UTLEY #1 WELL #: 21 RRCID -> 207006 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6748	X	1342	-0-	-5406	-0-	100	1	1239	2	N	3	3	8			86
							3	9									
03	7471	X	2327	-0-	-5144	-0-	172	1	2152	2	N	3	2	8			87
							3	9									
04	5160	X	2195	-0-	-2965	-0-	161	1	2024	2	N	9					96
							10	9									
05	5332	X	2558	-0-	-2774	-0-	190	1	2366	2	N	2	2	8			96
							2	9									
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									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

UTLEY "A" WELL #: 14 RRCID -> 207242 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11954 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	249	1	3088	2	N	3	3	8			91
							3	9									
03	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	592	1	7449	2	N	14	5	8			100
							15	9									
04	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	417	1	5215	2	N	-0-					100
05	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	393	1	4883	2	N	6	6	8			100
							7	9									
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

UTLEY "A" WELL #: 15 RRCID -> 207295 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11956 - 12126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	X	2320	-0-	-4	-0-	173	1	2144	2	N	3	3	8			43
							3	9									
03	2914	X	2265	-0-	-649	-0-	166	1	2097	2	N	2	2	8			43
							2	9									
04	2820	X	2247	-0-	-573	-0-	166	1	2081	2	N	-0-					43
05	2914	X	2055	-0-	-859	-0-	154	1	1899	2	N	2	2	8			43
							2	9									
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									

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
02	5096	X	4597	-0-	-499	-0-	344	1	4253	2	N	-0-					9
03	5487	X	4898	-0-	-589	-0-	361	1	4537	2	N	-0-					9
04	5280	X	4601	-0-	-679	-0-	341	1	4260	2	N	-0-					9
05	5363	X	3199	-0-	-2164	-0-	239	1	2960	2	N	-0-					9
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

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
02	4508	X	3837	-0-	-671	-0-	286	1	3545	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
03	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	393	1	4941	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
04	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	356	1	4448	2	N	-0-					-0-
05	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	350	1	4344	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
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-

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
02	3528	X	3243	-0-	-285	-0-	242	1	3001	2	N	-0-					26
03	3906	X	3861	-0-	-45	-0-	284	1	3577	2	N	-0-					26
04	3780	X	3542	-0-	-238	-0-	263	1	3279	2	N	-0-					26
05	3782	X	3627	-0-	-155	-0-	271	1	3356	2	N	-0-					26
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
02	4004	X	3447	-0-	-557	-0-	257	1	3190	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	3540	-0-	-707	-0-	260	1	3280	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	2890	-0-	-1010	-0-	213	1	2677	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3395	-0-	-635	-0-	253	1	3142	2	N	-0-					-0-
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-

UTLEY "A" WELL #: 13 RRCID -> 208128 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11955 - 12047

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 8 RRCID -> 210798 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 12771 PERF.12318 - 12476

02	1932	X	1610	-0-	-322	-0-	120	1	1490	2	N	-0-					-0-
03	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	149	1	1873	2	N	-0-					-0-
04	1800	X	1412	-0-	-388	-0-	105	1	1307	2	N	-0-					-0-
05	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	137	1	1707	2	N	-0-					-0-
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-

MIDDLETON "E" WELL #: 10 RRCID -> 211537 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12400 - 12570

02	8288	X	6536	-0-	-1752	-0-	488	1	6040	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
03	7564	X	7019	-0-	-545	-0-	517	1	6494	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
04	7110	X	6194	-0-	-916	-0-	458	1	5736	2	N	-0-					-0-
05	7347	X	6288	-0-	-1059	-0-	469	1	5811	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
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-

UTLEY "C" WELL #: 24 RRCID -> 211615 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12109 - 12208

02	7392	X	6912	-0-	-480	-0-	517	1	6395	2	N	-0-					-0-
03	7905	X	7588	-0-	-317	-0-	558	1	7030	2	N	-0-					-0-
04	7590	X	6853	-0-	-737	-0-	508	1	6345	2	N	-0-					-0-
05	7843	X	6735	-0-	-1108	-0-	501	1	6234	2	N	-0-					-0-
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-

UTLEY "C" WELL #: 21 RRCID -> 212118 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12158 - 12590

02	4312	X	3186	-0-	-1126	-0-	239	1	2947	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3340	-0-	-380	-0-	245	1	3095	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	2398	-0-	-1202	-0-	178	1	2220	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	2675	-0-	-952	-0-	199	1	2476	2	N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
BASS "A" WELL #: 8 RRCID -> 212422 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12104 - 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
02	4536	X	4421	-0-	-115	-0-	330	1	4091	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4822	-0-	-138	-0-	356	1	4466	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4045	-0-	-755	-0-	300	1	3745	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4934	-0-	-26	-0-	367	1	4567	2	N	-0-					-0-
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-

BASS "A" WELL #: 7 RRCID -> 212489 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12414 - 12642

02	532	N	446	-0-	-86	-0-	33	1	413	2	N	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	38	1	491	2	N	-0-					-0-
04	510	N	372	-0-	-138	-0-	27	1	345	2	N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	41	1	501	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL "G" WELL #: 9 RRCID -> 213048 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12580 - 12610

02	2856	X	1992	-0-	-864	-0-	149	1	1843	2	N	-0-					54
03	3100	X	2859	-0-	-241	-0-	210	1	2643	2	N	5					59
							6	9									
04	3060	X	2127	-0-	-933	-0-	158	1	1966	2	N	3					62
							3	9									
05	3162	X	1163	-0-	-1999	-0-	87	1	1076	2	N	-0-					62
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

DANIEL "G" WELL #: 8 RRCID -> 213051 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12260 - 12746

02	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	330	1	4089	2	N	7					92
							8	9									
03	4216	X	3603	-0-	-613	-0-	266	1	3335	2	N	2					94
							2	9									
04	4590	X	3118	-0-	-1472	-0-	231	1	2886	2	N	1					95
							1	9									
05	4898	X	3630	-0-	-1268	-0-	271	1	3358	2	N	1					96
							1	9									
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									

UTLEY "C" WELL #: 25 RRCID -> 214153 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12170 - 12440

02	7476	X	7173	-0-	-303	-0-	537	1	6634	2	N	2					134
							2	9									
03	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	601	1	7559	2	N	2					136
							2	9									
04	7890	X	7210	-0-	-680	-0-	534	1	6674	2	N	2					138
							2	9									
05	7936	X	7545	-0-	-391	-0-	562	1	6981	2	N	2					140
							2	9									
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

BASS "A" WELL #: 9 RRCID -> 216615 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12626 - 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
02	3892 X	480	-0-	-3412	-0-	35	1	445	2	N	-0-					16
03	4216 X	1996	-0-	-2220	-0-	146	1	1850	2	N	-0-					16
04	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	461	1	5753	2	N	-0-					16
05	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	405	1	5029	2	N	-0-					16
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

BASS "A" WELL #: 11 RRCID -> 216618 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12111 - 12636

02	6944 X	5831	-0-	-1113	-0-	435	1	5396	2	N	-0-					-0-
03	7688 X	6693	-0-	-995	-0-	493	1	6200	2	N	-0-					-0-
04	7440 X	5707	-0-	-1733	-0-	423	1	5284	2	N	-0-					-0-
05	7068 X	6852	-0-	-216	-0-	510	1	6342	2	N	-0-					-0-
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-

UTLEY "C" WELL #: 27 RRCID -> 216978 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12708 PERF. 0 - 12134

02	4396 X	2599	-0-	-1797	-0-	193	1	2399	2	N	6					41
						7	9									
03	4712 X	2701	-0-	-2011	-0-	199	1	2502	2	N	-0-					41
04	4320 X	2308	-0-	-2012	-0-	170	1	2137	2	N	1					42
						1	9									
05	3348 X	2352	-0-	-996	-0-	175	1	2177	2	N	-0-					42
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

MIDDLETON "E" WELL #: 11 RRCID -> 217240 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11991 - 12144

02	2212 N	1661	-0-	-551	-0-	125	1	1534	2	N	2	2	8			3
						2	9									
03	2108 N	2042	-0-	-66	-0-	149	1	1891	2	N	2	2	8			3
						2	9									
04	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	166	1	2068	2	N	-0-					3
05	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	186	1	2316	2	N	2	2	8			3
						2	9									
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

UTLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217271 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12438 - 12544

02	7392 X	6780	-0-	-612	-0-	507	1	6264	2	N	8	8	8			10
						9	9									
03	7905 X	7894	-0-	-11	-0-	581	1	7304	2	N	8	8	8			10
						9	9									
04	7650 X	7027	-0-	-623	-0-	520	1	6507	2	N	-0-					10
05	7750 X	7616	-0-	-134	-0-	568	1	7039	2	N	8	8	8			10
						9	9									
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									

BASS "A" WELL #: 12 RRCID -> 217416 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12550 - 12620

02	3724 X	3139	-0-	-585	-0-	234	1	2905	2	N	-0-					-0-
03	3441 X	2698	-0-	-743	-0-	199	1	2499	2	N	-0-					-0-
04	3330 X	2740	-0-	-590	-0-	202	1	2538	2	N	-0-					-0-
05	3472 X	3006	-0-	-466	-0-	224	1	2782	2	N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

UTLEY "C" WELL #: 28 RRCID -> 217518 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12288 - 12482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "1" WELL #: 22 RRCID -> 217519 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11918 - 12068

02	4844 X	4307	-0-	-537	-0-	321	1	3982	2	N	4					43
						4	9									
03	5363 X	4663	-0-	-700	-0-	342	1	4317	2	N	4					47
						4	9									
04	4860 X	4188	-0-	-672	-0-	310	1	3877	2	N	1					48
						1	9									
05	5022 X	4768	-0-	-254	-0-	355	1	4409	2	N	4					52
						4	9									
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									

UTLEY "H" WELL #: 7 RRCID -> 217560 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12719 PERF.12308 - 12694

02	5236 X	5072	-0-	-164	-0-	379	1	4685	2	N	7					38
						8	9									
03	5797 X	5368	-0-	-429	-0-	394	1	4972	2	N	2					40
						2	9									
04	5610 X	4833	-0-	-777	-0-	359	1	4474	2	N	-0-					40
05	5704 X	5081	-0-	-623	-0-	379	1	4702	2	N	-0-					40
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									

MIDDLETON "E" WELL #: 12 RRCID -> 217564 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12086 - 12584

02	5292 X	4886	-0-	-406	-0-	365	1	4515	2	N	5	5	8			-0-
						6	9									
03	5859 X	5461	-0-	-398	-0-	403	1	5052	2	N	5	5	8			-0-
						6	9									
04	5520 X	5114	-0-	-406	-0-	379	1	4735	2	N	-0-					-0-
05	5611 X	5017	-0-	-594	-0-	373	1	4638	2	N	5	5	8			-0-
						6	9									
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-

WEBSTER, M. A. WELL #: 5 RRCID -> 217616 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 12478

02	4956 X	4397	-0-	-559	-0-	329	1	4068	2	N	-0-					68
03	5177 X	4550	-0-	-627	-0-	336	1	4214	2	N	-0-					68
04	4950 X	4383	-0-	-567	-0-	324	1	4059	2	N	-0-					68
05	4929 X	4603	-0-	-326	-0-	344	1	4259	2	N	-0-					68
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
BASS "A" WELL #: 10 RRCID -> 217619 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12588 - 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
02	2828 X	2176	-0-	-652	-0-	163	1	2013	2	N	-0-					-0-
03	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	257	1	3222	2	N	-0-					-0-
04	3450 X	2682	-0-	-768	-0-	198	1	2484	2	N	-0-					-0-
05	3565 X	2494	-0-	-1071	-0-	186	1	2308	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	8344 X	7589	-0-	-755	-0-	566	1	7014	2	N	8	8	8			44
						9	9									
03	9238 X	8460	-0-	-778	-0-	622	1	7829	2	N	8	8	8			44
						9	9									
04	8670 X	7659	-0-	-1011	-0-	566	1	7091	2	N	2					46
						2	9									
05	8959 X	7786	-0-	-1173	-0-	580	1	7197	2	N	8	8	8			46
						9	9									
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

WEBSTER, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 217869 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12054 - 12522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304 X	3060	-0-	-244	-0-	228	1	2832	2	N	-0-					-0-
03	3658 X	3159	-0-	-499	-0-	233	1	2926	2	N	-0-					-0-
04	3390 X	2772	-0-	-618	-0-	205	1	2567	2	N	-0-					-0-
05	3441 X	2950	-0-	-491	-0-	219	1	2731	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL "G" WELL #: 10 RRCID -> 217917 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12044 - 12558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	3392	-0-	592	592	254	1	3138	2	N	-0-					9
03	3100 N	2721	-0-	-379	213	201	1	2520	2	N	-0-					9
04	3544 X	3331	-0-	-213	-0-	246	1	3085	2	N	-0-					9
05	2759 X	2725	-0-	-34	-0-	204	1	2521	2	N	-0-					9
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

UTLEY "H" WELL #: 3 RRCID -> 217918 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12584 - 12644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5096 X	4992	-0-	-104	-0-	373	1	4619	2	N	-0-					-0-
03	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	394	1	4945	2	N	-0-					-0-
04	5160 X	4415	-0-	-745	-0-	327	1	4088	2	N	-0-					-0-
05	5518 X	5072	-0-	-446	-0-	379	1	4693	2	N	-0-					-0-
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-

UTLEY "H" WELL #: 5 RRCID -> 217921 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12172 - 12592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3864 X	3294	-0-	-570	-0-	246	1	3048	2	N	-0-					54
03	4278 X	4194	-0-	-84	-0-	309	1	3885	2	N	-0-					54
04	4140 X	3263	-0-	-877	-0-	242	1	3021	2	N	-0-					54
05	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	385	1	4775	2	N	1					55
						1	9									
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									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

BASS "A" WELL #: 16 RRCID -> 217925 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12630 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
02	3808	X	3413	-0-	-395	-0-	255	1	3158	2	N	-0-			-0-
03	3565	X	2619	-0-	-946	-0-	193	1	2426	2	N	-0-			-0-
04	4290	X	3455	-0-	-835	-0-	256	1	3199	2	N	-0-			-0-
05	4433	X	3452	-0-	-981	-0-	257	1	3195	2	N	-0-			-0-
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-

BASS "A" WELL #: 14 RRCID -> 217964 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12076 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6272	X	3028	-0-	-3244	-0-	227	1	2801	2	N	-0-			-0-
03	6944	X	5548	-0-	-1396	-0-	409	1	5139	2	N	-0-			-0-
04	6060	X	4648	-0-	-1412	-0-	344	1	4304	2	N	-0-			-0-
05	5828	X	5759	-0-	-69	-0-	429	1	5330	2	N	-0-			-0-
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-

WEBSTER, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 218165 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12002 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	3019	-0-	-201	-0-	225	1	2794	2	N	-0-			-0-
03	3472	X	3239	-0-	-233	-0-	239	1	3000	2	N	-0-			-0-
04	3360	X	2869	-0-	-491	-0-	213	1	2656	2	N	-0-			-0-
05	3379	X	3070	-0-	-309	-0-	230	1	2840	2	N	-0-			-0-
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-

BASS "A" WELL #: 17 RRCID -> 218949 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.12144 - 12506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

UTLEY "A" WELL #: 18 RRCID -> 220475 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12611 PERF.11942 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5824	X	4973	-0-	-851	-0-	371	1	4596	2	N	5	5	8			115
							6	9									
03	6448	X	5422	-0-	-1026	-0-	397	1	5011	2	N	13	5	8			123
							14	9									
04	6000	X	4249	-0-	-1751	-0-	313	1	3925	2	N	10					133
							11	9									
05	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	422	1	5252	2	N	12	5	8			140
							13	9									
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

BASS "A" WELL #: 18 RRCID -> 220481 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12507 - 12547

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 29 RRCID -> 220506 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11990 - 12494

02	6076	X	2367	-0-	-3709	-0-	178	1	2189	2	N	-0-					37
03	6665	X	2567	-0-	-4098	-0-	189	1	2378	2	N	-0-					37
04	6450	X	2099	-0-	-4351	-0-	155	1	1944	2	N	-0-					37
05	5704	X	2115	-0-	-3589	-0-	157	1	1958	2	N	-0-					37
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

DANIEL "G" WELL #: 11 RRCID -> 220518 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AYCOCK "1" WELL #: 4 RRCID -> 220655 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12682 PERF.11952 - 12272

02	3220	X	2206	-0-	-1014	-0-	166	1	2040	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	2505	-0-	-1029	-0-	184	1	2321	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	2266	-0-	-1154	-0-	167	1	2099	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	2619	-0-	-915	-0-	195	1	2424	2	N	-0-					-0-
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-

UTLEY "C" WELL #: 23 RRCID -> 221474 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562

02	2940	X	2810	-0-	-130	-0-	210	1	2600	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2397	-0-	-734	-0-	176	1	2221	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2346	-0-	-684	-0-	173	1	2173	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2285	-0-	-815	-0-	170	1	2115	2	N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

UTLEY "C" WELL #: 30 RRCID -> 221507 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108 X	464	-0-	-2644	-0-	35	1	429	2	N	-0-					139
03	3658 X	1255	-0-	-2403	-0-	93	1	1162	2	N	-0-					139
04	3540 X	94	-0-	-3446	-0-	6	1	88	2	N	-0-					139
05	3658 X	56	-0-	-3602	-0-	3	1	53	2	N	-0-					139
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

UTLEY "1" WELL #: 25 RRCID -> 221681 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12420 - 12520

02	3556 X	3261	-0-	-295	-0-	244	1	3017	2	N	-0-					91
03	3844 X	3806	-0-	-38	-0-	280	1	3526	2	N	-0-					91
04	3720 X	3283	-0-	-437	-0-	242	1	3041	2	N	-0-					91
05	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	289	1	3584	2	N	-0-					91
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

UTLEY "C" WELL #: 31 RRCID -> 224217 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12061 - 12193

02	3304 X	3202	-0-	-102	-0-	239	1	2963	2	N	-0-					63
03	3658 X	3489	-0-	-169	-0-	257	1	3224	2	N	7					70
						8	9									
04	3540 X	3150	-0-	-390	-0-	233	1	2915	2	N	2					72
						2	9									
05	3534 X	3289	-0-	-245	-0-	245	1	3038	2	N	5					77
						6	9									
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									

BASS "A" WELL #: 15 RRCID -> 224792 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11950 - 12456

02	3136 X	2989	-0-	-147	-0-	225	1	2764	2	N	-0-					83
03	3410 X	3072	-0-	-338	-0-	225	1	2847	2	N	-0-					83
04	3210 X	2197	-0-	-1013	-0-	163	1	2034	2	N	-0-					83
05	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	253	1	3127	2	N	-0-					83
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									

UTLEY "A" WELL #: 16 RRCID -> 226555 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12054 - 12520

02	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	213	1	2621	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
03	3131 X	3049	-0-	-82	-0-	225	1	2821	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
04	3150 X	2754	-0-	-396	-0-	204	1	2550	2	N	-0-					-0-
05	3255 X	2909	-0-	-346	-0-	216	1	2690	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
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-

BASS A WELL #: 19 RRCID -> 228602 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11876 - 12030

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 6 RRCID -> 229202 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 1282 - 12744

02	2072 X	1643	-0-	-429	-0-	123	1	1518	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
03	2294 X	1967	-0-	-327	-0-	145	1	1820	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
04	2220 X	1720	-0-	-500	-0-	128	1	1592	2	N	-0-					-0-
05	2077 X	2065	-0-	-12	-0-	154	1	1909	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
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-

UTLEY "A" WELL #: 17 RRCID -> 229262 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12347 - 12397

02	5292 X	4880	-0-	-412	-0-	365	1	4503	2	N	11	5	8			87
						12	9									
03	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	429	1	5412	2	N	16	5	8			98
						18	9									
04	5610 X	5023	-0-	-587	-0-	371	1	4639	2	N	12					110
						13	9									
05	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	425	1	5281	2	N	11	5	8			116
						12	9									
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									

UTLEY #1 WELL #: 23 RRCID -> 230147 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12440 - 12560

02	1148 X	895	-0-	-253	-0-	67	1	828	2	N	-0-					109
03	1271 X	336	-0-	-935	-0-	24	1	312	2	N	-0-					109
04	3000 N	3565	-0-	565	565	265	1	3300	2	N	-0-					109
05	2031 N	1466	-0-	-565	-0-	110	1	1356	2	N	-0-					109
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

UTLEY #1 WELL #: 24 RRCID -> 230606 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11966 - 12010

02	1708 N	1591	-0-	-117	-0-	119	1	1471	2	N	1	1	8			40
						1	9									
03	1736 N	1288	-0-	-448	-0-	94	1	1192	2	N	2	2	8			40
						2	9									
04	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	108	1	1362	2	N	-0-					40
05	1767 N	1260	-0-	-507	-0-	93	1	1166	2	N	1	1	8			40
						1	9									
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

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
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	61	1	763	2	N	2					125
							2	9									
03	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	217	1	2733	2	N	13	2	8			136
							14	9									
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-					136
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	76	1	961	2	N	2	1	8			137
							2	9									
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

UTLEY "A" WELL #: 21 RRCID -> 231237 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12470 - 1255

02	3052	X	2713	-0-	-339	-0-	201	1	2498	2	N	13	3	8			112
							14	9									
03	3503	X	2320	-0-	-1183	-0-	169	1	2141	2	N	9	3	8			118
							10	9									
04	3390	X	15	-0-	-3375	-0-	14	2	1	9	N	1					119
05	3503	X	382	-0-	-3121	-0-	29	1	352	2	N	1	1	8			119
							1	9									
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									

DANIEL "G" WELL #: 12 RRCID -> 231873 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12244 - 12665

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 4 RRCID -> 232106 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12128 - 12638

02	4928	X	4780	-0-	-148	-0-	357	1	4423	2	N	-0-					26
03	5456	X	4778	-0-	-678	-0-	353	1	4425	2	N	-0-					26
04	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	392	1	4901	2	N	2					28
							2	9									
05	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	412	1	5116	2	N	-0-					28
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

UTLEY "A" WELL #: 23 RRCID -> 232301 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12330 - 12370

02	4256	X	2969	-0-	-1287	-0-	222	1	2740	2	N	6	5	8			133
							7	9									
03	3658	X	2661	-0-	-997	-0-	196	1	2461	2	N	4	3	8			134
							4	9									
04	5340	X	4578	-0-	-762	-0-	339	1	4232	2	N	6					140
							7	9									
05	5518	X	4848	-0-	-670	-0-	361	1	4480	2	N	6	4	8			142
							7	9									
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									

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
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	149	1	1847	2	N	1			46
							1	9							
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	126	1	1595	2	N	3			49
							3	9							
04	2130	N	1488	-0-	-642	-0-	111	1	1377	2	N	-0-			49
05	2201	N	1389	-0-	-812	-0-	102	1	1267	2	N	18			67
							20	9							
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

BASS "A" WELL #: 20 RRCID -> 234291 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650

02	1792	N	1462	-0-	-330	-0-	108	1	1354	2	N	-0-			-0-
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	140	1	1758	2	N	-0-			-0-
04	1740	N	1622	-0-	-118	-0-	120	1	1502	2	N	-0-			-0-
05	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	119	1	1474	2	N	-0-			-0-
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-

UTLEY #1 WELL #: 26 RRCID -> 234296 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 12399

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UTLEY "C" WELL #: 26 RRCID -> 234864 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12366 - 12376

02	4060	X	3978	-0-	-82	-0-	297	1	3675	2	N	5			80
							6	9							
03	4340	X	4200	-0-	-140	-0-	309	1	3887	2	N	4			84
							4	9							
04	4200	X	3809	-0-	-391	-0-	283	1	3525	2	N	1			85
							1	9							
05	4402	X	3965	-0-	-437	-0-	295	1	3667	2	N	3			88
							3	9							
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							

UTLEY "C" WELL #: 32 RRCID -> 236032 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149

02	1568	N	1538	-0-	-30	-0-	117	1	1421	2	N	-0-			-0-
03	1736	N	1013	-0-	-723	-0-	75	1	938	2	N	-0-			-0-
04	1680	N	973	-0-	-707	-0-	73	1	900	2	N	-0-			-0-
05	1705	N	1005	-0-	-700	-0-	76	1	929	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	531	1	3526	2	N	10			88
							11	9							
03	4402	X	3645	-0-	-757	-0-	521	1	3116	2	N	7			95
							8	9							
04	3840	X	2274	-0-	-1566	-0-	448	1	1826	2	N	-0-			95
05	4495	X	3658	-0-	-837	-0-	519	1	3095	2	N	40			135
							44	9							
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							

BEENE WELL #: 1 RRCID -> 112826 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11244 - 11298

02	924	N	434	-0-	-490	-0-	57	1	377	2	N	-0-			80
03	744	N	656	-0-	-88	-0-	94	1	562	2	N	-0-			80
04	750	N	339	-0-	-411	-0-	67	1	272	2	N	-0-			80
05	496	N	492	-0-	-4	-0-	71	1	421	2	N	-0-			80
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

MONCRIEF, W. A., JR. 575000
WADLE, LEONARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 063997 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 12530 PERF. 9494 - 9612

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			47
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			47
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			47
*07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			47

FORTSON WELL #: 1 RRCID -> 070756 COMPL. DATE 08/30/1976 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11079 - 11154

02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	118	1	784	2	N	-0-			15
03	2046	N	1164	-0-	-882	-0-	167	1	997	2	N	-0-			15
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	241	1	983	2	N	-0-			15
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	192	1	1142	2	N	-0-			15
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

OMEGA ENERGY, LLC 622657
MANAHAN, LORENA C. WELL #: 1 RRCID -> 096434 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11504 - 11518

02	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	5	-0-	5	5	5	3			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	32	-0-	32	37	32	3			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	24	-0-	24	61	24	3			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	61					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	61					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

02	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	223	1	3299	2	N	-0-			109
03	3069	X	2514	-0-	-555	-0-	263	1	2251	2	N	-0-			109
04	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	300	1	2884	2	N	-0-			109
05	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	285	1	3071	2	N	-0-			109
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

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
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	122	1	1812	2	N	-0-					175
03	2108	N	1543	-0-	-565	-0-	160	1	1371	2	N	11					186
							12	9									
04	1980	N	1663	-0-	-317	-0-	157	1	1506	2	N	-0-					186
05	2139	N	2012	-0-	-127	-0-	171	1	1841	2	N	-0-					186
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

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 110018 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11147 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	132	1	1961	2	N	-0-					69
03	2232	N	2178	-0-	-54	-0-	228	1	1950	2	N	-0-					69
04	2280	N	2074	-0-	-206	-0-	195	1	1878	2	N	1					70
							1	9									
05	2325	N	2152	-0-	-173	-0-	183	1	1969	2	N	-0-					70
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

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 163689 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12254 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	57	1	734	2	N	-0-					60
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	89	1	826	2	N	-0-					60
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	49	1	819	2	N	-0-					60
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	46	1	883	2	N	-0-					60
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

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 166131 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12352 - 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
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	142	1	1811	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	2023	-0-	-116	-0-	198	1	1825	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1669	-0-	-341	-0-	95	1	1574	2	N	-0-					-0-
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	108	1	2084	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

COLEMAN "A" WELL #: 102 RRCID -> 166956 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 11522 PERF.10952 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	895	-0-	-1	-0-	57	1	838	2	N	-0-					219
03	1023	N	898	-0-	-125	-0-	93	1	794	2	N	10					229
							11	9									
04	900	N	848	-0-	-52	-0-	80	1	768	2	N	-0-					229
05	992	N	985	-0-	-7	-0-	84	1	901	2	N	-0-					229
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

CAPPS WELL #: 1 RRCID -> 172767 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11410 - 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
02	588	N	527	-0-	-61	-0-	33	1	494	2	N	-0-					20
03	527	N	386	-0-	-141	-0-	40	1	346	2	N	-0-					20
04	630	N	345	-0-	-285	-0-	33	1	312	2	N	-0-					20
05	589	N	355	-0-	-234	-0-	30	1	325	2	N	-0-					20
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

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
02	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	199	1	2548	2	N	1	1	1			77
							1	9									
03	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	336	1	3100	2	N	1	1	1			77
							1	9									
04	2700	X	2271	-0-	-429	-0-	129	1	2141	2	N	1	1	8			77
							1	9									
05	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	189	1	3648	2	N	-0-					77
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									

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 4 RRCID -> 217308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF.11804 - 12190

02	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	351	1	4488	2	N	1	1	1			32
							1	9									
03	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	571	1	5271	2	N	1	1	1			32
							1	9									
04	4650	X	4314	-0-	-336	-0-	246	1	4068	2	N	-0-					32
05	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	257	1	4961	2	N	1	1	8			32
							1	9									
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

KEILS, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 220509 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9532 - 10246

02	1176	N	1011	-0-	-165	-0-	105	1	906	2	N	-0-					102
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	148	1	1102	2	N	1	1	1			102
							1	9									
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	148	1	1082	2	N	2	1	8			103
							2	9									
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	136	1	1098	2	N	-0-					103
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

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 223348 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12084 - 12190

02	2996	X	2956	-0-	-40	-0-	215	1	2741	2	N	-0-					50
03	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	329	1	3040	2	N	-0-					50
04	3210	X	2686	-0-	-524	-0-	153	1	2527	2	N	5					55
							6	9									
05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	167	1	3215	2	N	-0-					55
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									

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 232284 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11073 - 11892

02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	189	1	2802	2	N	-0-					119
03	2883	X	2490	-0-	-393	-0-	260	1	2230	2	N	-0-					119
04	2940	X	2581	-0-	-359	-0-	243	1	2337	2	N	1	1	8			119
							1	9									
05	3038	X	2996	-0-	-42	-0-	255	1	2741	2	N	-0-					119
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

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
02	8568 X	7875	-0-	-693	-0-	571	1	7303	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
03	9757 X	9757	-0-	-0-	-0-	953	1	8803	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
04	9180 X	5945	-0-	-3235	-0-	339	1	5606	2	N	-0-					-0-
05	9052 X	7579	-0-	-1473	-0-	373	1	7206	2	N	-0-					-0-
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									

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 7H RRCID -> 250608 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12287 PERF. 0 - 16675

02	24528 X	21451	-0-	-3077	-0-	1557	1	19894	2	N	-0-					-0-
03	20088 X	19042	-0-	-1046	-0-	1861	1	17178	2	N	3	3	1			-0-
						3	9									
04	23220 X	14998	-0-	-8222	-0-	855	1	14142	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	23994 X	17161	-0-	-6833	-0-	845	1	16314	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
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-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 8H RRCID -> 259539 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.13240 - 17370

02	45612 X	41698	-0-	-3914	-0-	41697	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	57175 X	57175	-0-	-0-	-0-	5321	1	51848	2	N	5	5	1			-0-
						6	9									
04	44940 X	41741	-0-	-3199	-0-	2601	1	39139	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	46159 X	44960	-0-	-1199	-0-	2875	1	42082	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
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									

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 259798 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 12319 PERF.16570 - 17583

02	31920 X	29051	-0-	-2869	-0-	29050	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	42372 X	42372	-0-	-0-	-0-	3787	1	38581	2	N	4	4	1			-0-
						4	9									
04	32842 X	32842	-0-	-0-	-0-	1826	1	31015	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	35744 X	35744	-0-	-0-	-0-	2023	1	33720	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
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									

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 12H RRCID -> 261220 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11826 PERF.12495 - 14230

02	10948 X	9862	-0-	-1086	-0-	716	1	9145	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
03	11842 X	10881	-0-	-961	-0-	1063	1	9816	2	N	2	2	1			-0-
						2	9									
04	11250 X	8316	-0-	-2934	-0-	474	1	7841	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	11253 X	10877	-0-	-376	-0-	536	1	10339	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
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-

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
02	65912	X	55483	-0-	-10429	-0-	55481	2	2	9	N	2	2	1			-0-
03	79181	X	79181	-0-	-0-	-0-	7787	1	71391	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
04	64530	X	59482	-0-	-5048	-0-	3997	1	55483	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	68194	X	68194	-0-	-0-	-0-	4498	1	63694	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
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-

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
HARRIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191367 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11550 - 12063

02	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3295	2	2	9	N	2					38
03	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3531	2	2	9	N	2					40
04	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2702	2	7	9	N	6					46
05	3658	X	2633	-0-	-1025	-0-	2627	2	6	9	N	5					51
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

PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 220252 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10022 - 10446

02	1232	N	1086	-0-	-146	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1173	-0-	-27	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
*07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	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

02	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	77	1	2568	2	Y	11	24	1			12
							12	9									
03	3162	X	3073	-0-	-89	-0-	92	1	2966	2	Y	14	2	8			24
							15	9									
04	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	102	1	3415	2	Y	12	2	8			34
							13	9									
05	3162	X	1061	-0-	-2101	-0-	26	1	1028	2	Y	6	26	1	1	8	13
							7	9									
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

MCMICHAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 082023 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 12606 PERF.12280 - 12376

02	616	N	495	-0-	-121	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	581	-0-	-559	-0-	581	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	636	-0-	-418	-0-	636	2			N	-0-					-0-

RAWLS WELL #: 1 RRCID -> 082303 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11450 - 12356

02	25480	X	20545	-0-	-4935	-0-	20251	2	294	9	Y	267	271	1			170
03	28210	X	26210	-0-	-2000	-0-	25874	2	336	9	Y	305	349	1			126
04	27300	X	22192	-0-	-5108	-0-	21888	2	304	9	Y	276	289	1			113
05	28210	X	17299	-0-	-10911	-0-	17069	2	230	9	Y	209	227	1	3	8	92
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

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
02	2800	N	7137	-0-	4337	4337	7137	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1630	-0-	-1470	2867	1630	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3039	-0-	39	2906	3039	2			Y	-0-					-0-
05	45580	X	42674	-0-	-2906	-0-	42089	2	585	9	Y	532	289	1	7	8	236
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

IVY -A- WELL #: 1 RRCID -> 093563 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11904 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			Y	-0-					2
03	1643	X	919	-0-	-724	-0-	919	2			Y	-0-					2
04	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			Y	-0-					2
05	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-					2
06	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			Y	-0-					2
*07	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			Y	-0-					2

RAWLS WELL #: 2 RRCID -> 102480 COMPL. DATE 01/16/1983 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12447 - 12557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	707	-0-	-43	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	717	-0-	-58	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	629	-0-	-121	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	547	-0-	-197	-0-	547	2			Y	-0-					-0-

YORK, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 104602 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 13029 PERF.12277 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1094	-0-	-250	-0-	24	1	1069	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
03	1581	N	938	-0-	-643	-0-	24	1	913	2	Y	1					2
							1	9									
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	29	1	1280	2	Y	3					5
							3	9									
05	1209	N	897	-0-	-312	-0-	18	1	878	2	Y	1					6
							1	9									
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

GOOLSBY, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 113961 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11848 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HANCOCK "V" WELL #: 1 RRCID -> 114372 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 13685 PERF.11125 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	31	1	1568	2	N	7					129
							8	9									
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	36	1	1726	2	N	-0-					129
04	1530	N	1446	-0-	-84	-0-	31	1	1404	2	N	10					139
							11	9									
05	1767	N	1761	-0-	-6	-0-	43	1	1711	2	N	6					145
							7	9									
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

BAUM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118328 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11124

02	616	N	552	-0-	-64	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	587	-0-	-281	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	343	-0-	-497	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	307	-0-	-313	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	264	-0-	-306	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
*07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-

AWALT WELL #: 1 RRCID -> 142949 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10807 - 10904

02	1624	N	745	-0-	-879	-0-	745	2			N	-0-					9
03	1364	N	882	-0-	-482	-0-	882	2			N	-0-					9
04	1290	N	860	-0-	-430	-0-	860	2			N	-0-					9
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					9
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					9
*07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					9

LIVINGSTON WELL #: 1 RRCID -> 145533 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10288 - 10466

02	140	N	66	-0-	-74	-0-	66	2			N	-0-					84
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					84
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					84
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					84
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					84
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					84

DRIVER WELL #: 1 RRCID -> 145789 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11076 - 11156

02	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	75	1	2982	2	N	47	75	1	1	8	41
							52	9									
03	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	129	1	4510	2	N	1	1	8			41
							1	9									
04	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	95	1	3603	2	N	5	2	8			44
							6	9									
05	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	95	1	3985	2	N	2	2	8			44
							2	9									
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145791 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11249 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	83	-0-	-85	-0-	3	1	80	2	Y	-0-					8
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	2	Y	-0-					8
04	120	N	57	-0-	-63	-0-	1	1	56	2	Y	-0-					8
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	3	1	132	2	Y	-0-					8
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

LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 145985 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11416 - 11750

02	1652	N	1281	-0-	-371	-0-	46	1	1234	2	Y	1	1	8			58
							1	9									
03	1643	N	1290	-0-	-353	-0-	42	1	1244	2	Y	4	4	8			58
							4	9									
04	1410	N	994	-0-	-416	-0-	23	1	969	2	Y	2	2	8			58
							2	9									
05	1426	N	1120	-0-	-306	-0-	26	1	1093	2	Y	1	1	8			58
							1	9									
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

WILLIAMS, LORENE D. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160301 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11344 - 11395

02	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1341	-0-	-699	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1778	-0-	-330	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1464	-0-	-576	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-	1686	2			N	-0-					-0-

YORK, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 165828 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12007 - 12328

02	2800	N	2673	-0-	-127	65	59	1	2611	2	Y	3	9	1			3
							3	9									
03	2881	N	2816	-0-	-65	-0-	71	1	2741	2	Y	4					7
							4	9									
04	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	67	1	2990	2	Y	6					13
							7	9									
05	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	62	1	2978	2	Y	3					16
							3	9									
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

YORK, B. P. WELL #: 3 RRCID -> 171088 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11070 - 12344

02	280	N	260	-0-	-20	-0-	6	1	254	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	50	1	1938	2	Y	3					3
							3	9									
04	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	50	1	2223	2	Y	5					8
							6	9									
05	3100	N	3382	-0-	282	282	69	1	3309	2	Y	4					12
							4	9									
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BOYD -B- WELL #: 1 RRCID -> 174272 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12207 PERF.10370 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3842	-0-	1042	1042	111	1	3711	2	Y	18	15	1			18
							20	9									
03	3100	N	2761	-0-	-339	703	83	1	2664	2	Y	13	2	8			29
							14	9									
04	1843	X	1140	-0-	-703	-0-	33	1	1103	2	Y	4	1	8			32
							4	9									
05	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	44	1	1718	2	Y	10	26	1	2	8	14
							11	9									
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

YORK, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 179044 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11970 - 12310

02	4424	X	3544	-0-	-880	-0-	79	1	3462	2	Y	3	14	1			3
							3	9									
03	4898	X	4833	-0-	-65	-0-	121	1	4704	2	Y	7					10
							8	9									
04	4740	X	4059	-0-	-681	-0-	89	1	3961	2	Y	8	2	8			16
							9	9									
05	4836	X	3330	-0-	-1506	-0-	68	1	3258	2	Y	4					20
							4	9									
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

YORK, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 180068 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12150 - 12160

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD -B- WELL #: 4 RRCID -> 184622 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10114 - 12059

02	2968	X	2361	-0-	-607	-0-	68	1	2276	2	Y	15	24	1	5	8	11
							17	9									
03	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	111	1	3589	2	Y	16	2	8			25
							18	9									
04	3240	X	2991	-0-	-249	-0-	86	1	2893	2	Y	11	2	8			34
							12	9									
05	3348	X	3140	-0-	-208	-0-	78	1	3041	2	Y	19	27	1	4	8	22
							21	9									
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 7 RRCID -> 191881 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12014 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	98	1	4310	2	Y	4	13	1			4
							4	9									
03	4681	X	3494	-0-	-1187	-0-	88	1	3400	2	Y	5					9
							6	9									
04	4530	X	3051	-0-	-1479	-0-	67	1	2977	2	Y	6					15
							7	9									
05	4681	X	3073	-0-	-1608	-0-	63	1	3007	2	Y	3					18
							3	9									
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

BOYD -B- WELL #: 3 RRCID -> 194947 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10148 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	36	1	1210	2	Y	5	12	1			5
							6	9									
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	56	1	1810	2	Y	9	1	8			13
							10	9									
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	28	1	956	2	Y	4	1	8			16
							4	9									
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	33	1	1284	2	Y	8	13	1	1	8	10
							9	9									
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

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
02	2072	X	1917	-0-	-155	-0-	55	1	1852	2	Y	9	19	1	1	8	8
							10	9									
03	2294	X	2186	-0-	-108	-0-	65	1	2110	2	Y	10	1	8			17
							11	9									
04	1890	N	1710	-0-	-180	-0-	49	1	1654	2	Y	6	1	8			22
							7	9									
05	2108	N	1658	-0-	-450	-0-	41	1	1606	2	Y	10	18	1	2	8	12
							11	9									
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

YORK, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 197619 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11990 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3656	-0-	856	856	81	1	3571	2	Y	4	11	1			4
							4	9									
03	3477	X	2621	-0-	-856	-0-	66	1	2551	2	Y	4					8
							4	9									
04	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	71	1	3155	2	Y	6					14
							7	9									
05	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	108	1	5185	2	Y	6					20
							7	9									
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

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199260 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11656 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	63	1	4766	2	Y	-0-					25
03	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	92	1	7210	2	Y	-0-					25
04	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	135	1	4623	2	Y	-0-					25
05	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	199	1	5808	2	Y	-0-					25
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 9 RRCID -> 211287 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11970 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5404	X	5266	-0-	-138	-0-	117	1	5142	2	Y	6	22	1	1	8	4
							7	9									
03	6448	X	5261	-0-	-1187	-0-	132	1	5121	2	Y	7					11
							8	9									
04	6240	X	4055	-0-	-2185	-0-	89	1	3957	2	Y	8	1	8			18
							9	9									
05	6448	X	3331	-0-	-3117	-0-	68	1	3259	2	Y	4					22
							4	9									
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

GOOLSBY, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 216994 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11640 - 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
02	2436	X	1830	-0-	-606	-0-	41	1	1787	2	Y	2	7	1			2
							2	9									
03	2697	X	1994	-0-	-703	-0-	50	1	1941	2	Y	3					5
							3	9									
04	2610	X	1397	-0-	-1213	-0-	31	1	1363	2	Y	3					8
							3	9									
05	2697	X	1919	-0-	-778	-0-	39	1	1878	2	Y	2					10
							2	9									
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

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
02	7952	X	5680	-0-	-2272	-0-	126	1	5547	2	Y	6	22	1	1	8	4
							7	9									
03	8804	X	6508	-0-	-2296	-0-	163	1	6335	2	Y	9					13
							10	9									
04	7950	X	5965	-0-	-1985	-0-	131	1	5822	2	Y	11	1	8			23
							12	9									
05	8215	X	5291	-0-	-2924	-0-	108	1	5176	2	Y	6					29
							7	9									
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

YORK, B. P. WELL #: 12 RRCID -> 220508 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11946 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	49	1	2164	2	Y	2	10	1			2
							2	9									
03	5642	X	4751	-0-	-891	-0-	119	1	4625	2	Y	6					8
							7	9									
04	5460	X	1860	-0-	-3600	-0-	41	1	1815	2	Y	4					12
							4	9									
05	5642	X	2744	-0-	-2898	-0-	56	1	2685	2	Y	3					15
							3	9									
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 11 RRCID -> 221393 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11980 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	134	1	5876	2	Y	7	18	1	1	8	5
							8	9									
03	6789	X	6161	-0-	-628	-0-	154	1	5998	2	Y	8					13
							9	9									
04	6570	X	2929	-0-	-3641	-0-	64	1	2858	2	Y	6					19
							7	9									
05	6789	X	2328	-0-	-4461	-0-	47	1	2278	2	Y	3					22
							3	9									
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

TEAGUE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 231226 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11294 - 11346

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 242964 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. N/A

02	SWR 10	8750	-0-	8750	85888	8693	2	57	9	Y	52	124	1	1	8	70
03	SWR 10	7966	-0-	7966	93854	7919	2	47	9	Y	43	1	8			112
04	SWR 10	8150	-0-	8150	102004	8105	2	45	9	Y	41	104	1	1	8	48
05	SWR 10	6376	-0-	6376	108380	6312	2	64	9	Y	58	1	8			105
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

LEDBETTER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 243004 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11384 - 12554

02	4788	X	4231	-0-	-557	-0-	4231	2			Y	-0-					30
03	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2			Y	-0-					30
04	5130	X	4333	-0-	-797	-0-	4333	2			Y	-0-					30
05	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			Y	-0-					30
06	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	2			Y	-0-					30
*07	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			Y	-0-					30

BAUM ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 243436 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11494 PERF.10674 - 11034

02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			Y	-0-					19
03	496	N	391	-0-	-105	-0-	391	2			Y	-0-					19
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					19
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					19
06	390	N	108	-0-	-282	-0-	108	2			Y	-0-					19
*07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					19

BAUM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 244327 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10618 - 11752

02	1260	N	626	-0-	-634	-0-	626	2			Y	-0-					103
03	992	N	384	-0-	-608	-0-	383	2	1	9	Y	1	1	8			103
04	870	N	292	-0-	-578	-0-	256	2	36	9	Y	33	1	8			135
05	682	N	159	-0-	-523	-0-	150	2	9	9	Y	8					143
06	360	N	146	-0-	-214	-0-	146	2			Y	-0-					143
*07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					143

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247575 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12721 PERF.11454 - 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
02	2296	X	2184	-0-	-112	-0-	29	1	2155	2	Y	-0-					-0-
03	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	35	1	2740	2	Y	-0-					-0-
04	2130	X	1638	-0-	-492	-0-	47	1	1591	2	Y	-0-					-0-
05	2418	X	1665	-0-	-753	-0-	55	1	1610	2	Y	-0-					-0-
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-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247587 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11373 - 12433

02	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	108	1	8180	2	Y	-0-					-0-
03	7905	X	7886	-0-	-19	-0-	99	1	7787	2	Y	-0-					-0-
04	7860	X	4832	-0-	-3028	-0-	138	1	4694	2	Y	-0-					-0-
05	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	310	1	9053	2	Y	-0-					-0-
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-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 256965 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12734 PERF.11426 - 12534

02	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	93	1	7087	2	Y	-0-					-0-
03	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	101	1	8036	2	Y	-0-					-0-
04	7050	X	6258	-0-	-792	-0-	177	1	6081	2	Y	-0-					-0-
05	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	269	1	7889	2	Y	-0-					-0-
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-

YORK, B. P. WELL #: 8 RRCID -> 257251 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12012 - 12330

02	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	200	1	8788	2	Y	10	44	1	1	8	7
							11	9									
03	9951	X	7451	-0-	-2500	-0-	187	1	7254	2	Y	9					16
							10	9									
04	9660	X	6483	-0-	-3177	-0-	142	1	6328	2	Y	12	1	8			27
							13	9									
05	9982	X	9363	-0-	-619	-0-	191	1	9160	2	Y	11					38
							12	9									
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

RAWLS WELL #: 3 RRCID -> 266151 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11359 - 12394

02	48020	X	30128	-0-	-17892	-0-	29632	2	496	9	Y	451	306	1			288
03	53165	X	35284	-0-	-17881	-0-	34764	2	520	9	Y	473	566	1			195
04	34440	X	31641	-0-	-2799	-0-	31142	2	499	9	Y	454	464	1	1	8	184
05	35588	X	29824	-0-	-5764	-0-	29366	2	458	9	Y	416	409	1	6	8	185
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

RAWLS WELL #: 4 RRCID -> 266250 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11310 - 12430

02	19908	X	6719	-0-	-13189	-0-	6719	2			Y	-0-					-0-
03	22041	X	8998	-0-	-13043	-0-	8998	2			Y	-0-					-0-
04	14610	X	7689	-0-	-6921	-0-	7689	2			Y	-0-					-0-
05	15097	X	5971	-0-	-9126	-0-	5971	2			Y	-0-					-0-
06	11520	X	2785	-0-	-8735	-0-	2785	2			Y	-0-					-0-
07	8990	X	6043	-0-	-2947	-0-	6043	2			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WATSON-WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 266554 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11304 - 12342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	36344 X	34150	-0-	-2194	-0-	448	1	33702	2	N	-0-			-0-
03	40238 X	34025	-0-	-6213	-0-	429	1	33596	2	N	-0-			-0-
04	38940 X	25453	-0-	-13487	-0-	725	1	24728	2	N	-0-			-0-
05	40238 X	29166	-0-	-11072	-0-	965	1	28201	2	N	-0-			-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
ROPER WELL #: 1 RRCID -> 043061 COMPL. DATE 02/01/1967 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11968 - 12058

02	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-			-0-
03	1674 N	1444	-0-	-230	-0-	1444	2			N	-0-			-0-
04	1620 N	1414	-0-	-206	-0-	1414	2			N	-0-			-0-
05	1643 N	1396	-0-	-247	-0-	1396	2			N	-0-			-0-
06	1410 N	1261	-0-	-149	-0-	1261	2			N	-0-			-0-
07	1457 N	1330	-0-	-127	-0-	1330	2			N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057421 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 11539 PERF. 9274 - 9291

02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2013 - P & A 02-26-13

IRVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057648 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 13852 PERF.12262 - 12330

02	4200 X	3898	-0-	-302	-0-	3898	2			N	-0-			-0-
03	4650 X	3913	-0-	-737	-0-	3913	2			N	-0-			-0-
04	4500 X	4007	-0-	-493	-0-	4007	2			N	-0-			-0-
05	4340 X	4269	-0-	-71	-0-	4269	2			N	-0-			-0-
06	4200 X	4064	-0-	-136	-0-	4064	2			N	-0-			-0-
07	4309 X	3902	-0-	-407	-0-	3902	2			N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064171 COMPL. DATE 05/14/1975 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12280 - 12432

02	2268 N	1984	-0-	-284	-0-	1984	2			N	-0-			-0-
03	2139 N	2110	-0-	-29	-0-	2110	2			N	-0-			-0-
04	2280 N	2186	-0-	-94	-0-	2186	2			N	-0-			-0-
05	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-			-0-
06	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-			-0-
07	2263 N	2028	-0-	-235	-0-	2028	2			N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064172 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 13883 PERF.12262 - 12370

02	896 N	775	-0-	-121	-0-	775	2			N	-0-			-0-
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-			-0-
04	780 N	621	-0-	-159	-0-	621	2			N	-0-			-0-
05	868 N	700	-0-	-168	-0-	700	2			N	-0-			-0-
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-			-0-
*07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 064227 COMPL. DATE 12/10/1974 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12180 - 12340

02	5264 X	4991	-0-	-273	-0-	4991	2			N	-0-			-0-
03	5828 X	5219	-0-	-609	-0-	5219	2			N	-0-			-0-
04	5640 X	4757	-0-	-883	-0-	4757	2			N	-0-			-0-
05	5642 X	5512	-0-	-130	-0-	5512	2			N	-0-			-0-
06	5460 X	5105	-0-	-355	-0-	5105	2			N	-0-			-0-
07	5518 X	4877	-0-	-641	-0-	4877	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 #: 1 RRCID -> 064573 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11574 - 12365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2			N	-0-					195
03	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-					195
04	6862 X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	2			N	-0-					195
05	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	5730	2	11	9	N	10					205
06	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2			N	-0-					205
*07	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	2			N	-0-					205

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068892 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 12008

02	2380 X	995	-0-	-1385	-0-	995	2			N	-0-					106
03	1612 X	1091	-0-	-521	-0-	1091	2			N	-0-					106
04	1290 X	1227	-0-	-63	-0-	1227	2			N	-0-					106
05	1333 X	638	-0-	-695	-0-	638	2			N	-0-					106
06	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					106
*07	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					106

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 068963 COMPL. DATE 10/28/1976 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12134

02	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
03	3069 X	3022	-0-	-47	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
04	2970 X	2758	-0-	-212	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
05	3069 X	2804	-0-	-265	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
06	2970 X	2596	-0-	-374	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
07	3069 X	2551	-0-	-518	-0-	2551	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069555 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391

02	8393 X	8393	-0-	-0-	-0-	8393	2			N	-0-					136
03	8967 X	8967	-0-	-0-	-0-	8967	2			N	-0-					136
04	8639 X	8639	-0-	-0-	-0-	8639	2			N	-0-					136
05	8573 X	8573	-0-	-0-	-0-	8573	2			N	-0-					136
06	8429 X	8429	-0-	-0-	-0-	8429	2			N	-0-					136
*07	8923 X	8923	-0-	-0-	-0-	8923	2			N	-0-					136

CURRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070062 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 12560

02	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
03	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
04	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
05	2046 N	2007	-0-	-39	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
06	1980 N	1844	-0-	-136	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
07	2015 N	1910	-0-	-105	-0-	1910	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070299 COMPL. DATE 02/12/1977 TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A

02	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
03	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
04	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
05	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
06	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
*07	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 070352 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12221 PERF.10960 - 11067

02	2660 X	2048	-0-	-612	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
03	2945 X	1503	-0-	-1442	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
04	2850 X	2468	-0-	-382	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
05	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
06	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
07	2542 N	2028	-0-	-514	-0-	2028	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 072369 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1774	-0-	-186	-0-	1774	3			N	-0-					26
03	2170	N	1922	-0-	-248	-0-	1922	3			N	-0-					26
04	2040	N	1838	-0-	-202	-0-	1838	3			N	-0-					26
05	1953	N	889	-0-	-1064	-0-	889	3			N	-0-					26
06	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					26
*07	3100	N	5052	-0-	1952	1952	5052	3			N	-0-					26

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 072370 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10967 - 12098

02	5628	X	5131	-0-	-497	-0-	5131	2			N	-0-					60
03	6231	X	6043	-0-	-188	-0-	6043	2			N	-0-					60
04	6030	X	5646	-0-	-384	-0-	5646	2			N	-0-					60
05	6231	X	5835	-0-	-396	-0-	5835	2			N	-0-					60
06	6030	X	5042	-0-	-988	-0-	5042	2			N	-0-					60
07	6045	X	5350	-0-	-695	-0-	5350	2			N	-0-					60

TURNER, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 073294 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10500 - 11018

02	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5233	2	76	9	N	69					192
03	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					192
04	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			N	-0-					192
05	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					192
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

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073550 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12213 - 12255

02	1568	N	1428	-0-	-140	-0-	1428	2			N	-0-					19
03	1705	N	1614	-0-	-91	-0-	1614	2			N	-0-					19
04	1620	N	1298	-0-	-322	-0-	1298	2			N	-0-					19
05	1581	N	1354	-0-	-227	-0-	1354	2			N	-0-					19
06	1560	N	1538	-0-	-22	-0-	1538	2			N	-0-					19
*07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					19

IVY, ATHEL WELL #: 1 RRCID -> 074628 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12050 - 12158

02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					70
03	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					70
04	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					70
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					70
06	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					70
*07	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					70

BLACK, H. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076924 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11954 - 12077

02	3584	X	3227	-0-	-357	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3308	-0-	-660	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	2982	-0-	-858	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3032	-0-	-688	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	2865	-0-	-585	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2808	-0-	-757	-0-	2808	2			N	-0-					-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 077133 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11903 - 12138

02	56	N	14	-0-	-42	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077395 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3976 X	2773	-0-	-1203	-0-	2773	2	N	-0-			-0-
03	4402 X	3461	-0-	-941	-0-	3461	2	N	-0-			-0-
04	4260 X	3783	-0-	-477	-0-	3783	2	N	-0-			-0-
05	4371 X	3822	-0-	-549	-0-	3822	2	N	-0-			-0-
06	4230 X	1470	-0-	-2760	-0-	1470	2	N	-0-			-0-
07	3906 X	1697	-0-	-2209	-0-	1697	2	N	-0-			-0-

SARTOR WELL #: 1 RRCID -> 077531 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10996 - 12132

02	7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	7882	2	N	-0-			-0-
03	7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	7229	2	N	-0-			-0-
04	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2	N	-0-			-0-
05	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2	N	-0-			-0-
06	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2	N	-0-			-0-
*07	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2	N	-0-			-0-

SENTER WELL #: 1 RRCID -> 077651 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393

02	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2	N	-0-			-0-
03	2852 X	2601	-0-	-251	-0-	2601	2	N	-0-			-0-
04	2760 X	2274	-0-	-486	-0-	2274	2	N	-0-			-0-
05	2852 X	2373	-0-	-479	-0-	2373	2	N	-0-			-0-
06	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2	N	-0-			-0-
*07	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	2	N	-0-			-0-

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 078080 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12061 - 12153

02	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2	N	-0-			40
03	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2	N	-0-			40
04	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2	N	-0-			40
05	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2	N	-0-			40
06	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2	N	-0-			40
*07	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2	N	-0-			40

WETTERMARK WELL #: 1 RRCID -> 078939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11032 - 12288

02	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2	N	-0-			17
03	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2	N	-0-			17
04	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2	N	-0-			17
05	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2	N	-0-			17
06	2550 X	2394	-0-	-156	-0-	2394	2	N	-0-			17
*07	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2	N	-0-			17

HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079860 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 12316

02	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2	N	-0-			80
03	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2	N	-0-			80
04	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2	N	-0-			80
05	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2	N	-0-			80
06	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2	N	-0-			80
*07	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2	N	-0-			80

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 079932 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 12461 PERF.11256 - 12194

02	4256 X	3266	-0-	-990	-0-	3266	2	N	-0-			-0-
03	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2	N	-0-			-0-
04	4560 X	3712	-0-	-848	-0-	3712	2	N	-0-			-0-
05	4712 X	3630	-0-	-1082	-0-	3630	2	N	-0-			-0-
06	4560 X	3794	-0-	-766	-0-	3794	2	N	-0-			-0-
07	4712 X	4548	-0-	-164	-0-	4548	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 079933 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 12473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
03	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
04	750 X	6	-0-	-744	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	775 X	73	-0-	-702	-0-	73	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080048 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12010 - 12111

02	5432 X	4573	-0-	-859	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
03	6014 X	5471	-0-	-543	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
04	5820 X	5268	-0-	-552	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
05	5766 X	5223	-0-	-543	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
06	5430 X	4874	-0-	-556	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
07	5456 X	5166	-0-	-290	-0-	5166	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080172 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11400 - 12283

02	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
03	3999 X	3807	-0-	-192	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
04	3870 X	3538	-0-	-332	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
05	3999 X	3264	-0-	-735	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
06	3870 X	3575	-0-	-295	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
07	3999 X	3515	-0-	-484	-0-	3515	2			N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 2 RRCID -> 080361 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11990 - 12122

02	2716 X	2542	-0-	-174	-0-	2542	3			N	-0-					175
03	3007 X	2193	-0-	-814	-0-	2193	3			N	-0-					175
04	2910 X	2840	-0-	-70	-0-	2840	3			N	-0-					175
05	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	3			N	-0-					175
06	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			N	-0-					175
*07	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	3			N	-0-					175

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080944 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12209

02	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
03	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
04	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
05	3534 X	2616	-0-	-918	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
06	3420 X	2885	-0-	-535	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
07	3534 X	3197	-0-	-337	-0-	3197	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081026 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11131 - 12228

02	4928 X	2093	-0-	-2835	-0-	2093	2			N	-0-					18
03	5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					18
04	5280 X	6	-0-	-5274	-0-	6	2			N	-0-					18
05	5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					18
06	5280 X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					18
07	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					18

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081617 COMPL. DATE 03/18/1979 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12114 - 12209

02	1428 N	997	-0-	-431	-0-	997	2			N	-0-					-0-
03	1395 N	950	-0-	-445	-0-	950	2			N	-0-					-0-
04	1140 N	854	-0-	-286	-0-	854	2			N	-0-					-0-
05	1116 N	830	-0-	-286	-0-	830	2			N	-0-					-0-
06	930 N	756	-0-	-174	-0-	756	2			N	-0-					-0-
07	868 N	792	-0-	-76	-0-	792	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 081679 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11296 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	201	1	6689	2	N	18					130
							20	9									
03	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	219	1	7296	2	N	75					205
							83	9									
04	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	159	1	5299	2	N	-0-					205
05	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	163	1	5448	2	N	-0-					205
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									

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 082000 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12261 - 12364

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	6541	-0-	3441	3441	6541	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	15241	-0-	12241	15682	15241	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	11739	-0-	8639	24321	11739	2			N	-0-					-0-
06	33622	X	9301	-0-	-24321	-0-	9301	2			N	-0-					-0-
*07	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	7952	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082194 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11069 - 11261

02	4368	X	3586	-0-	-782	-0-	3586	2			N	-0-					170
03	4836	X	4333	-0-	-503	-0-	4327	2	6	9	N	5					175
04	4530	X	3635	-0-	-895	-0-	3635	2			N	-0-					175
05	4402	X	2374	-0-	-2028	-0-	2374	2			N	-0-					175
06	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					175
*07	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			N	-0-					175

TURNER, C.E. WELL #: 2 RRCID -> 083712 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11280 - 11293

02	1652	N	1470	-0-	-182	-0-	1470	2			N	-0-					16
03	1829	N	1816	-0-	-13	-0-	1816	2			N	-0-					16
04	1770	N	1549	-0-	-221	-0-	1549	2			N	-0-					16
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					16
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

ROPER WELL #: 2 RRCID -> 086179 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12026 - 12134

02	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
03	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1924	-0-	-116	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1875	-0-	-264	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1812	-0-	-258	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
*07	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 087064 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11395 - 11305

02	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	93	1	3086	2	N	33					100
							36	9									
03	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	100	1	3338	2	N	-0-					100
04	3000	X	2885	-0-	-115	-0-	84	1	2801	2	N	-0-					100
05	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	97	1	3239	2	N	-0-					100
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									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089511 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11157 - 12226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940 X	2914	-0-	-26	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
03	3255 X	3049	-0-	-206	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
04	3150 X	3019	-0-	-131	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
05	3255 X	2850	-0-	-405	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
06	3150 X	2353	-0-	-797	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
07	3224 X	3007	-0-	-217	-0-	3007	2			N	-0-					-0-

ORAND WELL #: 1 RRCID -> 090002 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12074 - 12093

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090811 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12327 PERF.12152 - 12288

02	588 N	480	-0-	-108	-0-	480	2			N	-0-					-0-
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
04	600 N	570	-0-	-30	-0-	570	2			N	-0-					-0-
05	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
*07	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 2 RRCID -> 091202 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11118 - 12297

02	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-					1
03	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-					1
04	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					1
05	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			N	-0-					1
06	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2			N	-0-					1
*07	6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	6626	2			N	-0-					1

FREEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091450 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11856 - 11895

02	2800 N	3456	-0-	656	1049	3	1	3450	2	N	3					21
						3	9									
03	3100 N	3230	-0-	130	1179	3	1	3226	2	N	1					22
						1	9									
04	4114 X	2935	-0-	-1179	-0-	3	1	2925	2	N	6					28
						7	9									
05	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3	1	3184	2	N	1					29
						1	9									
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

SHORT WELL #: 1 RRCID -> 091549 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10160 - 10180

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091953 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11348 - 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
02	3920 X	3564	-0-	-356	-0-	3564	2			N	-0-					15
03	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			N	-0-					15
04	4200 X	3917	-0-	-283	-0-	3917	2			N	-0-					15
05	4340 X	3970	-0-	-370	-0-	3970	2			N	-0-					15
06	4200 X	3436	-0-	-764	-0-	3436	2			N	-0-					15
07	4340 X	3382	-0-	-958	-0-	3382	2			N	-0-					15

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092890 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11106 - 11254

02	6580 X	5855	-0-	-725	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
03	7285 X	5979	-0-	-1306	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
04	6930 X	6186	-0-	-744	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
05	6851 X	6031	-0-	-820	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
06	6510 X	5635	-0-	-875	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
07	6479 X	5794	-0-	-685	-0-	5794	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 1 RRCID -> 096261 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12407 - 12544

02	2548 X	195	-0-	-2353	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	1736 X	357	-0-	-1379	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	990 X	183	-0-	-807	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	1023 X	386	-0-	-637	-0-	386	2			N	-0-					-0-
*06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
*07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096668 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197

02	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					76
03	2387 N	1399	-0-	-988	-0-	1399	2			N	-0-					76
04	2310 N	862	-0-	-1448	-0-	862	2			N	-0-					76
05	2387 N	1553	-0-	-834	-0-	1553	2			N	-0-					76
06	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					76
*07	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					76

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 1 RRCID -> 098584 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11197 - 12294

02	3080 X	2958	-0-	-122	-0-	2958	3			N	-0-					52
03	3410 X	3237	-0-	-173	-0-	3237	3			N	-0-					52
04	3300 X	2599	-0-	-701	-0-	2599	3			N	-0-					52
05	3286 X	3076	-0-	-210	-0-	3076	3			N	-0-					52
06	3180 X	2922	-0-	-258	-0-	2922	3			N	-0-					52
07	3286 X	2967	-0-	-319	-0-	2967	3			N	-0-					52

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 099218 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11434 - 11521

02	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	68	1	2256	2	N	36					168
						40	9									
03	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	76	1	2525	2	N	32					200
						35	9									
04	2130 N	1705	-0-	-425	-0-	50	1	1655	2	N	-0-					200
05	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	76	1	2535	2	N	-0-					200
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, ZENO UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 099220 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12223 - 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
02	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
03	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
04	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2793	-0-	-152	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2575	-0-	-275	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2620	-0-	-325	-0-	2620	2			N	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 099478 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 13991 PERF.12534 - 12885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3609	-0-	509	509	3609	2			N	-0-					-0-

LEVELS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 100688 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12072 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	57	-0-	-55	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	180	N	95	-0-	-85	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	186	N	95	-0-	-91	-0-	95	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 101744 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 12405 PERF.12271 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					23
03	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					23
04	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4029	2	22	9	N	20					43
05	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4193	2	24	9	N	22					65
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

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
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	34	1	1139	2	N	65					177
							72	9									
03	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	37	1	1245	2	N	-0-					177
04	1290	N	1133	-0-	-157	-0-	32	1	1065	2	N	33					210
							36	9									
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	47	1	1554	2	N	55	193	1			72
							61	9									
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

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 104034 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11919 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					49
03	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					49
04	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					49
05	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					49
06	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					49
*07	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					49

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 104036 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12069 - 12165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
03	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
04	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
05	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
06	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
*07	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-

ZENO KING UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 106917 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 12064 PERF. N/A

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BROWN, J. W. G. U. WELL #: 2 RRCID -> 107824 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10976 - 12113

02	4172 X	3787	-0-	-385	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
03	4557 X	3412	-0-	-1145	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
04	4410 X	2103	-0-	-2307	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
05	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
06	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
*07	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 108109 COMPL. DATE 12/21/1983 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12253 - 12349

02	1148 N	838	-0-	-310	-0-	838	2			N	-0-					-0-
03	1426 N	1	-0-	-1425	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	21016	-0-	18016	18016	21016	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	16792	-0-	13692	31708	16792	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	11085	-0-	8085	39793	11085	2			N	-0-					-0-
*07	46915 X	7122	-0-	-39793	-0-	7122	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108965 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12292 - 12438

02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109291 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11038 - 12179

02	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
03	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
04	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
05	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
06	2970 X	2364	-0-	-606	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
07	3069 X	2533	-0-	-536	-0-	2533	2			N	-0-					-0-

JONES, L.V. "A" WELL #: 1 RRCID -> 109811 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 12373 PERF.12139 - 12155

02	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					15
03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	807	2	9	9	N	8					23
04	630 N	624	-0-	-6	-0-	624	2			N	-0-					23
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					23
06	630 N	423	-0-	-207	-0-	423	2			N	-0-					23
07	651 N	290	-0-	-361	-0-	290	2			N	-0-					23

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COSSON WELL #: 3 RRCID -> 109979 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12204 - 12338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1092 N	1041	-0-	-51	-0-	1041 2		N	-0-			-0-
03	1209 N	1094	-0-	-115	-0-	1094 2		N	-0-			-0-
04	1170 N	1024	-0-	-146	-0-	1024 2		N	-0-			-0-
05	1147 N	1030	-0-	-117	-0-	1030 2		N	-0-			-0-
06	1050 N	1017	-0-	-33	-0-	1017 2		N	-0-			-0-
07	1054 N	984	-0-	-70	-0-	984 2		N	-0-			-0-

TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 112404 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 11368

02	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	111 1	3693 2	N	-0-			27
03	3968 X	3935	-0-	-33	-0-	115 1	3820 2	N	-0-			27
04	3840 X	2774	-0-	-1066	-0-	81 1	2693 2	N	-0-			27
05	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	116 1	3862 2	N	-0-			27
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

BONNER, J. WELL #: 1 RRCID -> 113277 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949

02	812 N	689	-0-	-123	-0-	689 2		Y	-0-			-0-
03	868 N	530	-0-	-338	-0-	530 2		Y	-0-			-0-
04	780 N	686	-0-	-94	-0-	686 2		Y	-0-			-0-
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2		Y	-0-			-0-
06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2		Y	-0-			-0-
07	713 N	496	-0-	-217	-0-	496 2		Y	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113960 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 12232

02	4676 X	2798	-0-	-1878	-0-	2798 2		N	-0-			-0-
03	5177 X	3617	-0-	-1560	-0-	3617 2		N	-0-			-0-
04	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	5257 2		N	-0-			-0-
05	4805 X	3725	-0-	-1080	-0-	3725 2		N	-0-			-0-
06	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5039 2		N	-0-			-0-
07	5301 X	4375	-0-	-926	-0-	4375 2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114076 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12313 - 12480

02	6468 X	5940	-0-	-528	-0-	5940 2		N	-0-			-0-
03	7161 X	6360	-0-	-801	-0-	6360 2		N	-0-			-0-
04	6780 X	5670	-0-	-1110	-0-	5670 2		N	-0-			-0-
05	6944 X	5870	-0-	-1074	-0-	5870 2		N	-0-			-0-
06	6390 X	5698	-0-	-692	-0-	5698 2		N	-0-			-0-
07	6572 X	5798	-0-	-774	-0-	5798 2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114079 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11798 - 12518

02	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 2		N	-0-			-0-
03	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921 2		N	-0-			-0-
04	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849 2		N	-0-			-0-
05	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909 2		N	-0-			-0-
06	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 2		N	-0-			-0-
*07	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832 2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114715 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 11346

02	1792 N	1774	-0-	-18	-0-	1774 2		N	-0-			167
03	1984 N	1663	-0-	-321	-0-	1663 2		N	-0-			167
04	1860 N	1751	-0-	-109	-0-	1751 2		N	-0-			167
05	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954 2		N	-0-			167
06	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858 2		N	-0-			167
*07	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865 2		N	-0-			167

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOODY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 116359 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12046 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	56	-0-	-56	-0-	56	2			N	-0-					94
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					94
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					94
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					94
06	180	N	118	-0-	-62	-0-	118	2			N	-0-					94
07	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	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

02	1904	N	1220	-0-	-684	-0-	1220	2			N	-0-					102
03	2325	N	1924	-0-	-401	-0-	1924	2			N	-0-					102
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					102
05	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					102
06	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	1854	2			N	-0-					102
07	1891	N	172	-0-	-1719	-0-	172	2			N	-0-					102

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117025 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12106 - 12131

02	6496	X	6478	-0-	-18	-0-	6474	2	4	9	N	4					25
03	7192	X	7008	-0-	-184	-0-	6943	2	65	9	N	59					84
04	6960	X	6589	-0-	-371	-0-	6561	2	28	9	N	25					109
05	7192	X	6784	-0-	-408	-0-	6784	2			N	-0-					109
06	6960	X	6484	-0-	-476	-0-	6484	2			N	-0-					109
07	7161	X	6767	-0-	-394	-0-	6767	2			N	-0-					109

WINFREE WELL #: 2 RRCID -> 117405 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11740 - 12367

02	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
03	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
04	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
05	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	1555	-0-	-935	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
*07	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					-0-

WARD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 117579 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11898 - 11908

02	1064	N	971	-0-	-93	-0-	971	2			N	-0-					28
03	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					28
04	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					28
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					28
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

PENN-SENTER WELL #: 1 RRCID -> 119008 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12271 PERF.10949 - 12167

02	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
03	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
04	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3297	-0-	197	197	3297	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 119991 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.11566 - 11997

02	2464	X	2460	-0-	-4	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	1934	-0-	-794	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	1465	-0-	-1835	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	1316	-0-	-1412	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	1070	-0-	-1570	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	1592	-0-	-1136	-0-	1592	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 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
02	2156	N	2112	-0-	-44	-0-	2112	2			N	-0-					9
03	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					9
04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					9
05	2325	N	1677	-0-	-648	-0-	1677	2			N	-0-					9
06	2460	N	848	-0-	-1612	-0-	848	2			N	-0-					9
07	2418	N	1480	-0-	-938	-0-	1480	2			N	-0-					9

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
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1622	-0-	-208	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1644	-0-	-247	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1635	-0-	-39	-0-	1635	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
02	644	N	312	-0-	-332	-0-	312	2			N	-0-					41
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					41
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					41
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					41
06	690	N	551	-0-	-139	-0-	551	2			N	-0-					41
*07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	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
02	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
03	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
05	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
06	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
*07	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 2 RRCID -> 136538 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10870 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1315	-0-	-80	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1247	-0-	-13	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1270	-0-	-94	-0-	1270	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 138693 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11772 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	777	-0-	-539	-0-	777	2			N	-0-					133
03	1178	N	1009	-0-	-169	-0-	1009	2			N	-0-					133
04	1080	N	133	-0-	-947	-0-	133	2			N	-0-					133
05	868	N	17	-0-	-851	-0-	17	2			N	-0-					133
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					133
07	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-					133

ROBERTS, L. F. WELL #: 3 RRCID -> 140362 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12202 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
03	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
04	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
05	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
06	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
*07	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141175 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10140 - 10240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151119 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11847 - 11949

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 152389 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11084 - 11213

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153461 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12139 - 12294

02	3136 X	2320	-0-	-816	-0-	2320	2		N	-0-			-0-
03	3472 X	2208	-0-	-1264	-0-	2208	2		N	-0-			-0-
04	3360 X	1725	-0-	-1635	-0-	1725	2		N	-0-			-0-
05	3317 X	1655	-0-	-1662	-0-	1655	2		N	-0-			-0-
06	2550 X	976	-0-	-1574	-0-	976	2		N	-0-			-0-
07	2573 X	2334	-0-	-239	-0-	2334	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158095 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 12626 PERF. 9038 - 9170

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ORAND #1 WELL #: 2 RRCID -> 158553 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11270 - 11392

02	1904 N	1787	-0-	-117	-0-	1787	2		N	-0-			78
03	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2		N	-0-			78
04	2220 N	2173	-0-	-47	-0-	2171	2	2 9	N	2			80
05	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2		N	-0-			80
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

REED GU #4 WELL #: 3 RRCID -> 159091 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174

02	1484 N	1416	-0-	-68	-0-	1416	3		N	-0-			87
03	1612 N	1554	-0-	-58	-0-	1554	3		N	-0-			87
04	1530 N	1468	-0-	-62	-0-	1468	3		N	-0-			87
05	1581 N	1488	-0-	-93	-0-	1488	3		N	-0-			87
06	1500 N	1317	-0-	-183	-0-	1317	3		N	-0-			87
07	1519 N	1294	-0-	-225	-0-	1294	3		N	-0-			87

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 159412 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10274 - 10544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 159904 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11428 - 12137

02	224 N	201	-0-	-23	-0-	201	2			N	-0-					14
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					14
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					14
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					14
06	240 N	197	-0-	-43	-0-	197	2			N	-0-					14
07	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					14

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 161872 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11395 - 11530

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162932 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11144 - 12307

02	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					25
03	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					25
04	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					25
05	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					25
06	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					25
*07	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					25

HAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163686 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8915 - 10133

02	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	2			N	-0-					120
03	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			N	-0-					120
04	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	6241	2	99	9	N	90					210
05	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2			N	-0-					210
06	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2			N	-0-					210
*07	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			N	-0-					210

HAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163828 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8528 - 9372

02	2698 N	2274	-0-	-424	-0-	2274	2			N	-0-					75
03	3069 X	2375	-0-	-694	-0-	2375	2			N	-0-					75
04	2970 X	2284	-0-	-686	-0-	2284	2			N	-0-					75
05	3069 X	1395	-0-	-1674	-0-	1395	2			N	-0-					75
06	2970 X	1082	-0-	-1888	-0-	1082	2			N	-0-					75
07	2511 X	1556	-0-	-955	-0-	1556	2			N	-0-					75

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164207 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11372 - 11456

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GU #4 WELL #: 4 RRCID -> 164904 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10540 - 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
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					37
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					37
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					37
05	1674	N	350	-0-	-1324	-0-	350	3			N	-0-					37
06	990	N	215	-0-	-775	-0-	215	3			N	-0-					37
07	465	N	149	-0-	-316	-0-	149	3			N	-0-					37

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165118 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10998 - 11172

02	91510	X	16151	-0-	-75359	-0-	16151	2			N	-0-					128
03	15177	X	15177	-0-	-0-	-0-	15177	2			N	-0-					128
04	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	11782	2			N	-0-					128
05	14804	X	14804	-0-	-0-	-0-	14804	2			N	-0-					128
06	12499	X	12499	-0-	-0-	-0-	12499	2			N	-0-					128
*07	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-	11758	2			N	-0-					128

COSSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165145 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10060 - 10630

02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165486 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 12614 PERF.10877 - 11446

02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
03	527	N	213	-0-	-314	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	210	N	111	-0-	-99	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	775	N	148	-0-	-627	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
*07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 165752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF.11635 - 11746

02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					160
03	1860	N	11	-0-	-1849	-0-	11	2			N	-0-					160
04	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					160
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					160
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					160
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

IRVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10006 - 10742

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

HAM GAS UNIT WELL #: 7D RRCID -> 166571 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9114 - 9160

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167350 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10260 - 11232

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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167792 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 12082 PERF.11882 - 11969

02	1260	N	1135	-0-	-125	-0-	1135	2			N	-0-				-0-
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-				-0-
04	1050	N	990	-0-	-60	-0-	990	2			N	-0-				-0-
05	1271	N	893	-0-	-378	-0-	893	2			N	-0-				-0-
06	1350	N	1067	-0-	-283	-0-	1067	2			N	-0-				-0-
07	1023	N	683	-0-	-340	-0-	683	2			N	-0-				-0-

FOOTBALL FIELD WELL #: 1 RRCID -> 170964 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291

02	4060	X	4016	-0-	-44	-0-	4016	2			N	-0-				-0-
03	4495	X	4493	-0-	-2	-0-	4493	2			N	-0-				-0-
04	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-				-0-
05	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			N	-0-				-0-
06	4350	X	4347	-0-	-3	-0-	4347	2			N	-0-				-0-
07	4526	X	4481	-0-	-45	-0-	4481	2			N	-0-				-0-

WILLARD WELL #: 1 RRCID -> 172497 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11872 - 11897

02	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-				44
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-				44
04	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-				44
05	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	3037	2	10	9	N	9				53
06	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-				53
*07	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-				53

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173813 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

02	196	N	168	-0-	-28	-0-	168	2			N	-0-				30
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-				30
04	210	N	131	-0-	-79	-0-	131	2			N	-0-				30
05	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-				30
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-				30
*07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-				30

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174122 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11354 - 11490

02	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-				20
03	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3284	2	17	9	N	15				35
04	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3223	2	13	9	N	12				47
05	2790	X	1890	-0-	-900	-0-	1890	2			N	-0-				47
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

BOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 174597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.10094 - 11984

02	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-				94
03	2821	X	2552	-0-	-269	-0-	2552	2			N	-0-				94
04	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-				94
05	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			N	-0-				94
06	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-				94
07	2821	X	2246	-0-	-575	-0-	2246	2			N	-0-				94

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	2800	N	4037	-0-	1237	1237	4037	2			N	-0-					140
03	5546	X	4309	-0-	-1237	-0-	4309	2			N	-0-					140
04	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-					140
05	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					140
06	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					140
*07	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-					140

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
02	14B DENY		9	-0-	9	12	9	2			N	-0-					-0-
03	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
04	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			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
02	2800	N	11156	-0-	8356	8356	11156	3			N	-0-					85
03	29053	X	20697	-0-	-8356	-0-	20697	3			N	-0-					85
04	12129	X	12129	-0-	-0-	-0-	12129	3			N	-0-					85
05	12770	X	12770	-0-	-0-	-0-	12770	3			N	-0-					85
06	20040	X	9217	-0-	-10823	-0-	9217	3			N	-0-					85
07	20708	X	8581	-0-	-12127	-0-	8581	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
02	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
03	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
04	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
05	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
06	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
07	837	X	763	-0-	-74	-0-	763	2			N	-0-					-0-

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
02	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-					123
03	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					123
04	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					123
05	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					123
06	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					123
*07	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					123

ATHEL IVY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185486 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.11150 - 12301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7308	X	6654	-0-	-654	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	6357	-0-	-1734	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	5274	-0-	-2406	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	5575	-0-	-1803	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6197	-0-	-943	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	5889	-0-	-1489	-0-	5889	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 2 RRCID -> 186084 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11570 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6636	X	6552	-0-	-84	-0-	6552	2			Y	-0-					-0-
03	7223	X	7048	-0-	-175	-0-	7048	2			Y	-0-					-0-
04	6990	X	6780	-0-	-210	-0-	6780	2			Y	-0-					-0-
05	7254	X	6939	-0-	-315	-0-	6939	2			Y	-0-					-0-
06	7020	X	6680	-0-	-340	-0-	6680	2			Y	-0-					-0-
07	7254	X	6871	-0-	-383	-0-	6871	2			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONNER, J. WELL #: 3 RRCID -> 186131 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11558 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			Y	-0-					172
03	4836	X	4564	-0-	-272	-0-	4564	2			Y	-0-					172
04	4680	X	4430	-0-	-250	-0-	4407	2	23	9	Y	21	166	1			27
05	4836	X	4460	-0-	-376	-0-	4460	2			Y	-0-					27
06	4680	X	3967	-0-	-713	-0-	3967	2			Y	-0-					27
07	4836	X	4396	-0-	-440	-0-	4396	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

02	1904	N	1678	-0-	-226	-0-	1678	2			N	-0-					63
03	2077	N	1795	-0-	-282	-0-	1795	2			N	-0-					63
04	1860	N	1544	-0-	-316	-0-	1544	2			N	-0-					63
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					63
06	1740	N	1640	-0-	-100	-0-	1640	2			N	-0-					63
*07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					63

WILLIFORD, C. N. WELL #: 4 RRCID -> 186360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11505 PERF.10874 - 11222

02	952	N	844	-0-	-108	-0-	844	2			N	-0-					27
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					27
04	990	N	682	-0-	-308	-0-	682	2			N	-0-					27
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					27
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					27
07	713	N	248	-0-	-465	-0-	248	2			N	-0-					27

JOHNSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187576 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11744 - 12198

02	7868	X	6055	-0-	-1813	-0-	6055	2			Y	-0-					-0-
03	8711	X	6867	-0-	-1844	-0-	6867	2			Y	-0-					-0-
04	8430	X	5936	-0-	-2494	-0-	5936	2			Y	-0-					-0-
05	8711	X	5548	-0-	-3163	-0-	5548	2			Y	-0-					-0-
06	7650	X	6376	-0-	-1274	-0-	6376	2			Y	-0-					-0-
07	6882	X	6168	-0-	-714	-0-	6168	2			Y	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 4 RRCID -> 187618 COMPL. DATE 02/11/2002 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11360 - 11554

02	280	N	246	-0-	-34	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
*07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-

JONES, L.V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188573 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10948 - 11279

02	1848	N	1756	-0-	-92	-0-	1756	2			N	-0-					65
03	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					65
04	3000	N	6322	-0-	3322	3322	6322	2			N	-0-					65
05	3100	N	10490	-0-	7390	10712	10490	2			N	-0-					65
06	3000	N	8980	-0-	5980	16692	8980	2			N	-0-					65
*07	25105	X	8413	-0-	-16692	-0-	8413	2			N	-0-					65

HILL, F. E. III WELL #: 2 RRCID -> 190845 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 12481 PERF.10946 - 11346

02	560	N	512	-0-	-48	-0-	512	2			N	-0-					-0-
03	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	2			N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
05	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
*07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL, F. E. III WELL #: 1 RRCID -> 192838 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10972 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1139	-0-	-101	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1066	-0-	-74	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	1092	2			N	-0-					-0-

STARK WELL #: 1 RRCID -> 194216 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11734 - 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
02	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					32
03	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					32
04	2640	X	1935	-0-	-705	-0-	1935	2			N	-0-					32
05	2728	X	1929	-0-	-799	-0-	1929	2			N	-0-					32
06	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					32
*07	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					32

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194857 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11633 - 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
02	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
03	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
04	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
05	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
06	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
*07	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					-0-

COSSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 195551 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4448 - 4706

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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195986 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11690 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
03	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
04	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4095	-0-	-307	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	4194	-0-	-66	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3691	-0-	-711	-0-	3691	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
03	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	8893	2			N	-0-					-0-
04	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
05	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
06	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
*07	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	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 #: 4 RRCID -> 196018 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11650 - 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
02	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2		N	-0-			-0-
03	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2		N	-0-			-0-
04	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2		N	-0-			-0-
05	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2		N	-0-			-0-
06	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-				N	-0-			-0-
07	2449 X	261	-0-	-2188	-0-	261	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196019 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 11950

02	784 N	250	-0-	-534	-0-	250	2		N	-0-			-0-
03	775 N	718	-0-	-57	-0-	718	2		N	-0-			-0-
04	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2		N	-0-			-0-
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-			-0-
06	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2		N	-0-			-0-
*07	3100 N	8803	-0-	5703	5703	8803	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196596 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11632 - 11808

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196885 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11374 - 12524

02	6804 X	6616	-0-	-188	-0-	6616	2		N	-0-			-0-
03	7533 X	6446	-0-	-1087	-0-	6446	2		N	-0-			-0-
04	7290 X	5525	-0-	-1765	-0-	5525	2		N	-0-			-0-
05	7533 X	6126	-0-	-1407	-0-	6126	2		N	-0-			-0-
06	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	2		N	-0-			-0-
07	7316 X	6825	-0-	-491	-0-	6825	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197137 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998

02	4032 X	3900	-0-	-132	-0-	3900	2		N	-0-			-0-
03	4464 X	4382	-0-	-82	-0-	4382	2		N	-0-			-0-
04	4320 X	4114	-0-	-206	-0-	4114	2		N	-0-			-0-
05	4464 X	3664	-0-	-800	-0-	3664	2		N	-0-			-0-
06	4320 X	4106	-0-	-214	-0-	4106	2		N	-0-			-0-
07	4371 X	4195	-0-	-176	-0-	4195	2		N	-0-			-0-

PROFFIT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197247 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B DENY	-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

02	1792 N	1713	-0-	-79	-0-	1713	2		N	-0-			-0-
03	2604 N	2111	-0-	-493	-0-	2111	2		N	-0-			-0-
04	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2		N	-0-			-0-
05	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2		N	-0-			-0-
06	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2		N	-0-			-0-
07	2604 N	2178	-0-	-426	-0-	2178	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 #: 6 RRCID -> 197625 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11636 - 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
02	6580 X	5015	-0-	-1565	-0-	5015	2		N	-0-			-0-
03	7285 X	4200	-0-	-3085	-0-	4200	2		N	-0-			-0-
04	7050 X	4850	-0-	-2200	-0-	4850	2		N	-0-			-0-
05	6169 X	6052	-0-	-117	-0-	6052	2		N	-0-			-0-
06	5910 X	5148	-0-	-762	-0-	5148	2		N	-0-			-0-
07	5549 X	5465	-0-	-84	-0-	5465	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197944 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11494 - 12624

02	2632 X	2402	-0-	-230	-0-	2402	2		N	-0-			-0-
03	2914 X	2741	-0-	-173	-0-	2741	2		N	-0-			-0-
04	2820 X	2682	-0-	-138	-0-	2682	2		N	-0-			-0-
05	2914 X	2419	-0-	-495	-0-	2419	2		N	-0-			-0-
06	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2		N	-0-			-0-
*07	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198537 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11650 - 12188

02	7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	7412	2		N	-0-			-0-
03	8749 X	8749	-0-	-0-	-0-	8749	2		N	-0-			-0-
04	8552 X	8552	-0-	-0-	-0-	8552	2		N	-0-			-0-
05	8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	8186	2		N	-0-			-0-
06	7740 X	7317	-0-	-423	-0-	7317	2		N	-0-			-0-
07	7998 X	4180	-0-	-3818	-0-	4180	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198595 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10810 - 12424

02	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2		N	-0-			-0-
03	2821 X	2623	-0-	-198	-0-	2623	2		N	-0-			-0-
04	2730 X	1456	-0-	-1274	-0-	1456	2		N	-0-			-0-
05	2821 X	1615	-0-	-1206	-0-	1615	2		N	-0-			-0-
06	2730 X	2231	-0-	-499	-0-	2231	2		N	-0-			-0-
07	2821 X	2782	-0-	-39	-0-	2782	2		N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198610 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11120 - 12208

02	2688 X	1542	-0-	-1146	-0-	1542	2		N	-0-			-0-
03	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2		N	-0-			-0-
04	2880 X	2400	-0-	-480	-0-	2400	2		N	-0-			-0-
05	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2		N	-0-			-0-
06	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2		N	-0-			-0-
*07	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12775 PERF.10992 - 12482

02	2800 N	3534	-0-	734	2319	3534	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	2103	-0-	-997	1322	2103	2		N	-0-			-0-
04	4291 X	2969	-0-	-1322	-0-	2969	2		N	-0-			-0-
05	3100 X	2719	-0-	-381	-0-	2719	2		N	-0-			-0-
06	3000 X	2513	-0-	-487	-0-	2513	2		N	-0-			-0-
07	3100 X	2557	-0-	-543	-0-	2557	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198882 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11350 - 12104

02	1876 N	1664	-0-	-212	-0-	1664	2		N	-0-			-0-
03	1953 N	1904	-0-	-49	-0-	1904	2		N	-0-			-0-
04	2010 N	1613	-0-	-397	-0-	1613	2		N	-0-			-0-
05	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2		N	-0-			-0-
06	1830 N	1790	-0-	-40	-0-	1790	2		N	-0-			-0-
07	1674 N	1595	-0-	-79	-0-	1595	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 #: 3 RRCID -> 198967 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11218 - 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
02	1092 N	320	-0-	-772	-0-	320	2			N	-0-					-0-
03	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
04	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
05	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
06	1500 N	1099	-0-	-401	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
07	1736 N	1025	-0-	-711	-0-	1025	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199057 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11346 - 12516

02	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
03	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
04	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
05	1147 X	909	-0-	-238	-0-	909	2			N	-0-					-0-
06	1110 X	926	-0-	-184	-0-	926	2			N	-0-					-0-
07	1147 X	553	-0-	-594	-0-	553	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199147 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11198 - 11414

02	2660 X	1647	-0-	-1013	-0-	1647	2			N	-0-					5
03	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3554	2	18	9	N	16					21
04	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3496	2	8	9	N	7					28
05	2945 X	1172	-0-	-1773	-0-	1172	2			N	-0-					28
06	2850 X	74	-0-	-2776	-0-	74	2			N	-0-					28
*07	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					28

CLARKE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199620 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168

02	5432 X	3464	-0-	-1968	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
03	6014 X	3644	-0-	-2370	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
04	5820 X	1313	-0-	-4507	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
05	5611 X	384	-0-	-5227	-0-	384	2			N	-0-					-0-
06	4920 X	3784	-0-	-1136	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
*07	6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	6193	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199839 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 12124

02	2352 X	650	-0-	-1702	-0-	650	2			N	-0-					-0-
03	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
04	1770 X	1359	-0-	-411	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
05	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	4567	-0-	1567	1567	4567	2			N	-0-					-0-
*07	3100 N	4301	-0-	1201	2768	4301	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199986 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518

02	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
03	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	3020	-0-	20	20	3020	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	3868	-0-	768	788	3868	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	3517	-0-	517	1305	3517	2			N	-0-					-0-
*07	4748 X	3443	-0-	-1305	-0-	3443	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11158 - 12360

02	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
03	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
04	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
05	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
06	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
*07	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200280 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
03	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	2057	-0-	-283	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	1523	-0-	-895	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	1522	-0-	-818	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
*07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200636 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.11350 - 12456

02	27509	X	27509	-0-	-0-	-0-	27509	2			N	-0-					-0-
03	38623	X	38623	-0-	-0-	-0-	38623	2			N	-0-					-0-
04	31196	X	31196	-0-	-0-	-0-	31196	2			N	-0-					-0-
05	37247	X	37247	-0-	-0-	-0-	37247	2			N	-0-					-0-
06	34308	X	34308	-0-	-0-	-0-	34308	2			N	-0-					-0-
*07	32667	X	32667	-0-	-0-	-0-	32667	2			N	-0-					-0-

JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 200913 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11745 - 12165

02	5320	X	5172	-0-	-148	-0-	5172	2			Y	-0-					-0-
03	5890	X	5264	-0-	-626	-0-	5264	2			Y	-0-					-0-
04	5700	X	5145	-0-	-555	-0-	5145	2			Y	-0-					-0-
05	5735	X	5526	-0-	-209	-0-	5526	2			Y	-0-					-0-
06	5550	X	5459	-0-	-91	-0-	5459	2			Y	-0-					-0-
07	5735	X	5562	-0-	-173	-0-	5562	2			Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201370 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11682 - 12184

02	2380	X	882	-0-	-1498	-0-	882	2			N	-0-					-0-
03	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
04	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	2181	-0-	-454	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
06	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
*07	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201537 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 12634 PERF.12224 - 12380

02	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3525	-0-	-474	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3493	-0-	-377	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3066	-0-	-933	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3656	-0-	-214	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3801	-0-	-198	-0-	3801	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 5 RRCID -> 201573 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11570 - 11993

02	644	N	553	-0-	-91	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	403	-0-	-217	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
*07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201721 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11652 - 12430

02	7140	X	5681	-0-	-1459	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7631	-0-	-274	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	6822	-0-	-828	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	7039	-0-	-866	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	6439	-0-	-1181	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
*07	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7660	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 #: 11 RRCID -> 201788 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4480 X	4235	-0-	-245	-0-	4235	2		N	-0-			-0-
03	4960 X	4604	-0-	-356	-0-	4604	2		N	-0-			-0-
04	4800 X	4247	-0-	-553	-0-	4247	2		N	-0-			-0-
05	4836 X	4411	-0-	-425	-0-	4411	2		N	-0-			-0-
06	4680 X	2390	-0-	-2290	-0-	2390	2		N	-0-			-0-
07	4681 X	3076	-0-	-1605	-0-	3076	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202285 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11568 - 12150

02	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	2		N	-0-			-0-
03	8987 X	8987	-0-	-0-	-0-	8987	2		N	-0-			-0-
04	7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	7187	2		N	-0-			-0-
05	8707 X	8707	-0-	-0-	-0-	8707	2		N	-0-			-0-
06	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	7545	2		N	-0-			-0-
*07	7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202621 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11882 - 12368

02	4620 X	4498	-0-	-122	-0-	4498	2		N	-0-			-0-
03	5115 X	5104	-0-	-11	-0-	5104	2		N	-0-			-0-
04	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2		N	-0-			-0-
05	5115 X	4998	-0-	-117	-0-	4998	2		N	-0-			-0-
06	4950 X	4698	-0-	-252	-0-	4698	2		N	-0-			-0-
07	5115 X	4764	-0-	-351	-0-	4764	2		N	-0-			-0-

REED, HUGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 202650 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11115 - 11454

02	1820 X	258	-0-	-1562	-0-	258	2		N	-0-			8
03	2015 X	205	-0-	-1810	-0-	205	2		N	-0-			8
04	750 X	66	-0-	-684	-0-	66	2		N	-0-			8
05	3100 N	3856	-0-	756	756	3856	2		N	-0-			8
06	3000 N	9660	-0-	6660	7416	9660	2		N	-0-			8
*07	3100 N	8493	-0-	5393	12809	8493	2		N	-0-			8

WINFREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202828 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11586 - 12020

02	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2		N	-0-			-0-
03	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2		N	-0-			-0-
04	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2		N	-0-			-0-
05	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2		N	-0-			-0-
06	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2		N	-0-			-0-
*07	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202862 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12278 - 12409

02	4508 X	4499	-0-	-9	-0-	4499	2		N	-0-			-0-
03	4991 X	4889	-0-	-102	-0-	4889	2		N	-0-			-0-
04	4830 X	4161	-0-	-669	-0-	4161	2		N	-0-			-0-
05	4991 X	4743	-0-	-248	-0-	4743	2		N	-0-			-0-
06	4830 X	4539	-0-	-291	-0-	4539	2		N	-0-			-0-
07	4991 X	4421	-0-	-570	-0-	4421	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202970 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12213 PERF.11598 - 12108

02	3024 X	2694	-0-	-330	-0-	2694	2		N	-0-			-0-
03	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2		N	-0-			-0-
04	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2		N	-0-			-0-
05	3348 X	2662	-0-	-686	-0-	2662	2		N	-0-			-0-
06	3240 X	3049	-0-	-191	-0-	3049	2		N	-0-			-0-
07	3348 X	3056	-0-	-292	-0-	3056	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 #: 8 RRCID -> 203491 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11380 - 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
02	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2		N	-0-			-0-
03	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2		N	-0-			-0-
04	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2		N	-0-			-0-
05	3038 X	2597	-0-	-441	-0-	2597	2		N	-0-			-0-
06	2940 X	2704	-0-	-236	-0-	2704	2		N	-0-			-0-
07	3038 X	2494	-0-	-544	-0-	2494	2		N	-0-			-0-

BONNER, J. WELL #: 6 RRCID -> 203537 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11581 - 11922

02	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	2		Y	-0-			-0-
03	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2		Y	-0-			-0-
04	6510 X	6398	-0-	-112	-0-	6398	2		Y	-0-			-0-
05	6727 X	6499	-0-	-228	-0-	6499	2		Y	-0-			-0-
06	6510 X	6342	-0-	-168	-0-	6342	2		Y	-0-			-0-
*07	6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	2		Y	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203877 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11816 - 12282

02	2212 N	2097	-0-	-115	-0-	2097	2		N	-0-			-0-
03	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2		N	-0-			-0-
04	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2		N	-0-			-0-
05	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2		N	-0-			-0-
06	2340 N	2258	-0-	-82	-0-	2258	2		N	-0-			-0-
07	2387 N	2294	-0-	-93	-0-	2294	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204536 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11612 - 12046

02	4732 X	4371	-0-	-361	-0-	4371	2		N	-0-			-0-
03	5239 X	4723	-0-	-516	-0-	4723	2		N	-0-			-0-
04	5070 X	4478	-0-	-592	-0-	4478	2		N	-0-			-0-
05	5146 X	4925	-0-	-221	-0-	4925	2		N	-0-			-0-
06	4980 X	4666	-0-	-314	-0-	4666	2		N	-0-			-0-
07	4836 X	4751	-0-	-85	-0-	4751	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204826 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12020

02	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2		N	-0-			-0-
03	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2		N	-0-			-0-
04	1470 N	1195	-0-	-275	-0-	1195	2		N	-0-			-0-
05	1519 N	1390	-0-	-129	-0-	1390	2		N	-0-			-0-
06	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2		N	-0-			-0-
07	1240 N	916	-0-	-324	-0-	916	2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205548 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11116 - 12252

02	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	2		N	-0-			-0-
03	6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	6574	2		N	-0-			-0-
04	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	2		N	-0-			-0-
05	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	2		N	-0-			-0-
06	5400 X	4665	-0-	-735	-0-	4665	2		N	-0-			-0-
*07	6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205554 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 12632

02	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2		N	-0-			-0-
03	2263 N	2002	-0-	-261	-0-	2002	2		N	-0-			-0-
04	2190 N	1858	-0-	-332	-0-	1858	2		N	-0-			-0-
05	2263 N	1940	-0-	-323	-0-	1940	2		N	-0-			-0-
06	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2		N	-0-			-0-
07	1922 N	1805	-0-	-117	-0-	1805	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 #: 9 RRCID -> 205556 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 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
02	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2		N	-0-			-0-
03	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2		N	-0-			-0-
04	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2		N	-0-			-0-
05	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2		N	-0-			-0-
06	4920 X	4208	-0-	-712	-0-	4208	2		N	-0-			-0-
*07	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205570 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11225 - 12434

02	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2		N	-0-			-0-
03	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2		N	-0-			-0-
04	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2		N	-0-			-0-
05	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2		N	-0-			-0-
06	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2		N	-0-			-0-
*07	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206185 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12763 PERF.11404 - 12582

02	6496 X	6415	-0-	-81	-0-	6415	2		N	-0-			-0-
03	7192 X	6313	-0-	-879	-0-	6313	2		N	-0-			-0-
04	6960 X	6074	-0-	-886	-0-	6074	2		N	-0-			-0-
05	7099 X	6436	-0-	-663	-0-	6436	2		N	-0-			-0-
06	6870 X	5523	-0-	-1347	-0-	5523	2		N	-0-			-0-
07	7099 X	5211	-0-	-1888	-0-	5211	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206623 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12759 PERF.11284 - 12436

02	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2		N	-0-			-0-
03	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2		N	-0-			-0-
04	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2		N	-0-			-0-
05	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2		N	-0-			-0-
06	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2		N	-0-			-0-
*07	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206640 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11360 - 12480

02	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2		N	-0-			-0-
03	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2		N	-0-			-0-
04	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2		N	-0-			-0-
05	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2		N	-0-			-0-
06	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2		N	-0-			-0-
*07	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207038 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11340 - 12848

02	7980 X	7703	-0-	-277	-0-	7703	2		N	-0-			-0-
03	8835 X	8253	-0-	-582	-0-	8253	2		N	-0-			-0-
04	8550 X	7683	-0-	-867	-0-	7683	2		N	-0-			-0-
05	8835 X	7832	-0-	-1003	-0-	7832	2		N	-0-			-0-
06	8250 X	7234	-0-	-1016	-0-	7234	2		N	-0-			-0-
07	8525 X	7710	-0-	-815	-0-	7710	2		N	-0-			-0-

BONNER, J. WELL #: 7 RRCID -> 207049 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11529 - 11898

02	1988 N	1162	-0-	-826	-0-	1162	2		Y	-0-			-0-
03	1488 N	1262	-0-	-226	-0-	1262	2		Y	-0-			-0-
04	1320 N	819	-0-	-501	-0-	819	2		Y	-0-			-0-
05	1302 N	1141	-0-	-161	-0-	1141	2		Y	-0-			-0-
06	1230 N	1043	-0-	-187	-0-	1043	2		Y	-0-			-0-
*07	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2		Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLARKE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 207350 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11778 - 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
02	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2		N	-0-			-0-
03	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2		N	-0-			-0-
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			-0-
05	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2		N	-0-			-0-
06	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2		N	-0-			-0-
*07	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207364 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12272 - 12423

02	6048 X	5726	-0-	-322	-0-	5726	2		N	-0-			-0-
03	6696 X	6656	-0-	-40	-0-	6656	2		N	-0-			-0-
04	6480 X	6185	-0-	-295	-0-	6185	2		N	-0-			-0-
05	6696 X	6263	-0-	-433	-0-	6263	2		N	-0-			-0-
06	6450 X	5619	-0-	-831	-0-	5619	2		N	-0-			-0-
07	6665 X	5008	-0-	-1657	-0-	5008	2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207381 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11192 - 12378

02	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2		N	-0-			-0-
03	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2		N	-0-			-0-
04	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2		N	-0-			-0-
05	6231 X	5619	-0-	-612	-0-	5619	2		N	-0-			-0-
06	6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	6917	2		N	-0-			-0-
*07	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	2		N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207445 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10622 - 12234

02	2800 N	3735	-0-	935	935	3735	2		N	-0-			-0-
03	2982 N	2047	-0-	-935	-0-	2047	2		N	-0-			-0-
04	2520 N	329	-0-	-2191	-0-	329	2		N	-0-			-0-
05	2604 X	86	-0-	-2518	-0-	86	2		N	-0-			-0-
06	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2		N	-0-			-0-
07	2604 X	320	-0-	-2284	-0-	320	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207463 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11598 - 12056

02	6104 X	4221	-0-	-1883	-0-	4221	2		N	-0-			-0-
03	6758 X	4452	-0-	-2306	-0-	4452	2		N	-0-			-0-
04	6540 X	4302	-0-	-2238	-0-	4302	2		N	-0-			-0-
05	5673 X	3833	-0-	-1840	-0-	3833	2		N	-0-			-0-
06	5490 X	4345	-0-	-1145	-0-	4345	2		N	-0-			-0-
07	4681 X	3991	-0-	-690	-0-	3991	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207470 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 12223 PERF.11586 - 12126

02	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2		N	-0-			-0-
03	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2		N	-0-			-0-
04	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2		N	-0-			-0-
05	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2		N	-0-			-0-
06	3750 X	3263	-0-	-487	-0-	3263	2		N	-0-			-0-
*07	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 12516

02	2436 N	2313	-0-	-123	-0-	2313	2		N	-0-			-0-
03	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2		N	-0-			-0-
04	2430 N	2083	-0-	-347	-0-	2083	2		N	-0-			-0-
05	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2		N	-0-			-0-
06	2520 N	2421	-0-	-99	-0-	2421	2		N	-0-			-0-
*07	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	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 #: 8 RRCID -> 208411 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 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
02	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
03	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
04	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
05	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
06	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
*07	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208999 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11540 - 11560

02	8568 X	8173	-0-	-395	-0-	8173	2			N	-0-					-0-
03	9486 X	8998	-0-	-488	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
04	9180 X	8865	-0-	-315	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
05	9114 X	8414	-0-	-700	-0-	8414	2			N	-0-					-0-
06	8790 X	8755	-0-	-35	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
07	9176 X	8884	-0-	-292	-0-	8884	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 8 RRCID -> 209659 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086

02	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			Y	-0-					-0-
03	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			Y	-0-					-0-
04	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			Y	-0-					-0-
05	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			Y	-0-					-0-
06	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-
*07	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			Y	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209683 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 12442

02	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
03	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
04	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
05	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
06	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
*07	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210129 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 12580

02	4172 X	3958	-0-	-214	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
03	4619 X	4191	-0-	-428	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
04	4470 X	4200	-0-	-270	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
05	4619 X	3967	-0-	-652	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
06	4350 X	4218	-0-	-132	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
07	4371 X	4123	-0-	-248	-0-	4123	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210380 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436

02	4144 X	4006	-0-	-138	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
03	4588 X	4088	-0-	-500	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
04	4440 X	4095	-0-	-345	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
05	4526 X	3281	-0-	-1245	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
06	4350 X	4023	-0-	-327	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
*07	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211140 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10834 - 12548

02	2800 N	2802	-0-	2	2	2802	2			N	-0-					-0-
03	1927 N	1925	-0-	-2	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
04	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
05	2356 N	242	-0-	-2114	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	1860 N	420	-0-	-1440	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	2139 N	400	-0-	-1739	-0-	400	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211145 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10784 - 12033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4956 X	4827	-0-	-129	-0-	4827	2			N	-0-					27
03	5487 X	5270	-0-	-217	-0-	5270	2			N	-0-					27
04	5310 X	5037	-0-	-273	-0-	5027	2	10	9	N	9					36
05	5487 X	4617	-0-	-870	-0-	4575	2	42	9	N	38					74
06	5160 X	4483	-0-	-677	-0-	4483	2			N	-0-					74
07	5332 X	5215	-0-	-117	-0-	5215	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

02	7364 X	7319	-0-	-45	-0-	7319	2			N	-0-					105
03	8153 X	3848	-0-	-4305	-0-	3848	2			N	-0-					105
04	7890 X	4293	-0-	-3597	-0-	4271	2	22	9	N	20					125
05	8091 X	3919	-0-	-4172	-0-	3853	2	66	9	N	60					185
06	7830 X	3315	-0-	-4515	-0-	3315	2			N	-0-					185
07	8091 X	2204	-0-	-5887	-0-	2204	2			N	-0-					185

COSSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211466 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11330 - 12496

02	1652 N	1521	-0-	-131	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
03	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
04	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
05	1674 N	337	-0-	-1337	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	2580 N	2093	-0-	-487	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
*07	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 212135 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12705 PERF.11280 - 12464

02	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
03	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
04	2340 N	1951	-0-	-389	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
05	2542 N	1409	-0-	-1133	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
06	2460 N	1240	-0-	-1220	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
07	2015 N	1153	-0-	-862	-0-	1153	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212137 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10638 - 12306

02	2800 N	4694	-0-	1894	1894	4694	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	4353	-0-	1253	3147	4353	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	3465	-0-	465	3612	3465	2			N	-0-					-0-
05	7416 X	3804	-0-	-3612	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
06	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
*07	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213219 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10788 - 11274

02	2436 N	2354	-0-	-82	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
03	2542 N	2456	-0-	-86	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
04	2610 N	2288	-0-	-322	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
05	2604 N	2359	-0-	-245	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
06	2370 N	2126	-0-	-244	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
*07	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215793 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610

02	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
03	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
04	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
05	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
06	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
*07	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	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 #: 16 RRCID -> 215798 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5796 X	3231	-0-	-2565	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
03	6417 X	5292	-0-	-1125	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
04	6210 X	1871	-0-	-4339	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
05	6417 X	2800	-0-	-3617	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
06	6210 X	2258	-0-	-3952	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
07	5301 X	1659	-0-	-3642	-0-	1659	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216479 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964

02	7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2			N	-0-					57
03	7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	7102	2			N	-0-					57
04	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	6382	2			N	-0-					57
05	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2			N	-0-					57
06	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	2			N	-0-					57
*07	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2			N	-0-					57

CLARKE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11764 - 12162

02	1736 N	1715	-0-	-21	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
03	2139 N	2073	-0-	-66	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
04	1980 N	1907	-0-	-73	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
05	1891 N	1879	-0-	-12	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
06	2010 N	1952	-0-	-58	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
*07	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216529 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 12292

02	3108 X	3103	-0-	-5	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
03	3441 X	3390	-0-	-51	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
04	3300 X	3208	-0-	-92	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
05	3441 X	3306	-0-	-135	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
06	3330 X	3098	-0-	-232	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
07	3441 X	3230	-0-	-211	-0-	3230	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216572 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11368 - 12656

02	4564 X	3637	-0-	-927	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
03	5053 X	2746	-0-	-2307	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
04	4890 X	3977	-0-	-913	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
05	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
06	3900 X	3845	-0-	-55	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
07	4123 X	59	-0-	-4064	-0-	59	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216667 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11646 - 12076

02	2576 X	2471	-0-	-105	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
03	2852 X	1875	-0-	-977	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
04	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
05	2852 X	2818	-0-	-34	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
06	2640 X	2298	-0-	-342	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
*07	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 9 RRCID -> 216933 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 11966

02	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			Y	-0-					9
03	3069 X	3062	-0-	-7	-0-	3062	2			Y	-0-					9
04	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			Y	-0-	8	1			1
05	3069 X	2933	-0-	-136	-0-	2933	2			Y	-0-					1
06	2970 X	2877	-0-	-93	-0-	2877	2			Y	-0-					1
07	3069 X	2953	-0-	-116	-0-	2953	2			Y	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARTLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217461 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10124 - 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
02	3416	X	3271	-0-	-145	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3561	-0-	-221	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3108	-0-	-552	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3249	-0-	-440	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2986	-0-	-554	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3133	-0-	-494	-0-	3133	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 217612 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 12474

02	14414	X	14414	-0-	-0-	-0-	14414	2			N	-0-					-0-
03	16263	X	16263	-0-	-0-	-0-	16263	2			N	-0-					-0-
04	15369	X	15369	-0-	-0-	-0-	15369	2			N	-0-					-0-
05	15686	X	15269	-0-	-417	-0-	15269	2			N	-0-					-0-
06	15180	X	13933	-0-	-1247	-0-	13933	2			N	-0-					-0-
07	15686	X	13624	-0-	-2062	-0-	13624	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217647 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11308 - 12501

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	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

02	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	4108	-0-	-15	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3431	-0-	-559	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
05	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3966	-0-	-54	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3831	-0-	-323	-0-	3831	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 217787 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11099 - 12351

02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	565	-0-	-830	-0-	565	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1200	-0-	-150	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
*07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217808 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 12694 PERF.11234 - 12434

02	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					100
03	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					100
04	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					100
05	3968	X	3895	-0-	-73	-0-	3895	2			N	-0-					100
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

WILLIFORD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217809 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11087 - 12268

02	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5639	2	42	9	N	38	165	1			23
03	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6242	2	11	9	N	10					33
04	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4783	2	10	9	N	9					42
05	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5241	2	6	9	N	5					47
06	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2			N	-0-					47
*07	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2			N	-0-					47

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GU #4 WELL #: 7 RRCID -> 217939 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 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
02	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			N	-0-					40
03	6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	6644	3			N	-0-					40
04	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	3			N	-0-					40
05	6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	3			N	-0-					40
06	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	3			N	-0-					40
*07	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	3			N	-0-					40

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217962 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					117
03	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			N	-0-					117
04	8544 X	8544	-0-	-0-	-0-	8461	2	83	9	N	75					192
05	7864 X	7864	-0-	-0-	-0-	7863	2	1	9	N	1					193
06	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			N	-0-					193
*07	6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	2			N	-0-					193

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217975 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11260 - 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
02	10267 X	10267	-0-	-0-	-0-	10267	2			N	-0-					-0-
03	12263 X	12263	-0-	-0-	-0-	12263	2			N	-0-					-0-
04	10980 X	3883	-0-	-7097	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
05	11346 X	2936	-0-	-8410	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
06	10980 X	6010	-0-	-4970	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
07	11346 X	5698	-0-	-5648	-0-	5698	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 217989 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
03	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
04	5820 X	5618	-0-	-202	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
05	6014 X	5674	-0-	-340	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
06	5820 X	5541	-0-	-279	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
07	6014 X	5849	-0-	-165	-0-	5849	2			N	-0-					-0-

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
02	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
03	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
04	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
05	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
06	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
*07	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 218066 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5152 X	4841	-0-	-311	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
03	5704 X	5693	-0-	-11	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
04	5520 X	5463	-0-	-57	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
05	5704 X	5193	-0-	-511	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
06	5520 X	4755	-0-	-765	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
07	5704 X	4720	-0-	-984	-0-	4720	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218068 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
03	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
04	1770 N	1692	-0-	-78	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
05	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
06	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
*07	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOPER WELL #: 4 RRCID -> 218070 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11260 - 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
02	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
03	6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
04	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
05	5921 X	4877	-0-	-1044	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
06	5730 X	5355	-0-	-375	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
07	5921 X	5249	-0-	-672	-0-	5249	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 218075 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12546 PERF.11868 - 12385

02	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
03	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
04	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
05	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
06	4680 X	4536	-0-	-144	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
07	4836 X	3664	-0-	-1172	-0-	3664	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218077 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12384 PERF.11070 - 12193

02	6244 X	5007	-0-	-1237	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
03	6913 X	6676	-0-	-237	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
04	6690 X	6357	-0-	-333	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
05	6572 X	6301	-0-	-271	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
06	6450 X	5387	-0-	-1063	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
07	6665 X	5982	-0-	-683	-0-	5982	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 218093 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 12692

02	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
03	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
04	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
05	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
06	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
*07	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-

BROWN, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218242 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10973 - 12160

02	16492 X	12324	-0-	-4168	-0-	12324	2			N	-0-					-0-
03	18259 X	14370	-0-	-3889	-0-	14370	2			N	-0-					-0-
04	17640 X	13817	-0-	-3823	-0-	13817	2			N	-0-					-0-
05	17360 X	13983	-0-	-3377	-0-	13983	2			N	-0-					-0-
06	13920 X	11491	-0-	-2429	-0-	11491	2			N	-0-					-0-
*07	14689 X	14689	-0-	-0-	-0-	14689	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218295 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12797 PERF.11460 - 12527

02	11648 X	11239	-0-	-409	-0-	11239	2			N	-0-					-0-
03	12896 X	12178	-0-	-718	-0-	12178	2			N	-0-					-0-
04	12480 X	11457	-0-	-1023	-0-	11457	2			N	-0-					-0-
05	12431 X	11246	-0-	-1185	-0-	11246	2			N	-0-					-0-
06	12030 X	11251	-0-	-779	-0-	11251	2			N	-0-					-0-
07	12431 X	11487	-0-	-944	-0-	11487	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218304 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12788 PERF.11279 - 11211

02	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
03	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
04	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
05	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
06	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
*07	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
JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218965 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10930 - 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
02	2380 N	2210	-0-	-170	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
03	2573 N	2428	-0-	-145	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
04	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
05	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
06	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
*07	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 219063 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11084 - 12214

02	6944 X	6815	-0-	-129	-0-	6815	2			N	-0-					-0-
03	7688 X	6814	-0-	-874	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
04	7440 X	4787	-0-	-2653	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
05	7533 X	6625	-0-	-908	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
06	7290 X	6665	-0-	-625	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
07	7533 X	7374	-0-	-159	-0-	7374	2			N	-0-					-0-

HALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219064 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11138 - 12402

02	1624 X	1414	-0-	-210	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
03	1798 X	820	-0-	-978	-0-	820	2			N	-0-					-0-
04	1740 X	637	-0-	-1103	-0-	637	2			N	-0-					-0-
05	1581 N	1501	-0-	-80	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
06	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
*07	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219327 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12659 PERF.10897 - 12512

02	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
03	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
04	3990 X	3602	-0-	-388	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
05	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
06	3990 X	3621	-0-	-369	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
*07	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219341 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12235

02	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
03	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
04	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
05	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
06	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
*07	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 219836 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12570 PERF.11191 - 12392

02	5544 X	5218	-0-	-326	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
03	6138 X	5460	-0-	-678	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
04	5940 X	4771	-0-	-1169	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
05	6138 X	4730	-0-	-1408	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
06	5730 X	5238	-0-	-492	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
07	5766 X	5687	-0-	-79	-0-	5687	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219904 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11295 - 12469

02	9856 X	9463	-0-	-393	-0-	9463	2			N	-0-					-0-
03	10881 X	9846	-0-	-1035	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
04	10530 X	9828	-0-	-702	-0-	9828	2			N	-0-					-0-
05	10509 X	9850	-0-	-659	-0-	9850	2			N	-0-					-0-
06	10140 X	9544	-0-	-596	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
07	10478 X	9467	-0-	-1011	-0-	9467	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 #: 10 RRCID -> 219908 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12807 PERF.11295 - 12545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
03	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
04	7154 X	7154	-0-	-0-	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
05	6882 X	6881	-0-	-1	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
06	7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
*07	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220097 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11427 - 12616

02	5096 X	5077	-0-	-19	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
03	5642 X	4954	-0-	-688	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
04	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
05	5642 X	5022	-0-	-620	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
06	5460 X	4720	-0-	-740	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
07	5642 X	4468	-0-	-1174	-0-	4468	2			N	-0-					-0-

ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 220250 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11209 PERF.10290 - 11088

02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					83
03	62 N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	N	-0-					83
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					83
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					83
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

ROPER WELL #: 3 RRCID -> 221366 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10985 - 12110

02	6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
03	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
04	7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
05	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
06	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
*07	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221370 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11311 - 12516

02	7756 X	7288	-0-	-468	-0-	7288	2			N	-0-					-0-
03	8587 X	7896	-0-	-691	-0-	7896	2			N	-0-					-0-
04	8220 X	7789	-0-	-431	-0-	7789	2			N	-0-					-0-
05	8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
06	8151 X	8151	-0-	-0-	-0-	8151	2			N	-0-					-0-
*07	8664 X	8664	-0-	-0-	-0-	8664	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222551 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 12453 PERF.11109 - 12292

02	11322 X	11322	-0-	-0-	-0-	11322	2			N	-0-					-0-
03	11616 X	11616	-0-	-0-	-0-	11616	2			N	-0-					-0-
04	10710 X	10702	-0-	-8	-0-	10702	2			N	-0-					-0-
05	11067 X	10715	-0-	-352	-0-	10715	2			N	-0-					-0-
06	10710 X	9999	-0-	-711	-0-	9999	2			N	-0-					-0-
07	11067 X	9024	-0-	-2043	-0-	9024	2			N	-0-					-0-

PENN-SENTER WELL #: 2 RRCID -> 222586 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10981 - 12307

02	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
03	6138 X	5533	-0-	-605	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
04	5940 X	4548	-0-	-1392	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
05	6138 X	5789	-0-	-349	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
06	5940 X	4104	-0-	-1836	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
07	6138 X	5405	-0-	-733	-0-	5405	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 #: 13 RRCID -> 222651 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11509 - 12329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5068	X	4281	-0-	-787	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
03	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4763	-0-	-667	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	4173	-0-	-1438	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	5298	-0-	-132	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	4180	-0-	-1431	-0-	4180	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222688 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11122 - 12311

02	6944	X	6610	-0-	-334	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	7114	-0-	-574	-0-	7114	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	6517	-0-	-923	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6835	-0-	-481	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	6525	-0-	-555	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	7196	-0-	-120	-0-	7196	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222848 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11144 - 12258

02	5236	X	5070	-0-	-166	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	4904	-0-	-893	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5247	-0-	-333	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5265	-0-	-346	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
06	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	4838	-0-	-773	-0-	4838	2			N	-0-					-0-

AWALT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222861 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 11769 PERF.10206 - 11288

02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
*07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 222966 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11041 - 11392

02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
03	806	N	549	-0-	-257	-0-	549	2			N	-0-					-0-
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
05	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	2			N	-0-					-0-
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
07	806	N	730	-0-	-76	-0-	730	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222970 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10736 - 11954

02	5460	X	5352	-0-	-108	-0-	5352	2			N	-0-					90
03	6045	X	5734	-0-	-311	-0-	5734	2			N	-0-					90
04	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2			N	-0-					90
05	6045	X	5962	-0-	-83	-0-	5962	2			N	-0-					90
06	5850	X	1842	-0-	-4008	-0-	1842	2			N	-0-					90
07	6045	X	2564	-0-	-3481	-0-	2564	2			N	-0-					90

CLARKE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 223844 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11584 - 12067

02	4312	X	4061	-0-	-251	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4264	-0-	-510	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4473	-0-	-147	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4509	-0-	-265	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	3710	-0-	-910	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4099	-0-	-520	-0-	4099	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CURRY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11327 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
03	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	3447	-0-	-1473	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	3423	-0-	-2157	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	3161	-0-	-2239	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	2688	-0-	-2892	-0-	2688	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224240 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12388 PERF.10979 - 12201

02	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
03	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
04	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
05	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
06	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
*07	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224248 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 12397

02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224363 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 12580 PERF.10760 - 12415

02	9464	X	9402	-0-	-62	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	9560	-0-	-918	-0-	9560	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	8440	-0-	-1700	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	8215	-0-	-2201	-0-	8215	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	8288	-0-	-1792	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	8200	-0-	-2216	-0-	8200	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224797 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11372 - 12469

02	6664	X	6560	-0-	-104	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	7147	-0-	-231	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6637	-0-	-503	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6654	-0-	-724	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6088	-0-	-1052	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	6399	-0-	-855	-0-	6399	2			N	-0-					-0-

ROPER WELL #: 5 RRCID -> 225343 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11054 - 12207

02	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	10965	2			N	-0-					-0-
03	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
04	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	9038	2			N	-0-					-0-
05	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	8864	2			N	-0-					-0-
06	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
*07	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	8220	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225696 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10898 - 12566

02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	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 #: 2 RRCID -> 225703 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11354 - 12515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14196 X	9285	-0-	-4911	-0-	9285	2			N	-0-					-0-
03	15717 X	11094	-0-	-4623	-0-	11094	2			N	-0-					-0-
04	15210 X	8778	-0-	-6432	-0-	8778	2			N	-0-					-0-
05	13671 X	10546	-0-	-3125	-0-	10546	2			N	-0-					-0-
06	13230 X	10696	-0-	-2534	-0-	10696	2			N	-0-					-0-
*07	12325 X	12325	-0-	-0-	-0-	12325	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 6 RRCID -> 225706 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11240 - 12436

02	3612 X	3045	-0-	-567	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
03	3999 X	3366	-0-	-633	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
04	3870 X	1239	-0-	-2631	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
05	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
06	3510 X	3480	-0-	-30	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
*07	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226294 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11190 - 12395

02	5208 X	4527	-0-	-681	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
03	5766 X	5130	-0-	-636	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
04	5580 X	5216	-0-	-364	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
05	5332 X	4836	-0-	-496	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
06	5040 X	4465	-0-	-575	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
07	5394 X	4357	-0-	-1037	-0-	4357	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 3 RRCID -> 226308 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10945 - 12471

02	3136 X	2796	-0-	-340	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
03	3472 X	2968	-0-	-504	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
04	3360 X	3139	-0-	-221	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
05	3441 X	3202	-0-	-239	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
06	3330 X	3022	-0-	-308	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
07	3255 X	3119	-0-	-136	-0-	3119	2			N	-0-					-0-

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 2 RRCID -> 226502 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11887 - 12984

02	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	3			N	-0-					68
03	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3			N	-0-					68
04	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3			N	-0-					68
05	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			N	-0-					68
06	3000 X	2968	-0-	-32	-0-	2968	3			N	-0-					68
*07	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	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

02	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
03	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
04	4230 X	4080	-0-	-150	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
05	4402 X	3676	-0-	-726	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
06	4260 X	3363	-0-	-897	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
07	4402 X	3510	-0-	-892	-0-	3510	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228132 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11274 - 11985

02	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
03	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
04	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
05	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
06	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
*07	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 228141 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12494 PERF.11100 - 12308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	2			N	-0-					22
03	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	6613	2			N	-0-					22
04	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			N	-0-					22
05	6200 X	5611	-0-	-589	-0-	5605	2	6	9	N	5					27
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

HAM GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 228143 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10797 - 12326

02	5880 X	5673	-0-	-207	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
03	6510 X	6310	-0-	-200	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
04	6300 X	5882	-0-	-418	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
05	6510 X	5584	-0-	-926	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
06	6300 X	4978	-0-	-1322	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
07	6324 X	3572	-0-	-2752	-0-	3572	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 228160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11348 - 12510

02	3332 X	3272	-0-	-60	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
03	3689 X	2966	-0-	-723	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
04	3540 X	3323	-0-	-217	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
05	3627 X	3328	-0-	-299	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
06	3510 X	3187	-0-	-323	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
07	3627 X	3166	-0-	-461	-0-	3166	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 8 RRCID -> 228175 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10972 - 12156

02	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					60
03	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					60
04	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					60
05	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3453	2	2	9	N	2					62
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

BAKER, M. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228219 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10308 - 11736

02	1232 N	1095	-0-	-137	-0-	1087	2	8	9	N	7					180
03	1364 N	1297	-0-	-67	-0-	1291	2	6	9	N	5					185
04	1350 N	1095	-0-	-255	-0-	1064	2	31	9	N	28					213
05	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1354	2	3	9	N	3	186	1			30
06	1260 N	1155	-0-	-105	-0-	1155	2			N	-0-					30
*07	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	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

02	6356 X	6130	-0-	-226	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
03	7037 X	6108	-0-	-929	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
04	6810 X	6170	-0-	-640	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
05	6789 X	5603	-0-	-1186	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
06	6570 X	6354	-0-	-216	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
07	6789 X	6691	-0-	-98	-0-	6691	2			N	-0-					-0-

REED, HUGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 228516 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11072 - 12342

02	2408 X	1723	-0-	-685	-0-	1701	2	22	9	N	20	158	1			25
03	2356 X	942	-0-	-1414	-0-	942	2			N	-0-					25
04	2280 X	1381	-0-	-899	-0-	1381	2			N	-0-					25
05	1922 N	1531	-0-	-391	-0-	1531	2			N	-0-					25
06	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					25
*07	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					25

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228519 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12795 PERF.11331 - 12438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5404 X	4804	-0-	-600	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
03	5983 X	5351	-0-	-632	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
04	5670 X	5338	-0-	-332	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
05	5673 X	5417	-0-	-256	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
06	5340 X	5208	-0-	-132	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
*07	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228520 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11285 - 11754

02	8204 X	7080	-0-	-1124	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
03	9021 X	8646	-0-	-375	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
04	8730 X	8018	-0-	-712	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
05	8804 X	7726	-0-	-1078	-0-	7726	2			N	-0-					-0-
06	8370 X	7638	-0-	-732	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
07	8649 X	7718	-0-	-931	-0-	7718	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228524 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10918 - 12629

02	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
03	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
04	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
05	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
06	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
*07	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	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

02	5936 X	5760	-0-	-176	-0-	5746	2	14	9	N	13					115
03	6572 X	6319	-0-	-253	-0-	6313	2	6	9	N	5					120
04	6300 X	5840	-0-	-460	-0-	5838	2	2	9	N	2					122
05	6510 X	5243	-0-	-1267	-0-	5242	2	1	9	N	1					123
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

BUTLER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228964 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11369 - 12626

02	4312 X	3028	-0-	-1284	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
03	4774 X	3125	-0-	-1649	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
04	4590 X	3148	-0-	-1442	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
05	3813 X	3370	-0-	-443	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
06	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
*07	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 3R RRCID -> 229414 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11060 - 12359

02	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
03	3689 X	3433	-0-	-256	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
04	3570 X	3049	-0-	-521	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
05	3689 X	1891	-0-	-1798	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
06	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
*07	8828 X	8828	-0-	-0-	-0-	8828	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229425 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12647 PERF.11323 - 12582

02	9716 X	9468	-0-	-248	-0-	9468	2			N	-0-					-0-
03	10757 X	9871	-0-	-886	-0-	9871	2			N	-0-					-0-
04	10410 X	9389	-0-	-1021	-0-	9389	2			N	-0-					-0-
05	10540 X	9591	-0-	-949	-0-	9591	2			N	-0-					-0-
06	10200 X	8821	-0-	-1379	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
07	10478 X	9401	-0-	-1077	-0-	9401	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOPER WELL #: 3 RRCID -> 229508 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10760 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5516	X	4941	-0-	-575	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
03	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5439	-0-	-471	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
05	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
06	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5510	-0-	-597	-0-	5510	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 229509 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11339 - 12611

02	3920	X	3615	-0-	-305	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3907	-0-	-433	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	4007	-0-	-193	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3952	-0-	-47	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3387	-0-	-483	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3726	-0-	-428	-0-	3726	2			N	-0-					-0-

ORAND #1 WELL #: 3 RRCID -> 229514 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10980 - 12160

02	5824	X	5754	-0-	-70	-0-	5754	2			N	-0-					103
03	6448	X	6022	-0-	-426	-0-	6022	2			N	-0-					103
04	6240	X	5994	-0-	-246	-0-	5988	2	6	9	N	5					108
05	6386	X	6276	-0-	-110	-0-	6276	2			N	-0-					108
06	6180	X	5988	-0-	-192	-0-	5988	2			N	-0-					108
07	6386	X	6231	-0-	-155	-0-	6231	2			N	-0-					108

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229529 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11519 - 12620

02	7728	X	6953	-0-	-775	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	6884	-0-	-1672	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	5772	-0-	-2508	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	7741	-0-	-319	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
*06	7800	X	7319	-0-	-481	-0-	7319	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	7411	-0-	-277	-0-	7411	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 7 RRCID -> 229531 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 12229 PERF.10600 - 12037

02	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
03	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
04	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
05	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
06	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
*07	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 5 RRCID -> 229547 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10876 - 12111

02	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	9286	2	21	9	N	19	129	1			30
03	8866	X	8767	-0-	-99	-0-	8758	2	9	9	N	8					38
04	8580	X	8253	-0-	-327	-0-	8243	2	10	9	N	9					47
05	8866	X	8727	-0-	-139	-0-	8727	2			N	-0-					47
06	8580	X	8311	-0-	-269	-0-	8311	2			N	-0-					47
07	8866	X	8418	-0-	-448	-0-	8418	2			N	-0-					47

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 229668 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12307 PERF.10982 - 12099

02	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
03	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	4636	-0-	-1244	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
05	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
06	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	6067	-0-	-9	-0-	6067	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229677 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11474 - 12679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3976 X	3816	-0-	-160	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
03	4371 X	4322	-0-	-49	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
04	4230 X	3358	-0-	-872	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
05	4216 X	3934	-0-	-282	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
06	4170 X	3769	-0-	-401	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
07	4309 X	3719	-0-	-590	-0-	3719	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229679 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11311 - 12466

02	6048 X	5606	-0-	-442	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
03	6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
04	6480 X	5071	-0-	-1409	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
05	6696 X	5122	-0-	-1574	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
06	6510 X	4402	-0-	-2108	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
07	6727 X	5417	-0-	-1310	-0-	5417	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229846 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 12485

02	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
03	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
04	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
05	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
06	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
*07	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229888 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12704 PERF.10840 - 12570

02	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
03	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
04	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
05	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
06	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
*07	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229902 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 12520

02	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
03	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
04	7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
05	7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
06	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
*07	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229904 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11039 - 12451

02	3892 X	3887	-0-	-5	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
03	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
04	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
05	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
06	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
*07	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229909 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12414 PERF.10940 - 12230

02	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					25
03	2790 X	1635	-0-	-1155	-0-	1635	2			N	-0-					25
04	2700 X	1698	-0-	-1002	-0-	1696	2	2	9	N	2					27
05	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3741	2	3	9	N	3					30
06	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					30
*07	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-					30

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229926 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	2363	-0-	-129	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	1589	-0-	-1139	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2353	-0-	-287	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3321	-0-	221	221	3321	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3738	-0-	738	959	3738	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	4097	-0-	997	1956	4097	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 4 RRCID -> 229928 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12286 PERF.10650 - 12186

02	1512	N	1029	-0-	-483	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1560	-0-	-176	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1045	-0-	-455	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1533	-0-	-234	-0-	1533	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 229930 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 14230

02	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	8729	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	8742	2			N	-0-					-0-
04	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
06	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
*07	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229935 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11310 - 12542

02	7420	X	7026	-0-	-394	-0-	7026	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7282	-0-	-902	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	6973	-0-	-977	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	6764	-0-	-1451	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	5972	-0-	-1978	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	6698	-0-	-1083	-0-	6698	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229941 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12344 PERF.11658 - 12072

02	7000	X	6419	-0-	-581	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	7195	-0-	-555	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	587	-0-	-6913	-0-	587	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					-0-
06	7140	X	6806	-0-	-334	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
*07	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	9445	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 2 RRCID -> 229968 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11471 - 12585

02	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
03	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
04	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
05	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
*06	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
*07	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229974 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 11935

02	4956	X	4471	-0-	-485	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4733	-0-	-754	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	5016	-0-	-294	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4879	-0-	-484	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
06	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	5020	-0-	-157	-0-	5020	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229983 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1687	-0-	-273	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1420	-0-	-590	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
05	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
06	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
*07	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230028 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11454 - 12742

02	4284	X	4172	-0-	-112	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4144	-0-	-599	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4002	-0-	-588	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4103	-0-	-516	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	4001	-0-	-469	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4094	-0-	-525	-0-	4094	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230029 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607

02	4592	X	4542	-0-	-50	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4763	-0-	-259	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4537	-0-	-323	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4613	-0-	-409	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4361	-0-	-499	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4388	-0-	-634	-0-	4388	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230111 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10589 - 11836

02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1716	2	6	9	N	5					118
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1868	2	6	9	N	5					123
04	1740	N	1579	-0-	-161	-0-	1573	2	6	9	N	5					128
05	1922	N	1605	-0-	-317	-0-	1599	2	6	9	N	5					133
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

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230156 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11191 - 12404

02	1484	N	1281	-0-	-203	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1226	-0-	-200	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
*07	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230184 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11297 - 12361

02	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
03	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
04	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
05	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
06	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
*07	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	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

02	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	2433	-0-	-1876	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	2402	-0-	-1768	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	2542	-0-	-1767	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
06	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
*07	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230186 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 12541 PERF.11167 - 12415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2604 N	2024	-0-	-580	-0-	2024	2		N	-0-			-0-
03	2635 N	2200	-0-	-435	-0-	2200	2		N	-0-			-0-
04	2280 N	1868	-0-	-412	-0-	1868	2		N	-0-			-0-
05	2232 N	2070	-0-	-162	-0-	2070	2		N	-0-			-0-
06	2130 N	1770	-0-	-360	-0-	1770	2		N	-0-			-0-
07	1922 N	1174	-0-	-748	-0-	1174	2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230198 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10400 - 12679

02	3192 X	2933	-0-	-259	-0-	2933	2		N	-0-			-0-
03	3534 X	3511	-0-	-23	-0-	3511	2		N	-0-			-0-
04	3420 X	2770	-0-	-650	-0-	2770	2		N	-0-			-0-
05	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2		N	-0-			-0-
06	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2		N	-0-			-0-
*07	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230279 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11293 - 12371

02	7476 X	5600	-0-	-1876	-0-	5600	2		N	-0-			-0-
03	8308 X	6759	-0-	-1549	-0-	6759	2		N	-0-			-0-
04	8130 X	6446	-0-	-1684	-0-	6446	2		N	-0-			-0-
05	8401 X	6779	-0-	-1622	-0-	6779	2		N	-0-			-0-
06	8130 X	6499	-0-	-1631	-0-	6499	2		N	-0-			-0-
*07	7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230287 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11306 - 12428

02	9031 X	9031	-0-	-0-	-0-	9031	2		N	-0-			-0-
03	14179 X	14179	-0-	-0-	-0-	14179	2		N	-0-			-0-
04	12190 X	12190	-0-	-0-	-0-	12190	2		N	-0-			-0-
05	12202 X	12202	-0-	-0-	-0-	12202	2		N	-0-			-0-
06	9630 X	9559	-0-	-71	-0-	9559	2		N	-0-			-0-
07	9951 X	9411	-0-	-540	-0-	9411	2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230430 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 12376 PERF.11012 - 12162

02	6636 X	6482	-0-	-154	-0-	6482	2		N	-0-			-0-
03	7347 X	6026	-0-	-1321	-0-	6026	2		N	-0-			-0-
04	7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	7557	2		N	-0-			-0-
05	7347 X	5284	-0-	-2063	-0-	5284	2		N	-0-			-0-
06	6960 X	1847	-0-	-5113	-0-	1847	2		N	-0-			-0-
07	7347 X	2630	-0-	-4717	-0-	2630	2		N	-0-			-0-

JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230431 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 11775 PERF. N/A

02	1540 N	1439	-0-	-101	-0-	1439	2		N	-0-			-0-
03	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2		N	-0-			-0-
04	1530 N	1485	-0-	-45	-0-	1485	2		N	-0-			-0-
05	1581 N	1322	-0-	-259	-0-	1322	2		N	-0-			-0-
06	1590 N	1127	-0-	-463	-0-	1127	2		N	-0-			-0-
*07	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2		N	-0-			-0-

WYNNE, H. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230438 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9488 - 9852

02	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2		N	-0-			-0-
03	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2		N	-0-			-0-
04	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2		N	-0-			-0-
05	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2		N	-0-			-0-
06	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2		N	-0-			-0-
*07	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CURRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230452 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11302 - 12690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
03	7657 X	5935	-0-	-1722	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
04	7410 X	6697	-0-	-713	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
05	7657 X	5637	-0-	-2020	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
06	7410 X	6252	-0-	-1158	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
07	7657 X	6314	-0-	-1343	-0-	6314	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230459 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11604 - 12062

02	4564 X	3857	-0-	-707	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
03	5053 X	4618	-0-	-435	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
04	4710 X	4444	-0-	-266	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
05	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
06	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
*07	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT NO.1 WELL #: 6 RRCID -> 231242 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11046 - 12279

02	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	2476	2	6	9	N	5					100
03	2666 X	701	-0-	-1965	-0-	701	2			N	-0-	75	1			25
04	3000 N	3276	-0-	276	276	3265	2	11	9	N	10					35
05	3100 N	2856	-0-	-244	32	2850	2	6	9	N	5					40
06	2491 N	2459	-0-	-32	-0-	2459	2			N	-0-					40
*07	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	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

02	4228 X	3948	-0-	-280	-0-	3948	2			N	-0-					142
03	4681 X	4590	-0-	-91	-0-	4590	2			N	-0-					142
04	4530 X	3401	-0-	-1129	-0-	3368	2	33	9	N	30	145	1			27
05	4650 X	1767	-0-	-2883	-0-	1767	2			N	-0-					27
06	4440 X	2864	-0-	-1576	-0-	2864	2			N	-0-					27
07	4588 X	4261	-0-	-327	-0-	4261	2			N	-0-					27

ROGERS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231331 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11552 - 12011

02	3332 X	3113	-0-	-219	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
03	3689 X	2665	-0-	-1024	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
04	3570 X	3283	-0-	-287	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
05	3627 X	3477	-0-	-150	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
06	3330 X	3265	-0-	-65	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
*07	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 231356 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430

02	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	85	1	2846	2	N	-0-					-0-
03	3162 X	2678	-0-	-484	-0-	78	1	2600	2	N	-0-					-0-
04	3060 X	1982	-0-	-1078	-0-	58	1	1924	2	N	-0-					-0-
05	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	100	1	3346	2	N	-0-					-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231508 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312

02	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
03	4743 X	4554	-0-	-189	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
04	4590 X	4287	-0-	-303	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
05	4743 X	4354	-0-	-389	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
06	4590 X	2574	-0-	-2016	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
07	4743 X	1827	-0-	-2916	-0-	1827	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231852 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2917	2	8	9	N	7					91
03	3162 X	2851	-0-	-311	-0-	2843	2	8	9	N	7					98
04	3060 X	2766	-0-	-294	-0-	2758	2	8	9	N	7					105
05	3162 X	2512	-0-	-650	-0-	2511	2	1	9	N	1					106
06	3060 X	2843	-0-	-217	-0-	2843	2			N	-0-					106
07	3162 X	2535	-0-	-627	-0-	2535	2			N	-0-					106

WINFREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231879 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11340 - 12436

02	7728 X	2901	-0-	-4827	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
03	8649 X	2734	-0-	-5915	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
04	8370 X	3244	-0-	-5126	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
05	8649 X	4486	-0-	-4163	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
06	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
*07	9582 X	9582	-0-	-0-	-0-	9582	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231880 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486

02	9212 X	5588	-0-	-3624	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
03	9703 X	8756	-0-	-947	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
04	9390 X	4533	-0-	-4857	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
05	6727 X	2081	-0-	-4646	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
06	8460 X	7762	-0-	-698	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
*07	8793 X	8793	-0-	-0-	-0-	8793	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 3 RRCID -> 231928 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11076 - 12209

02	6132 X	6008	-0-	-124	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
03	6634 X	6130	-0-	-504	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
04	6420 X	6216	-0-	-204	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
05	6665 X	6433	-0-	-232	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
06	6450 X	5914	-0-	-536	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
07	6665 X	6180	-0-	-485	-0-	6180	2			N	-0-					-0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231930 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11132 - 12350

02	1932 X	1728	-0-	-204	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
03	1953 X	1722	-0-	-231	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
04	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
05	1922 N	1916	-0-	-6	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
06	1680 N	1430	-0-	-250	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
07	1860 N	1179	-0-	-681	-0-	1179	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232008 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12405 PERF.10856 - 12299

02	10304 X	9424	-0-	-880	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
03	11408 X	10191	-0-	-1217	-0-	10191	2			N	-0-					-0-
04	11040 X	9862	-0-	-1178	-0-	9862	2			N	-0-					-0-
05	11191 X	9959	-0-	-1232	-0-	9959	2			N	-0-					-0-
06	10380 X	9494	-0-	-886	-0-	9494	2			N	-0-					-0-
07	10447 X	8722	-0-	-1725	-0-	8722	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232123 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11599 - 12050

02	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
03	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
04	3840 X	3516	-0-	-324	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
05	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
06	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
*07	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FASH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232166 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10052 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	644	-0-	-28	-0-	644	2			N	-0-					-0-
03	775	N	721	-0-	-54	-0-	721	2			N	-0-					-0-
04	750	N	632	-0-	-118	-0-	632	2			N	-0-					-0-
05	713	N	534	-0-	-179	-0-	534	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	10600	-0-	7600	7600	10600	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	19001	-0-	15901	23501	19001	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 232178 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.10418 - 11406

02	7252	X	6851	-0-	-401	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7238	-0-	-791	-0-	7238	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	6712	-0-	-1058	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	4753	-0-	-3090	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	4284	-0-	-3126	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	5206	-0-	-2389	-0-	5206	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 232374 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12366 PERF.11694 - 12185

02	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	7411	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	8463	2			N	-0-					-0-
04	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
05	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
06	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
*07	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	7816	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 3 RRCID -> 232457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 11414

02	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4382	2	11	9	N	10					57
03	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4886	2	18	9	N	16					73
04	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4825	2	4	9	N	4					77
05	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4783	2	3	9	N	3					80
06	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					80
*07	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	2			N	-0-					80

CURRY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 232459 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11377 - 12715

02	9716	X	9410	-0-	-306	-0-	9410	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	8952	-0-	-1805	-0-	8952	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	10306	-0-	-104	-0-	10306	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	9633	-0-	-1124	-0-	9633	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	9523	-0-	-557	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	9791	-0-	-873	-0-	9791	2			N	-0-					-0-

PERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233015 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10927 - 12208

02	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
03	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
04	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
05	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
06	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
07	1798	X	1739	-0-	-59	-0-	1739	2			N	-0-					-0-

PENN-SENTER WELL #: 3 RRCID -> 233024 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11088 - 12430

02	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5613	-0-	-432	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5630	-0-	-220	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5659	-0-	-386	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5143	-0-	-707	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5537	-0-	-508	-0-	5537	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLARKE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 233256 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11783 - 12199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	2476	-0-	-156	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2599	-0-	-377	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
04	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
05	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2323	-0-	-197	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
07	2976	N	2487	-0-	-489	-0-	2487	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233263 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11175 - 12333

02	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
03	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	9710	2			N	-0-					-0-
04	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	2			N	-0-					-0-
05	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
06	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	9206	2			N	-0-					-0-
*07	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	9639	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

02	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
03	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
04	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
05	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
06	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
*07	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 9 RRCID -> 233268 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11353 - 12564

02	4788	X	4162	-0-	-626	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	3405	-0-	-1896	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4930	-0-	-170	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4941	-0-	-50	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	4186	-0-	-284	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	3742	-0-	-1342	-0-	3742	2			N	-0-					-0-

HORTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233304 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11560 - 11570

02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233321 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10719 - 11406

02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1331	2	42	9	N	38					75
03	1488	N	1358	-0-	-130	-0-	1338	2	20	9	N	18					93
04	1470	N	1196	-0-	-274	-0-	1194	2	2	9	N	2					95
05	1519	N	1262	-0-	-257	-0-	1262	2			N	-0-					95
06	1320	N	1064	-0-	-256	-0-	1064	2			N	-0-					95
07	1240	N	1028	-0-	-212	-0-	1028	2			N	-0-					95

CURRY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233328 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11331 - 12510

02	15316	X	13219	-0-	-2097	-0-	13202	2	17	9	N	15					15
03	16957	X	13161	-0-	-3796	-0-	13128	2	33	9	N	30					45
04	16320	X	14557	-0-	-1763	-0-	14360	2	197	9	N	179	187	1			37
05	16864	X	14922	-0-	-1942	-0-	14893	2	29	9	N	26					63
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARNETT GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233358 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11673 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8568	X	8199	-0-	-369	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	7527	-0-	-1959	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	7960	-0-	-1220	-0-	7960	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	8869	-0-	-214	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	7302	-0-	-1488	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	7703	-0-	-1380	-0-	7703	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 233360 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12600 - 15104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10024	X	6345	-0-	-3679	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	25	-0-	-11073	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	26	-0-	-10624	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	19932	X	19932	-0-	-0-	-0-	19932	2			N	-0-					-0-
06	14567	X	14567	-0-	-0-	-0-	14567	2			N	-0-					-0-
*07	12598	X	12598	-0-	-0-	-0-	12598	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 233486 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	9800	2			N	-0-					227
03	11243	X	11243	-0-	-0-	-0-	11243	2			N	-0-					227
04	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	9604	2			N	-0-					227
05	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	9373	2			N	-0-					227
06	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	2			N	-0-					227
*07	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	9214	2			N	-0-					227

WINFREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 233490 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11554 - 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
02	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
03	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
04	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
05	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
06	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
*07	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-

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
02	5656	X	5436	-0-	-220	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5588	-0-	-674	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5707	-0-	-353	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5155	-0-	-1107	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	6018	-0-	-42	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5889	-0-	-125	-0-	5889	2			N	-0-					-0-

CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233528 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11462 - 11905

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

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233531 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11229 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5040	X	3784	-0-	-1256	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	3797	-0-	-1783	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	3610	-0-	-1790	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4218	-0-	-1021	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3325	-0-	-815	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3976	-0-	-209	-0-	3976	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233687 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9592 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	232	-0-	-132	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
*07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233702 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12726 PERF.11400 - 12560

02	4256	X	3937	-0-	-319	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4138	-0-	-574	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4083	-0-	-477	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4227	-0-	-392	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	4116	-0-	-114	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4344	-0-	-27	-0-	4344	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233703 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11600 - 11964

02	1204	N	1183	-0-	-21	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1140	-0-	-162	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1181	-0-	-229	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1124	-0-	-271	-0-	1124	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 1 WELL #: 9 RRCID -> 233704 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205

02	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	3833	-0-	-817	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	2807	-0-	-1693	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	3459	-0-	-1191	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	3588	-0-	-912	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4077	-0-	-573	-0-	4077	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 3 RRCID -> 233729 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586

02	13076	X	11530	-0-	-1546	-0-	11530	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	10414	-0-	-4063	-0-	10414	2			N	-0-					-0-
04	14010	X	9564	-0-	-4446	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
05	13702	X	11735	-0-	-1967	-0-	11735	2			N	-0-					-0-
*06	13050	X	10319	-0-	-2731	-0-	10319	2			N	-0-					-0-
07	12772	X	9705	-0-	-3067	-0-	9705	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233744 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 12734

02	14010	X	14010	-0-	-0-	-0-	14010	2			N	-0-					-0-
03	18303	X	18303	-0-	-0-	-0-	18303	2			N	-0-					-0-
04	14125	X	14125	-0-	-0-	-0-	14125	2			N	-0-					-0-
05	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	1697	-0-	-943	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
*07	15703	X	15703	-0-	-0-	-0-	15703	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233747 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891

02	3052	X	1801	-0-	-1251	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
04	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-
05	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
06	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
*07	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233748 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11448 - 12572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6328 X	5980	-0-	-348	-0-	5980	2		N	-0-			-0-
03	7006 X	5669	-0-	-1337	-0-	5669	2		N	-0-			-0-
04	6780 X	6221	-0-	-559	-0-	6221	2		N	-0-			-0-
05	7006 X	6681	-0-	-325	-0-	6681	2		N	-0-			-0-
06	6660 X	5820	-0-	-840	-0-	5820	2		N	-0-			-0-
07	6634 X	5508	-0-	-1126	-0-	5508	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

02	2408 X	2313	-0-	-95	-0-	2313	2		N	-0-			-0-
03	2666 X	2102	-0-	-564	-0-	2102	2		N	-0-			-0-
04	2580 X	2526	-0-	-54	-0-	2526	2		N	-0-			-0-
05	2666 X	2600	-0-	-66	-0-	2600	2		N	-0-			-0-
06	2580 X	2549	-0-	-31	-0-	2549	2		N	-0-			-0-
07	2604 N	2090	-0-	-514	-0-	2090	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 234065 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400

02	8316 X	7965	-0-	-351	-0-	7965	2		N	-0-			-0-
03	9207 X	8632	-0-	-575	-0-	8632	2		N	-0-			-0-
04	8910 X	8260	-0-	-650	-0-	8260	2		N	-0-			-0-
05	9021 X	8395	-0-	-626	-0-	8395	2		N	-0-			-0-
06	8580 X	7976	-0-	-604	-0-	7976	2		N	-0-			-0-
07	8804 X	8075	-0-	-729	-0-	8075	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234754 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 11396

02	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2		N	-0-			-0-
03	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2		N	-0-			-0-
04	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	3847	-0-	747	747	3847	2		N	-0-			-0-
06	2393 N	1646	-0-	-747	-0-	1646	2		N	-0-			-0-
*07	3100 N	3619	-0-	519	519	3619	2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234840 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11148 - 12256

02	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2		N	-0-			107
03	5921 X	5702	-0-	-219	-0-	5702	2		N	-0-			107
04	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2		N	-0-			107
05	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2		N	-0-			107
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

BUTLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234865 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11423 - 12698

02	4116 X	3261	-0-	-855	-0-	3261	2		N	-0-			-0-
03	4557 X	3763	-0-	-794	-0-	3763	2		N	-0-			-0-
04	4410 X	2882	-0-	-1528	-0-	2882	2		N	-0-			-0-
05	4092 X	3763	-0-	-329	-0-	3763	2		N	-0-			-0-
06	3930 X	3413	-0-	-517	-0-	3413	2		N	-0-			-0-
07	3751 X	3090	-0-	-661	-0-	3090	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 234866 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12700 - 14250

02	6880 X	6880	-0-	-0-	-0-	6880	2		N	-0-			-0-
03	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2		N	-0-			-0-
04	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2		N	-0-			-0-
05	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2		N	-0-			-0-
06	5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2		N	-0-			-0-
07	3782 X	3744	-0-	-38	-0-	3744	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 #: 16 RRCID -> 235613 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11526 - 11979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668 X	2962	-0-	-706	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
03	4061 X	3845	-0-	-216	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
04	3930 X	3808	-0-	-122	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
05	3813 X	3440	-0-	-373	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
06	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
07	3937 X	3571	-0-	-366	-0-	3571	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 235616 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11201 - 12339

02	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
03	6417 X	5608	-0-	-809	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
04	6210 X	3791	-0-	-2419	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
05	6417 X	4658	-0-	-1759	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
06	6210 X	4140	-0-	-2070	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
07	6417 X	3471	-0-	-2946	-0-	3471	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

02	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3409	2	1	9	N	1					101
03	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3173	2	10	9	N	9					110
04	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3175	2	9	9	N	8					118
05	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3294	2	17	9	N	15					133
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

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235719 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 11967

02	4032 X	3355	-0-	-677	-0-	3355	2			N	-0-					18
03	4464 X	3169	-0-	-1295	-0-	3169	2			N	-0-					18
04	4320 X	3795	-0-	-525	-0-	3795	2			N	-0-					18
05	4216 X	2653	-0-	-1563	-0-	2643	2	10	9	N	9					27
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

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 235835 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11455 - 12618

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235881 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11473 - 12660

02	1428 N	1118	-0-	-310	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
03	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
04	1410 N	1085	-0-	-325	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
05	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
06	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
*07	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236035 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11582 - 12708

02	7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	2			N	-0-					-0-
03	8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
04	7290 X	5836	-0-	-1454	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
05	7866 X	7866	-0-	-0-	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
*06	7290 X	6500	-0-	-790	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
07	7533 X	6520	-0-	-1013	-0-	6520	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, C. E. #2 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236059 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10792 - 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
02	2744 X	2691	-0-	-53	-0-	2673	2	18	9	N	16					78
03	3038 X	2547	-0-	-491	-0-	2537	2	10	9	N	9					87
04	2940 X	2772	-0-	-168	-0-	2764	2	8	9	N	7					94
05	3038 X	2898	-0-	-140	-0-	2889	2	9	9	N	8					102
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

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237227 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11283 - 12382

02	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					47
03	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					47
04	2130 N	2043	-0-	-87	-0-	2043	2			N	-0-					47
05	2201 N	2155	-0-	-46	-0-	2155	2			N	-0-					47
06	2010 N	1959	-0-	-51	-0-	1959	2			N	-0-					47
07	2108 N	2101	-0-	-7	-0-	2101	2			N	-0-					47

ORAND -A- WELL #: 5 RRCID -> 237238 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11660 - 12258

02	7308 X	6202	-0-	-1106	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
03	8091 X	6990	-0-	-1101	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
04	7830 X	5456	-0-	-2374	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
05	7595 X	7306	-0-	-289	-0-	7306	2			N	-0-					-0-
*06	7350 X	6628	-0-	-722	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
07	6975 X	5990	-0-	-985	-0-	5990	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

02	4984 X	4726	-0-	-258	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
03	5518 X	5123	-0-	-395	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
04	5340 X	4911	-0-	-429	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
05	5456 X	4638	-0-	-818	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
06	5250 X	4901	-0-	-349	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
07	5239 X	4942	-0-	-297	-0-	4942	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238969 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11323 - 12450

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 238971 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11489 - 12561

02	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
03	2604 N	2466	-0-	-138	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
04	2520 N	1903	-0-	-617	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
05	2604 N	1820	-0-	-784	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
06	2400 N	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
07	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 238972 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11162 - 12324

02	7672 X	5282	-0-	-2390	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
03	8494 X	4875	-0-	-3619	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
04	8220 X	6069	-0-	-2151	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
05	6138 X	5959	-0-	-179	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
06	5670 X	3392	-0-	-2278	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
07	6262 X	2767	-0-	-3495	-0-	2767	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238978 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 11401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
03	12967 X	12967	-0-	-0-	-0-	12967	2			N	-0-					-0-
04	12374 X	12374	-0-	-0-	-0-	12374	2			N	-0-					-0-
05	11804 X	11804	-0-	-0-	-0-	11804	2			N	-0-					-0-
06	10811 X	10811	-0-	-0-	-0-	10811	2			N	-0-					-0-
*07	10892 X	10892	-0-	-0-	-0-	10892	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240351 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12252 - 12377

02	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
03	4681 X	3887	-0-	-794	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
04	4200 X	2915	-0-	-1285	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
05	4991 X	4560	-0-	-431	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
06	4830 X	4139	-0-	-691	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
07	4991 X	3664	-0-	-1327	-0-	3664	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240368 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10664 - 11395

02	3388 X	2918	-0-	-470	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
03	3751 X	3316	-0-	-435	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
04	3600 X	3340	-0-	-260	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
05	3503 X	3075	-0-	-428	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
06	3300 X	2918	-0-	-382	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
07	3441 X	2840	-0-	-601	-0-	2840	2			N	-0-					-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240448 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10956 - 11961

02	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2			N	-0-					47
03	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	6517	2	34	9	N	31					78
04	6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	6124	2	215	9	N	195	193	1			80
05	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	2			N	-0-					80
06	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	5905	2			N	-0-					80
*07	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2			N	-0-					80

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240544 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11244 - 12392

02	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
03	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
04	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
05	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
06	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
07	899 X	821	-0-	-78	-0-	821	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240546 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11683 - 12180

02	9858 X	9858	-0-	-0-	-0-	9858	2			N	-0-					-0-
03	9781 X	9781	-0-	-0-	-0-	9781	2			N	-0-					-0-
04	8816 X	8816	-0-	-0-	-0-	8816	2			N	-0-					-0-
05	8616 X	8616	-0-	-0-	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
06	8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
*07	8701 X	8701	-0-	-0-	-0-	8701	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240671 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11462 - 12582

02	4340 X	3984	-0-	-356	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
03	4805 X	4287	-0-	-518	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
04	4650 X	3608	-0-	-1042	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
05	4681 X	4183	-0-	-498	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
06	4380 X	4160	-0-	-220	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
07	4402 X	3912	-0-	-490	-0-	3912	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 #: 15 RRCID -> 241173 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11322 - 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
02	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
03	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	2358	-0-	-1962	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	2222	-0-	-2211	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2630	-0-	-490	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
*07	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241232 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 12318 PERF.10747 - 12022

02	4788	X	4394	-0-	-394	-0-	4394	2			N	-0-					127
03	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2			N	-0-					127
04	5130	X	4887	-0-	-243	-0-	4887	2			N	-0-					127
05	5301	X	4889	-0-	-412	-0-	4889	2			N	-0-					127
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

CURRY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241234 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11275 - 12443

02	9324	X	8629	-0-	-695	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	9243	-0-	-1049	-0-	9243	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	8693	-0-	-1267	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	8758	-0-	-945	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	8474	-0-	-766	-0-	8474	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	8495	-0-	-1053	-0-	8495	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241497 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11545 - 12042

02	20608	X	15758	-0-	-4850	-0-	15758	2			N	-0-					-0-
03	22816	X	14014	-0-	-8802	-0-	14014	2			N	-0-					-0-
04	22080	X	16846	-0-	-5234	-0-	16846	2			N	-0-					-0-
05	22196	X	16323	-0-	-5873	-0-	16323	2			N	-0-					-0-
06	17580	X	15950	-0-	-1630	-0-	15950	2			N	-0-					-0-
07	17453	X	16187	-0-	-1266	-0-	16187	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241498 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 12556

02	6104	X	3140	-0-	-2964	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6502	-0-	-256	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
04	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	6192	-0-	-566	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	2364	-0-	-4176	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	3426	-0-	-3332	-0-	3426	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241652 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11601 - 12064

02	6076	X	3273	-0-	-2803	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
03	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	8163	2			N	-0-					-0-
04	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	9649	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4293	-0-	-357	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	2332	-0-	-4178	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	2459	-0-	-4268	-0-	2459	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 10 RRCID -> 241720 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 11992

02	4284	X	4252	-0-	-32	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4357	-0-	-386	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	528	-0-	-4062	-0-	528	2			N	-0-					-0-
05	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
06	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
*07	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	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 #: 10 RRCID -> 241773 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11351 - 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
02	7504 X	7160	-0-	-344	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
03	8308 X	7682	-0-	-626	-0-	7682	2			N	-0-					-0-
04	7980 X	7453	-0-	-527	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
05	7998 X	7576	-0-	-422	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
06	7680 X	7127	-0-	-553	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
07	7936 X	7333	-0-	-603	-0-	7333	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241778 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11206 - 12371

02	13552 X	13388	-0-	-164	-0-	13226	2	162	9	N	147					247
03	15004 X	13107	-0-	-1897	-0-	13000	2	107	9	N	97	190	1			154
04	14520 X	13089	-0-	-1431	-0-	12934	2	155	9	N	141	195	1			100
05	14818 X	9485	-0-	-5333	-0-	9396	2	89	9	N	81					181
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

CLARKE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 241780 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11641 - 12134

02	5152 X	3062	-0-	-2090	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
03	7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
04	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
05	5704 X	5533	-0-	-171	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
06	8127 X	8127	-0-	-0-	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
*07	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241783 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 12134 PERF.11327 - 11802

02	6384 X	6262	-0-	-122	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
03	7130 X	6677	-0-	-453	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
04	6900 X	6588	-0-	-312	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
05	7130 X	6631	-0-	-499	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
06	6900 X	5140	-0-	-1760	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
07	6944 X	6556	-0-	-388	-0-	6556	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241817 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 12805 PERF.11378 - 12532

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241818 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11182 - 12338

02	4452 X	4232	-0-	-220	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
03	4960 X	4225	-0-	-735	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
04	4800 X	4050	-0-	-750	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
05	4960 X	3909	-0-	-1051	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
06	4800 X	3717	-0-	-1083	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
07	4681 X	4209	-0-	-472	-0-	4209	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241819 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11246 - 12416

02	2408 N	1787	-0-	-621	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
03	2511 N	1843	-0-	-668	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
04	2310 N	1616	-0-	-694	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
05	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
06	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
*07	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241835 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11169 - 12422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7445 X	7445	-0-	-0-	-0-	7445	2			N	-0-					-0-
03	8184 X	8184	-0-	-0-	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
04	8035 X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	2			N	-0-					-0-
05	8239 X	8239	-0-	-0-	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
06	7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
*07	7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	7985	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241905 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11665 - 12169

02	4872 X	4643	-0-	-229	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
03	5394 X	4400	-0-	-994	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
04	5220 X	4118	-0-	-1102	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
05	5146 X	3999	-0-	-1147	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
06	4980 X	3659	-0-	-1321	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
07	5146 X	3642	-0-	-1504	-0-	3642	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241911 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11661 - 12114

02	7168 X	7051	-0-	-117	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
03	7750 X	6698	-0-	-1052	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
04	7500 X	4928	-0-	-2572	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
05	7812 X	6794	-0-	-1018	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
06	7560 X	6370	-0-	-1190	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
07	7812 X	5832	-0-	-1980	-0-	5832	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241916 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11334 - 12472

02	6300 X	5371	-0-	-929	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
03	6975 X	4828	-0-	-2147	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
04	6750 X	6285	-0-	-465	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
05	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
06	5760 X	4547	-0-	-1213	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
07	6510 X	5023	-0-	-1487	-0-	5023	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242944 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12249 PERF.11533 - 12028

02	8716 X	8716	-0-	-0-	-0-	8716	2			N	-0-					-0-
03	9610 X	9571	-0-	-39	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
04	9324 X	9324	-0-	-0-	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
05	9610 X	9294	-0-	-316	-0-	9294	2			N	-0-					-0-
06	9300 X	7854	-0-	-1446	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
07	9610 X	8022	-0-	-1588	-0-	8022	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 243006 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478

02	5712 X	5414	-0-	-298	-0-	158	1	5256	2	N	-0-					-0-
03	6324 X	5976	-0-	-348	-0-	174	1	5802	2	N	-0-					-0-
04	6120 X	4673	-0-	-1447	-0-	136	1	4537	2	N	-0-					-0-
05	5983 X	5821	-0-	-162	-0-	170	1	5651	2	N	-0-					-0-
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-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 243533 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11390 - 12514

02	10927 X	10927	-0-	-0-	-0-	10927	2			N	-0-					-0-
03	11904 X	11791	-0-	-113	-0-	11791	2			N	-0-					-0-
04	11520 X	8752	-0-	-2768	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
05	11904 X	10628	-0-	-1276	-0-	10628	2			N	-0-					-0-
*06	11520 X	7011	-0-	-4509	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
07	11904 X	9009	-0-	-2895	-0-	9009	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243542 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5432 X	4764	-0-	-668	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
03	6014 X	5567	-0-	-447	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
04	5760 X	4944	-0-	-816	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
05	5797 X	4860	-0-	-937	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
06	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
07	5580 X	5569	-0-	-11	-0-	5569	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243561 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11487 - 11944

02	6272 X	4176	-0-	-2096	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
03	9161 X	9161	-0-	-0-	-0-	9161	2			N	-0-					-0-
04	7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
05	6727 X	5634	-0-	-1093	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
06	6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
07	6944 X	6707	-0-	-237	-0-	6707	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243808 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 12520

02	7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
03	7657 X	7122	-0-	-535	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
04	7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
05	7657 X	7614	-0-	-43	-0-	7614	2			N	-0-					-0-
06	7410 X	6951	-0-	-459	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
07	7657 X	7097	-0-	-560	-0-	7097	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243810 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11346 - 12533

02	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
03	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
04	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
05	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
06	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
*07	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243811 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 12711 PERF.11345 - 12590

02	3444 X	3241	-0-	-203	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
03	3813 X	3450	-0-	-363	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
04	3690 X	3226	-0-	-464	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
05	3689 X	3271	-0-	-418	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
06	3480 X	3245	-0-	-235	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
07	3596 X	3122	-0-	-474	-0-	3122	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243812 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11492 - 11891

02	4060 X	4036	-0-	-24	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
03	4495 X	4220	-0-	-275	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
04	4350 X	4097	-0-	-253	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
05	4495 X	3819	-0-	-676	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
06	4350 X	4065	-0-	-285	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
07	4464 X	3940	-0-	-524	-0-	3940	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244060 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11139 - 12302

02	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
03	5425 X	5141	-0-	-284	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
04	5250 X	5246	-0-	-4	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
05	5425 X	5033	-0-	-392	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
06	5250 X	578	-0-	-4672	-0-	578	2			N	-0-					-0-
07	5425 X	4546	-0-	-879	-0-	4546	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244061 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12779 PERF.11414 - 12606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696 X	3330	-0-	-366	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
03	4092 X	4030	-0-	-62	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
04	3960 X	2534	-0-	-1426	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
05	4092 X	3849	-0-	-243	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
06	3900 X	3871	-0-	-29	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
*07	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244066 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11339 - 12508

02	2268 N	2209	-0-	-59	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
03	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
04	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
05	2449 N	2291	-0-	-158	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
06	2430 N	2222	-0-	-208	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
07	2356 N	2302	-0-	-54	-0-	2302	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244076 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10962 - 12068

02	9800 X	8928	-0-	-872	-0-	8928	2			N	-0-					33
03	10850 X	9663	-0-	-1187	-0-	9663	2			N	-0-					33
04	10500 X	9245	-0-	-1255	-0-	9245	2			N	-0-					33
05	10478 X	9247	-0-	-1231	-0-	9223	2	24	9	N	22					55
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

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244666 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 12388 PERF.11052 - 12246

02	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
03	5704 X	5450	-0-	-254	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
04	5520 X	5092	-0-	-428	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
05	5704 X	5282	-0-	-422	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
06	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
*07	7881 X	7881	-0-	-0-	-0-	7881	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244680 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11489 - 11960

02	9912 X	8143	-0-	-1769	-0-	8143	2			N	-0-					-0-
03	10974 X	6473	-0-	-4501	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
04	10620 X	1605	-0-	-9015	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
05	13595 X	13595	-0-	-0-	-0-	13595	2			N	-0-					-0-
06	10176 X	10176	-0-	-0-	-0-	10176	2			N	-0-					-0-
*07	9553 X	9553	-0-	-0-	-0-	9553	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244681 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11392 - 12639

02	5824 X	5386	-0-	-438	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
03	6448 X	6031	-0-	-417	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
04	6240 X	5545	-0-	-695	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
05	6448 X	6010	-0-	-438	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
06	6210 X	4183	-0-	-2027	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
07	6045 X	4925	-0-	-1120	-0-	4925	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

02	14448 X	13115	-0-	-1333	-0-	13115	2			N	-0-					-0-
03	15996 X	15429	-0-	-567	-0-	15429	2			N	-0-					-0-
04	15480 X	14669	-0-	-811	-0-	14669	2			N	-0-					-0-
05	15779 X	14798	-0-	-981	-0-	14798	2			N	-0-					-0-
06	15090 X	14015	-0-	-1075	-0-	14015	2			N	-0-					-0-
07	15438 X	14299	-0-	-1139	-0-	14299	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 244951 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11600 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8176	X	5690	-0-	-2486	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	526	-0-	-8526	-0-	526	2			N	-0-					-0-
04	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	9464	2			N	-0-					-0-
05	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	9706	2			N	-0-					-0-
06	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	7891	-0-	-1161	-0-	7891	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244959 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11368 - 11738

02	4928	X	4681	-0-	-247	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	3901	-0-	-1555	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	2412	-0-	-2868	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	2924	-0-	-2253	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	2807	-0-	-2203	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	3014	-0-	-2163	-0-	3014	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244960 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 11280

02	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	2460	-0-	-1384	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
04	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
05	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
06	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
*07	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7195	2			N	-0-					-0-

HUGH REED "A" WELL #: 2 RRCID -> 245007 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11377 - 12526

02	2856	X	2435	-0-	-421	-0-	2435	2			N	-0-					115
03	3162	X	2805	-0-	-357	-0-	2799	2	6	9	N	5					120
04	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3128	2	3	9	N	3	123	1			-0-
05	3162	X	3030	-0-	-132	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	3057	-0-	-3	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2590	-0-	-572	-0-	2590	2			N	-0-					-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 247407 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11174 - 12431

02	9380	X	8476	-0-	-904	-0-	8476	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	7942	-0-	-2443	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	6422	-0-	-3628	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	5787	-0-	-3854	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8502	-0-	-588	-0-	8502	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	7001	-0-	-2392	-0-	7001	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

02	17948	X	16247	-0-	-1701	-0-	16247	2			N	-0-					-0-
03	19871	X	17760	-0-	-2111	-0-	17699	2	61	9	N	55					55
04	19110	X	16615	-0-	-2495	-0-	16562	2	53	9	N	48					103
05	19344	X	15761	-0-	-3583	-0-	15729	2	32	9	N	29					132
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

SCARBOROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247473 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10142 - 11053

02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	450	2	72	9	N	65					340
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					340
04	510	N	362	-0-	-148	-0-	362	2			N	-0-					340
05	589	N	416	-0-	-173	-0-	416	2			N	-0-	296	1			44
06	420	N	342	-0-	-78	-0-	342	2			N	-0-					44
*07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					44

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

IRVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247474 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11271 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
03	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
04	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
05	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
06	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
*07	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247798 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11202 - 12366

02	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	10216	2			N	-0-					-0-
03	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
04	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	10282	2			N	-0-					-0-
05	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	10039	2			N	-0-					-0-
06	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
*07	10021	X	10021	-0-	-0-	-0-	10021	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247802 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11132 - 12232

02	4452	X	2670	-0-	-1782	-0-	2670	2			N	-0-					107
03	4898	X	4387	-0-	-511	-0-	4387	2			N	-0-					107
04	4740	X	2948	-0-	-1792	-0-	2948	2			N	-0-					107
05	4805	X	3596	-0-	-1209	-0-	3567	2	29	9	N	26					133
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

CURRY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247878 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11174 - 12460

02	3360	X	3139	-0-	-221	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	2285	-0-	-1435	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
04	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3021	-0-	-699	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
06	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
*07	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 247922 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11350 - 11742

02	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
03	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
04	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
05	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
06	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
*07	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247925 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11182 - 12392

02	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	9400	-0-	-210	-0-	9400	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	8608	-0-	-692	-0-	8608	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	8573	-0-	-1037	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	8249	-0-	-1051	-0-	8249	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	8491	-0-	-1119	-0-	8491	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247927 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345

02	9716	X	8887	-0-	-829	-0-	8887	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	9338	-0-	-1419	-0-	9338	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	9554	-0-	-856	-0-	9554	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	7411	-0-	-2788	-0-	7411	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	8727	-0-	-783	-0-	8727	2			N	-0-					-0-
*07	10648	X	10648	-0-	-0-	-0-	10648	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 #: 10 RRCID -> 247929 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12683 PERF.11330 - 12454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7112 X	4600	-0-	-2512	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
03	7874 X	6262	-0-	-1612	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
04	7620 X	7144	-0-	-476	-0-	7144	2			N	-0-					-0-
05	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
06	6990 X	5929	-0-	-1061	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
07	7378 X	6212	-0-	-1166	-0-	6212	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247997 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 12515 PERF.10372 - 12438

02	9090 X	9090	-0-	-0-	-0-	9090	2			N	-0-					-0-
03	10659 X	10659	-0-	-0-	-0-	10659	2			N	-0-					-0-
04	8820 X	8535	-0-	-285	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
05	9114 X	7390	-0-	-1724	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
06	8820 X	7260	-0-	-1560	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
*07	10238 X	10238	-0-	-0-	-0-	10238	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247999 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295

02	9100 X	7926	-0-	-1174	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
03	10075 X	6027	-0-	-4048	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
04	9807 X	9807	-0-	-0-	-0-	9807	2			N	-0-					-0-
05	9641 X	9354	-0-	-287	-0-	9354	2			N	-0-					-0-
06	8790 X	8357	-0-	-433	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
07	10075 X	8221	-0-	-1854	-0-	8221	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 5 RRCID -> 248188 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11363 - 11895

02	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
03	4123 X	2982	-0-	-1141	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
04	3990 X	3671	-0-	-319	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
05	4123 X	3709	-0-	-414	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
06	3990 X	3203	-0-	-787	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
07	4123 X	3331	-0-	-792	-0-	3331	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248210 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 14676 PERF.12900 - 14550

02	5180 X	4754	-0-	-426	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
03	5735 X	4974	-0-	-761	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
04	5520 X	4726	-0-	-794	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
05	5394 X	5021	-0-	-373	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
06	5160 X	4742	-0-	-418	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
07	5270 X	4934	-0-	-336	-0-	4934	2			N	-0-					-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248217 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 12386

02	4172 X	4165	-0-	-7	-0-	4131	2	34	9	N	31					133
03	4619 X	4419	-0-	-200	-0-	4419	2			N	-0-					133
04	4470 X	4177	-0-	-293	-0-	4177	2			N	-0-					133
05	4619 X	4146	-0-	-473	-0-	4103	2	43	9	N	39					172
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

BOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 250549 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10951 - 12040

02	7560 X	7485	-0-	-75	-0-	7485	2			N	-0-					-0-
03	8370 X	8115	-0-	-255	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
04	8013 X	8013	-0-	-0-	-0-	8013	2			N	-0-					-0-
05	8277 X	6273	-0-	-2004	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
06	8010 X	7414	-0-	-596	-0-	7414	2			N	-0-					-0-
07	8277 X	7608	-0-	-669	-0-	7608	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOYD "A" WELL #: 6 RRCID -> 250550 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12304 PERF.10980 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9492	X	9208	-0-	-284	-0-	9208	2			N	-0-					-0-
03	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	11440	2			N	-0-					-0-
04	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	10473	2			N	-0-					-0-
05	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	10380	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	8115	-0-	-2394	-0-	8115	2			N	-0-					-0-

ORAND #1 WELL #: 4 RRCID -> 250578 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 12385 PERF.10592 - 12320

02	8764	X	8275	-0-	-489	-0-	8247	2	28	9	N	25					167
03	9703	X	8950	-0-	-753	-0-	8950	2			N	-0-	140	1			27
04	9390	X	9019	-0-	-371	-0-	9019	2			N	-0-					27
05	9238	X	8364	-0-	-874	-0-	8364	2			N	-0-					27
06	8940	X	7941	-0-	-999	-0-	7941	2			N	-0-					27
07	9331	X	8596	-0-	-735	-0-	8596	2			N	-0-					27

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250843 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 12078

02	4676	X	4084	-0-	-592	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
03	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
04	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4707	-0-	-470	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4988	-0-	-22	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4284	-0-	-893	-0-	4284	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 250864 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11313 - 11770

02	6328	X	5061	-0-	-1267	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	5739	-0-	-1267	-0-	5739	2			N	-0-					-0-
04	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6322	-0-	-684	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	5758	-0-	-902	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	5669	-0-	-1337	-0-	5669	2			N	-0-					-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250894 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11246 - 12522

02	3864	X	3366	-0-	-498	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3628	-0-	-650	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3315	-0-	-825	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3035	-0-	-1057	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3095	-0-	-715	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3477	-0-	-243	-0-	3477	2			N	-0-					-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250901 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12708 PERF.11260 - 12496

02	7140	X	6463	-0-	-677	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7221	-0-	-684	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	6724	-0-	-926	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	6799	-0-	-734	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6479	-0-	-511	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6573	-0-	-650	-0-	6573	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250935 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11351 - 12500

02	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	9548	2			N	-0-					-0-
04	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	9407	2			N	-0-					-0-
05	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	9626	2			N	-0-					-0-
06	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
*07	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7989	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 250997 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12545 PERF.11230 - 12374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4452 X	3594	-0-	-858	-0-	3594	2		N	-0-			-0-
03	4929 X	3806	-0-	-1123	-0-	3806	2		N	-0-			-0-
04	4770 X	4138	-0-	-632	-0-	4138	2		N	-0-			-0-
05	4650 X	3969	-0-	-681	-0-	3969	2		N	-0-			-0-
06	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2		N	-0-			-0-
*07	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11323 - 12532

02	6216 X	5185	-0-	-1031	-0-	5185	2		N	-0-			-0-
03	7285 X	4409	-0-	-2876	-0-	4409	2		N	-0-			-0-
04	7050 X	3967	-0-	-3083	-0-	3967	2		N	-0-			-0-
05	7285 X	5055	-0-	-2230	-0-	5055	2		N	-0-			-0-
06	7050 X	6114	-0-	-936	-0-	6114	2		N	-0-			-0-
07	5735 X	4576	-0-	-1159	-0-	4576	2		N	-0-			-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 251015 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11528 - 12686

02	12936 X	12041	-0-	-895	-0-	12041	2		N	-0-			37
03	14322 X	12227	-0-	-2095	-0-	12227	2		N	-0-			37
04	13860 X	9600	-0-	-4260	-0-	9600	2		N	-0-			37
05	14322 X	12661	-0-	-1661	-0-	12661	2		N	-0-			37
*06	13860 X	11413	-0-	-2447	-0-	11413	2		N	-0-			37
07	13330 X	10177	-0-	-3153	-0-	10177	2		N	-0-			37

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 251031 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11114 - 12250

02	3556 X	3208	-0-	-348	-0-	3208	2		Y	-0-			25
03	3937 X	3670	-0-	-267	-0-	3670	2		Y	-0-			25
04	3810 X	3498	-0-	-312	-0-	3491	2	7 9	Y	6			31
05	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2		Y	-0-			31
06	3720 X	3701	-0-	-19	-0-	3701	2		Y	-0-			31
07	3658 X	3178	-0-	-480	-0-	3178	2		Y	-0-			31

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251033 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 12571 PERF.11292 - 12512

02	8863 X	8863	-0-	-0-	-0-	8863	2		N	-0-			-0-
03	9176 X	9161	-0-	-15	-0-	9161	2		N	-0-			-0-
04	8880 X	8318	-0-	-562	-0-	8318	2		N	-0-			-0-
05	9176 X	8533	-0-	-643	-0-	8533	2		N	-0-			-0-
06	8880 X	8468	-0-	-412	-0-	8468	2		N	-0-			-0-
07	9176 X	7895	-0-	-1281	-0-	7895	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 251080 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 12410

02	5516 X	5216	-0-	-300	-0-	5216	2		N	-0-			-0-
03	6076 X	5500	-0-	-576	-0-	5500	2		N	-0-			-0-
04	5910 X	5185	-0-	-725	-0-	5185	2		N	-0-			-0-
05	6107 X	5405	-0-	-702	-0-	5405	2		N	-0-			-0-
06	5910 X	5057	-0-	-853	-0-	5057	2		N	-0-			-0-
07	5766 X	5400	-0-	-366	-0-	5400	2		N	-0-			-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251248 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11169 - 12342

02	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2		N	-0-			-0-
03	4309 X	3941	-0-	-368	-0-	3941	2		N	-0-			-0-
04	4170 X	3628	-0-	-542	-0-	3628	2		N	-0-			-0-
05	4309 X	3364	-0-	-945	-0-	3364	2		N	-0-			-0-
06	4170 X	3889	-0-	-281	-0-	3889	2		N	-0-			-0-
07	4309 X	3718	-0-	-591	-0-	3718	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251249 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11170 - 12324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7112 X	6387	-0-	-725	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
03	7874 X	6782	-0-	-1092	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
04	7590 X	6339	-0-	-1251	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
05	7657 X	5387	-0-	-2270	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
06	7020 X	3392	-0-	-3628	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
07	7068 X	4795	-0-	-2273	-0-	4795	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251284 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12755 PERF.11258 - 12526

02	7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
03	8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
04	7922 X	7922	-0-	-0-	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
05	8184 X	7157	-0-	-1027	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
06	7920 X	7570	-0-	-350	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
07	8184 X	6147	-0-	-2037	-0-	6147	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251286 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11156 - 12296

02	6216 X	5988	-0-	-228	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
03	6882 X	6568	-0-	-314	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
04	6660 X	6260	-0-	-400	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
05	6634 X	6176	-0-	-458	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
06	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
07	6634 X	6409	-0-	-225	-0-	6409	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251287 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11794 - 12308

02	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
03	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
04	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
05	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
06	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
*07	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 251323 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11790

02	17248 X	14165	-0-	-3083	-0-	14165	2			N	-0-					-0-
03	19096 X	16306	-0-	-2790	-0-	16306	2			N	-0-					-0-
04	18480 X	15321	-0-	-3159	-0-	15321	2			N	-0-					-0-
05	18011 X	14444	-0-	-3567	-0-	14444	2			N	-0-					-0-
06	16260 X	15422	-0-	-838	-0-	15422	2			N	-0-					-0-
07	16306 X	14243	-0-	-2063	-0-	14243	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251367 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760

02	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
03	2976 X	2413	-0-	-563	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
04	2880 X	2279	-0-	-601	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
05	2976 X	2156	-0-	-820	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
06	2880 X	2084	-0-	-796	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
07	2976 X	1854	-0-	-1122	-0-	1854	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251399 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12172

02	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	5421	2	39	9	N	35					55
03	6045 X	5879	-0-	-166	-0-	5866	2	13	9	N	12					67
04	5850 X	5547	-0-	-303	-0-	5534	2	13	9	N	12					79
05	6045 X	5588	-0-	-457	-0-	5579	2	9	9	N	8					87
06	5850 X	5403	-0-	-447	-0-	5403	2			N	-0-					87
07	6045 X	5530	-0-	-515	-0-	5530	2			N	-0-					87

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251403 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 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
02	4004 X	3670	-0-	-334	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
03	4433 X	3622	-0-	-811	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
04	4230 X	3385	-0-	-845	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
05	4061 X	3387	-0-	-674	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
06	3930 X	3482	-0-	-448	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
07	4061 X	3516	-0-	-545	-0-	3516	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 251406 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 12532

02	5600 X	4824	-0-	-776	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
03	6200 X	5167	-0-	-1033	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
04	6000 X	4139	-0-	-1861	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
05	6200 X	3487	-0-	-2713	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
06	5730 X	4547	-0-	-1183	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
*07	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251463 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 15000

02	18015 X	18015	-0-	-0-	-0-	18015	2			N	-0-					-0-
03	12883 X	12883	-0-	-0-	-0-	12883	2			N	-0-					-0-
04	5070 X	2	-0-	-5068	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	16495 X	16495	-0-	-0-	-0-	16495	2			N	-0-					-0-
*06	29768 X	29768	-0-	-0-	-0-	29768	2			N	-0-					-0-
*07	37306 X	37306	-0-	-0-	-0-	37306	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251655 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 12242

02	2604 N	2165	-0-	-439	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
03	2635 N	2243	-0-	-392	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
04	2310 N	2135	-0-	-175	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
05	2387 N	2350	-0-	-37	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
06	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
07	2201 N	2124	-0-	-77	-0-	2124	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 4H RRCID -> 251749 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.10904 - 11372

02	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	2			N	-0-					23
03	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2			N	-0-					23
04	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2			N	-0-					23
05	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2			N	-0-					23
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

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252114 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11368 - 12579

02	1232 N	820	-0-	-412	-0-	820	2			N	-0-					-0-
03	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
04	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
05	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
06	1170 N	963	-0-	-207	-0-	963	2			N	-0-					-0-
07	1395 N	995	-0-	-400	-0-	995	2			N	-0-					-0-

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 252359 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11472 - 12572

02	4004 X	3782	-0-	-222	-0-	3782	2			Y	-0-					25
03	4433 X	4085	-0-	-348	-0-	4085	2			Y	-0-					25
04	4260 X	3881	-0-	-379	-0-	3874	2	7	9	Y	6					31
05	4340 X	3930	-0-	-410	-0-	3930	2			Y	-0-					31
06	4140 X	3733	-0-	-407	-0-	3733	2			Y	-0-					31
07	4185 X	3585	-0-	-600	-0-	3585	2			Y	-0-					31

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 252362 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10909 - 12298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
03	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
04	2940 X	2604	-0-	-336	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
05	3038 X	2811	-0-	-227	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
06	2940 X	2712	-0-	-228	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
07	3038 X	2748	-0-	-290	-0-	2748	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252365 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11005 - 12244

02	2800 N	3140	-0-	340	340	3140	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	2888	-0-	-212	128	2888	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	3273	-0-	273	401	3273	2			N	-0-					-0-
05	3100 X	2640	-0-	-460	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
06	3000 X	2570	-0-	-430	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
07	3100 X	2735	-0-	-365	-0-	2735	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252436 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11174 - 12205

02	3696 X	3682	-0-	-14	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
03	3999 X	3852	-0-	-147	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
04	3870 X	3456	-0-	-414	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
05	4092 X	3935	-0-	-157	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
06	3960 X	3585	-0-	-375	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
07	4092 X	3337	-0-	-755	-0-	3337	2			N	-0-					-0-

L. V. JONES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252440 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11006 - 12178

02	6356 X	3168	-0-	-3188	-0-	3168	2			N	-0-					68
03	7037 X	2928	-0-	-4109	-0-	2928	2			N	-0-					68
04	6810 X	3793	-0-	-3017	-0-	3791	2	2	9	N	2					70
05	6572 X	1623	-0-	-4949	-0-	1623	2			N	-0-					70
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

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252686 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12838 PERF.11324 - 12632

02	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
03	9068 X	9068	-0-	-0-	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
04	8356 X	8356	-0-	-0-	-0-	8356	2			N	-0-					-0-
05	7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
06	7320 X	6502	-0-	-818	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
*07	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	7819	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252870 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11045 - 12178

02	5796 X	4209	-0-	-1587	-0-	4166	2	43	9	N	39	159	1			28
03	7169 X	7169	-0-	-0-	-0-	7169	2			N	-0-					28
04	6180 X	5688	-0-	-492	-0-	5688	2			N	-0-					28
05	6324 X	5496	-0-	-828	-0-	5494	2	2	9	N	2					30
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

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 252874 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 12701 PERF.11318 - 12414

02	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
03	4402 X	3989	-0-	-413	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
04	4260 X	4071	-0-	-189	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
05	4402 X	3601	-0-	-801	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
06	4260 X	4128	-0-	-132	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
07	4402 X	4040	-0-	-362	-0-	4040	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252875 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10951 - 12125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11463 X	11463	-0-	-0-	-0-	11463	2			N	-0-					92
03	11191 X	10602	-0-	-589	-0-	10602	2			N	-0-					92
04	10830 X	10045	-0-	-785	-0-	10045	2			N	-0-					92
05	11191 X	10235	-0-	-956	-0-	10235	2			N	-0-					92
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

WINFREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 252883 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11674 - 12080

02	14476 X	6695	-0-	-7781	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
03	16027 X	4093	-0-	-11934	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
04	15390 X	3054	-0-	-12336	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
05	24186 X	24186	-0-	-0-	-0-	24186	2			N	-0-					-0-
06	17599 X	17599	-0-	-0-	-0-	17599	2			N	-0-					-0-
*07	14974 X	14974	-0-	-0-	-0-	14974	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252888 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785

02	5684 X	5071	-0-	-613	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
03	6293 X	5648	-0-	-645	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
04	6090 X	5338	-0-	-752	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
05	5828 X	5111	-0-	-717	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
06	5640 X	5418	-0-	-222	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
07	5642 X	5310	-0-	-332	-0-	5310	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 17 RRCID -> 252889 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11516 - 11675

02	1428 N	1413	-0-	-15	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
03	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
04	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
05	1550 N	802	-0-	-748	-0-	802	2			N	-0-					-0-
06	1890 N	1341	-0-	-549	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
*07	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-

OWENS "C" WELL #: 4 RRCID -> 252901 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10669 - 12433

02	4004 X	3095	-0-	-909	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
03	4433 X	4287	-0-	-146	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
04	4290 X	3951	-0-	-339	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
05	4433 X	4042	-0-	-391	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
06	4290 X	3901	-0-	-389	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
07	4278 X	3888	-0-	-390	-0-	3888	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 252918 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11213 - 11711

02	5152 X	4557	-0-	-595	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
03	5704 X	4785	-0-	-919	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
04	5520 X	4270	-0-	-1250	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
05	5580 X	4072	-0-	-1508	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
06	5310 X	4438	-0-	-872	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
07	5053 X	4181	-0-	-872	-0-	4181	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252934 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11624 - 12060

02	8932 X	7393	-0-	-1539	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
03	9889 X	8651	-0-	-1238	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
04	9570 X	8320	-0-	-1250	-0-	8320	2			N	-0-					-0-
05	9331 X	4509	-0-	-4822	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
06	9030 X	4330	-0-	-4700	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
07	8649 X	3913	-0-	-4736	-0-	3913	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 #: 25 RRCID -> 253027 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 11856 PERF.11432 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	1849	-0-	-371	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2071	-0-	-316	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
*07	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 253246 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 12160

02	8092	X	7693	-0-	-399	-0-	7693	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	8226	-0-	-733	-0-	8226	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	7451	-0-	-1219	-0-	7451	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8407	-0-	-397	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
06	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	7556	-0-	-969	-0-	7556	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 253248 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11366 - 11516

02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
*07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-

BLACK, H. D.GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253252 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11074 - 12249

02	6664	X	6387	-0-	-277	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6797	-0-	-581	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	5936	-0-	-1204	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6571	-0-	-497	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	5597	-0-	-1243	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6567	-0-	-501	-0-	6567	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 253256 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11282 - 11676

02	5992	X	5586	-0-	-406	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	6518	-0-	-116	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5998	-0-	-422	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	5998	-0-	-419	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	6137	-0-	-163	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	6171	-0-	-339	-0-	6171	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 253422 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11240 - 11714

02	7560	X	6947	-0-	-613	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	7313	-0-	-1057	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7171	-0-	-929	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
05	13787	X	13787	-0-	-0-	-0-	13787	2			N	-0-					-0-
06	20034	X	20034	-0-	-0-	-0-	20034	2			N	-0-					-0-
*07	16884	X	16884	-0-	-0-	-0-	16884	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253429 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11105 - 12208

02	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	3366	-0-	-1067	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
04	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
05	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4103	-0-	-187	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4146	-0-	-287	-0-	4146	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEVELS, MARION WELL #: 4 RRCID -> 253502 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11018 - 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
02	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	8309	2			N	-0-					-0-
03	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
04	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
05	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
06	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
*07	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2			N	-0-					-0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253503 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11089 - 12421

02	6832	X	6345	-0-	-487	-0-	6299	2	46	9	N	42					165
03	7564	X	7394	-0-	-170	-0-	7394	2			N	-0-					165
04	7320	X	6358	-0-	-962	-0-	6358	2			N	-0-					165
05	7564	X	7499	-0-	-65	-0-	7499	2			N	-0-					165
06	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	7833	2			N	-0-					165
*07	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	7871	2	135	9	N	123					288

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 253504 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10933 - 12088

02	4872	X	3132	-0-	-1740	-0-	3110	2	22	9	N	20					65
03	5394	X	2972	-0-	-2422	-0-	2929	2	43	9	N	39					104
04	5220	X	3600	-0-	-1620	-0-	3600	2			N	-0-					104
05	5394	X	3994	-0-	-1400	-0-	3994	2			N	-0-					104
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

MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 253525 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 12683 PERF.10738 - 12550

02	812	N	777	-0-	-35	-0-	777	2			N	-0-					-0-
03	899	N	119	-0-	-780	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	N	7041	-0-	3941	3941	7041	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4620	-0-	1620	5561	4620	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	4027	-0-	927	6488	4027	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 253528 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11312 - 11744

02	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
03	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3308	-0-	-262	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
05	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
06	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3555	-0-	-134	-0-	3555	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253532 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11003 - 12032

02	4032	X	3412	-0-	-620	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4124	-0-	-340	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3794	-0-	-526	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3833	-0-	-507	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3988	-0-	-2	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3945	-0-	-178	-0-	3945	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254033 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 12230

02	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	9117	2			N	-0-					35
03	7409	X	5943	-0-	-1466	-0-	5943	2			N	-0-					35
04	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	9691	2			N	-0-					35
05	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	9852	2	6	9	N	5					40
06	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	8639	2			N	-0-					40
*07	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	8287	2			N	-0-					40

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254052 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					N	-0-					-0-
03	3038	X	16	-0-	-3022	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	31	-0-	-2909	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
*07	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254054 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 11392

02	7728	X	7113	-0-	-615	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	6594	-0-	-1962	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	6119	-0-	-2161	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	5194	-0-	-3362	-0-	5194	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	4096	-0-	-4034	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	2484	-0-	-5390	-0-	2484	2			N	-0-					-0-

BLACK, H. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254355 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11010 - 12097

02	13412	X	13123	-0-	-289	-0-	13123	2			N	-0-					-0-
03	14849	X	14207	-0-	-642	-0-	14207	2			N	-0-					-0-
04	14370	X	13203	-0-	-1167	-0-	13203	2			N	-0-					-0-
05	14539	X	13056	-0-	-1483	-0-	13056	2			N	-0-					-0-
06	14070	X	12324	-0-	-1746	-0-	12324	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	12428	-0-	-2111	-0-	12428	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254356 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11278 - 11676

02	4844	X	4722	-0-	-122	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	4762	-0-	-601	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4240	-0-	-950	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4344	-0-	-1019	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4446	-0-	-624	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4861	-0-	-378	-0-	4861	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254358 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11057 - 12233

02	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
03	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
04	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
05	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
06	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
*07	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254364 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11131 - 12331

02	8932	X	8847	-0-	-85	-0-	8847	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	8652	-0-	-1950	-0-	8652	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	8051	-0-	-2209	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	7669	-0-	-2933	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	7842	-0-	-2178	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	7656	-0-	-2140	-0-	7656	2			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 254455 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10969 - 12280

02	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	9025	2	13	9	N	12	144	1			30
03	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	7857	2	8	9	N	7					37
04	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7214	2	9	9	N	8					45
05	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	7164	2	6	9	N	5					50
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254618 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11354 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1461	-0-	-303	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1446	-0-	-476	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1391	-0-	-349	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1412	-0-	-200	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
*07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254634 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11330 - 12547

02	6048	X	5058	-0-	-990	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	5482	-0-	-1214	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	5311	-0-	-1139	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5592	-0-	-267	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	5129	-0-	-301	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	2571	-0-	-3040	-0-	2571	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254636 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11497 - 11934

02	9156	X	8605	-0-	-551	-0-	8605	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	8611	-0-	-1526	-0-	8611	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	9798	-0-	-12	-0-	9798	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	9395	-0-	-308	-0-	9395	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	7809	-0-	-1581	-0-	7809	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	9523	-0-	-614	-0-	9523	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254639 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 11546

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, J. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254742 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12300 - 14571

02	16594	X	16594	-0-	-0-	-0-	16594	2			N	-0-					-0-
03	18290	X	16439	-0-	-1851	-0-	16439	2			N	-0-					-0-
04	17700	X	17350	-0-	-350	-0-	17350	2			N	-0-					-0-
05	19702	X	19702	-0-	-0-	-0-	19702	2			N	-0-					-0-
06	18718	X	18718	-0-	-0-	-0-	18718	2			N	-0-					-0-
07	18290	X	17839	-0-	-451	-0-	17839	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

02	4592	X	4208	-0-	-384	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4789	-0-	-295	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
04	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4580	-0-	-340	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
*07	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	2			N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255182 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260

02	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	44	1	9026	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	49	1	7794	2	N	-0-					-0-
04	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	47	1	7607	2	N	-0-					-0-
05	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	49	1	7497	2	N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
AYCOCK INTERESTS L.P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255910 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10917 - 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
02	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2		N	-0-			-0-
03	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2		N	-0-			-0-
04	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2		N	-0-			-0-
05	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2		N	-0-			-0-
06	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2		N	-0-			-0-
*07	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2		N	-0-			-0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255913 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12467 PERF.10951 - 12388

02	1652 N	1371	-0-	-281	-0-	1371	2		N	-0-			-0-
03	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2		N	-0-			-0-
04	1710 N	1568	-0-	-142	-0-	1568	2		N	-0-			-0-
05	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2		N	-0-			-0-
06	1650 N	1639	-0-	-11	-0-	1639	2		N	-0-			-0-
07	1612 N	1541	-0-	-71	-0-	1541	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255914 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 11484

02	19796 X	13318	-0-	-6478	-0-	13318	2		N	-0-			-0-
03	21917 X	4697	-0-	-17220	-0-	4697	2		N	-0-			-0-
04	21210 X	12214	-0-	-8996	-0-	12214	2		N	-0-			-0-
05	22041 X	22041	-0-	-0-	-0-	22041	2		N	-0-			-0-
06	23683 X	23683	-0-	-0-	-0-	23683	2		N	-0-			-0-
*07	22205 X	22205	-0-	-0-	-0-	22205	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255916 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11390 - 11846

02	9374 X	9374	-0-	-0-	-0-	9374	2		N	-0-			-0-
03	8370 X	7066	-0-	-1304	-0-	7066	2		N	-0-			-0-
04	10487 X	10487	-0-	-0-	-0-	10487	2		N	-0-			-0-
05	8925 X	8925	-0-	-0-	-0-	8925	2		N	-0-			-0-
06	8542 X	8542	-0-	-0-	-0-	8542	2		N	-0-			-0-
07	8370 X	8164	-0-	-206	-0-	8164	2		N	-0-			-0-

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255919 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10939 - 12350

02	6244 X	5167	-0-	-1077	-0-	5167	2		N	-0-			-0-
03	6913 X	4039	-0-	-2874	-0-	4039	2		N	-0-			-0-
04	6630 X	3183	-0-	-3447	-0-	3183	2		N	-0-			-0-
05	6231 X	4843	-0-	-1388	-0-	4843	2		N	-0-			-0-
06	5940 X	4543	-0-	-1397	-0-	4543	2		N	-0-			-0-
07	5735 X	2714	-0-	-3021	-0-	2714	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 255930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11720 - 12238

02	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2		N	-0-			-0-
03	6913 X	6292	-0-	-621	-0-	6292	2		N	-0-			-0-
04	6690 X	5932	-0-	-758	-0-	5932	2		N	-0-			-0-
05	6913 X	6389	-0-	-524	-0-	6389	2		N	-0-			-0-
06	6690 X	5840	-0-	-850	-0-	5840	2		N	-0-			-0-
07	6913 X	5495	-0-	-1418	-0-	5495	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 255941 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11480 - 11925

02	6664 X	6363	-0-	-301	-0-	6363	2		N	-0-			-0-
03	7378 X	6816	-0-	-562	-0-	6816	2		N	-0-			-0-
04	7110 X	6340	-0-	-770	-0-	6340	2		N	-0-			-0-
05	7099 X	6338	-0-	-761	-0-	6338	2		N	-0-			-0-
06	6810 X	6230	-0-	-580	-0-	6230	2		N	-0-			-0-
07	7037 X	6159	-0-	-878	-0-	6159	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 #: 2B RRCID -> 255942 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11384 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1817	-0-	-229	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1497	-0-	-183	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2002	-0-	-323	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1640	-0-	-130	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1095	-0-	-455	-0-	1095	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255945 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 12480

02	5936	X	5061	-0-	-875	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6296	-0-	-307	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5512	-0-	-878	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	5583	-0-	-1020	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5402	-0-	-688	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5583	-0-	-710	-0-	5583	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 255984 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10932 - 12009

02	9296	X	8739	-0-	-557	-0-	8678	2	61	9	N	55					168
03	10292	X	9377	-0-	-915	-0-	9377	2			N	-0-					168
04	9960	X	8928	-0-	-1032	-0-	8873	2	55	9	N	50	183	1			35
05	9920	X	8984	-0-	-936	-0-	8984	2			N	-0-					35
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

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 256536 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11030 - 12247

02	11060	X	9688	-0-	-1372	-0-	9688	2			N	-0-					38
03	12245	X	11150	-0-	-1095	-0-	11150	2			N	-0-					38
04	11850	X	10462	-0-	-1388	-0-	10462	2			N	-0-					38
05	11966	X	10474	-0-	-1492	-0-	10474	2			N	-0-					38
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

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256540 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11096 - 12371

02	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6786	-0-	-34	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6572	-0-	-28	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	6782	-0-	-38	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	6448	-0-	-152	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6479	-0-	-341	-0-	6479	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256620 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11747 - 12206

02	14868	X	10430	-0-	-4438	-0-	10430	2			N	-0-					-0-
03	16461	X	10880	-0-	-5581	-0-	10880	2			N	-0-					-0-
04	15930	X	10194	-0-	-5736	-0-	10194	2			N	-0-					-0-
05	13764	X	9688	-0-	-4076	-0-	9688	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	7657	-0-	-4163	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	6900	-0-	-4663	-0-	6900	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 256621 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14984 PERF.12400 - 14950

02	24997	X	24997	-0-	-0-	-0-	24997	2			N	-0-					-0-
03	27156	X	25711	-0-	-1445	-0-	25711	2			N	-0-					-0-
04	26280	X	23808	-0-	-2472	-0-	23808	2			N	-0-					-0-
05	27156	X	23160	-0-	-3996	-0-	23160	2			N	-0-					-0-
06	26280	X	22347	-0-	-3933	-0-	22347	2			N	-0-					-0-
07	27156	X	22420	-0-	-4736	-0-	22420	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROPER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256636 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11059 - 11196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
03	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
04	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
05	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
06	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
*07	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-

C. N. WILLIFORD WELL #: 7 RRCID -> 256677 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10904 - 12183

02	9072 X	6727	-0-	-2345	-0-	6727	2			N	-0-					130
03	12865 X	12865	-0-	-0-	-0-	12865	2			N	-0-					130
04	10081 X	10081	-0-	-0-	-0-	9973	2	108	9	N	98	191	1			37
05	9668 X	9668	-0-	-0-	-0-	9668	2			N	-0-					37
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

HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 256841 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 11370

02	11704 X	6816	-0-	-4888	-0-	6816	2			N	-0-					308
03	12958 X	7771	-0-	-5187	-0-	7771	2			N	-0-					308
04	12540 X	7607	-0-	-4933	-0-	7607	2			N	-0-					308
05	10943 X	6228	-0-	-4715	-0-	6228	2			N	-0-					308
06	9613 X	9613	-0-	-0-	-0-	9613	2			N	-0-					308
*07	9023 X	9023	-0-	-0-	-0-	9023	2			N	-0-					308

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 256848 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11364 - 11824

02	4228 X	3980	-0-	-248	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
03	4681 X	4395	-0-	-286	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
04	4530 X	4069	-0-	-461	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
05	4681 X	3743	-0-	-938	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
06	4530 X	3832	-0-	-698	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
07	4402 X	2995	-0-	-1407	-0-	2995	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 256850 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434

02	12796 X	11101	-0-	-1695	-0-	11101	2			N	-0-					-0-
03	14167 X	11309	-0-	-2858	-0-	11309	2			N	-0-					-0-
04	13710 X	10126	-0-	-3584	-0-	10126	2			N	-0-					-0-
05	13795 X	9697	-0-	-4098	-0-	9697	2			N	-0-					-0-
06	12930 X	9491	-0-	-3439	-0-	9491	2			N	-0-					-0-
07	12276 X	9001	-0-	-3275	-0-	9001	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 256903 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11359 - 11734

02	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
03	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
04	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
05	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
06	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
07	3317 X	3232	-0-	-85	-0-	3232	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257050 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605

02	20608 X	17130	-0-	-3478	-0-	17130	2			N	-0-					-0-
03	22816 X	18008	-0-	-4808	-0-	18008	2			N	-0-					-0-
04	22080 X	6825	-0-	-15255	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
05	20646 X	15874	-0-	-4772	-0-	15874	2			N	-0-					-0-
06	19980 X	9917	-0-	-10063	-0-	9917	2			N	-0-					-0-
07	18972 X	16215	-0-	-2757	-0-	16215	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 257054 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12072 PERF.11368 - 11826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7532 X	7185	-0-	-347	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
03	8339 X	7471	-0-	-868	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
04	8070 X	7612	-0-	-458	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
05	7967 X	6997	-0-	-970	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
06	7710 X	7449	-0-	-261	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
07	7967 X	7006	-0-	-961	-0-	7006	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257055 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12273 PERF.10892 - 12273

02	5124 X	3517	-0-	-1607	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
03	5673 X	3815	-0-	-1858	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
04	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
05	6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
06	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
07	5673 X	5663	-0-	-10	-0-	5663	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257218 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11171 - 12360

02	6972 X	6555	-0-	-417	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
03	7719 X	7127	-0-	-592	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
04	7470 X	6488	-0-	-982	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
05	7254 X	6772	-0-	-482	-0-	6772	2			N	-0-					-0-
06	7020 X	6651	-0-	-369	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
07	7254 X	6649	-0-	-605	-0-	6649	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

02	20143 X	20143	-0-	-0-	-0-	20143	2			N	-0-					-0-
03	17573 X	17573	-0-	-0-	-0-	17573	2			N	-0-					-0-
04	7740 X	4640	-0-	-3100	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
05	8219 X	8219	-0-	-0-	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
06	7740 X	5096	-0-	-2644	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
07	7998 X	7263	-0-	-735	-0-	7263	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257291 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11828 - 11876

02	12908 X	12058	-0-	-850	-0-	12058	2			N	-0-					112
03	14291 X	12790	-0-	-1501	-0-	12652	2	138	9	N	125					237
04	13830 X	12236	-0-	-1594	-0-	12076	2	160	9	N	145	189	1			193
05	14291 X	12665	-0-	-1626	-0-	12652	2	13	9	N	12					205
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

SNEED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257394 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10888 - 12091

02	13988 X	13988	-0-	-0-	-0-	13941	3	47	9	N	43					198
03	15283 X	14319	-0-	-964	-0-	14191	3	128	9	N	116	187	1			127
04	14760 X	13539	-0-	-1221	-0-	13444	3	95	9	N	86					213
05	15283 X	13519	-0-	-1764	-0-	13464	3	55	9	N	50					263
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

HALE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 257613 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 12450

02	9772 X	4735	-0-	-5037	-0-	4735	2			N	-0-					113
03	10819 X	8152	-0-	-2667	-0-	7979	2	173	9	N	157					270
04	10470 X	4700	-0-	-5770	-0-	4700	2			N	-0-					270
05	5363 X	4449	-0-	-914	-0-	4438	2	11	9	N	10					280
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROGERS GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257753 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11444 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	2374	-0-	-314	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2259	-0-	-686	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2545	-0-	-95	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2541	-0-	-94	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
06	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2534	-0-	-101	-0-	2534	2			N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257910 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10831 - 11076

02	2436	N	2253	-0-	-183	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
03	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2379	-0-	-171	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2016	-0-	-464	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2242	-0-	-128	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2353	-0-	-96	-0-	2353	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 257911 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11430 - 11888

02	8148	X	7729	-0-	-419	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8190	-0-	-831	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	7783	-0-	-947	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	8255	-0-	-766	-0-	8255	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	8118	-0-	-342	-0-	8118	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	7847	-0-	-709	-0-	7847	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 258012 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11502 - 11785

02	13776	X	11257	-0-	-2519	-0-	11257	2			N	-0-					-0-
03	15758	X	15758	-0-	-0-	-0-	15758	2			N	-0-					-0-
04	14760	X	13715	-0-	-1045	-0-	13715	2			N	-0-					-0-
05	14415	X	12495	-0-	-1920	-0-	12495	2			N	-0-					-0-
06	14760	X	14152	-0-	-608	-0-	14152	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	13279	-0-	-1973	-0-	13279	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 258023 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10830 - 11530

02	1988	X	1477	-0-	-511	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
03	2201	X	2132	-0-	-69	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
04	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
05	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
06	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
*07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258024 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11276 - 11706

02	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
03	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
04	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
06	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2294	-0-	-217	-0-	2294	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258449 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11526 - 11930

02	8176	X	7908	-0-	-268	-0-	7908	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8296	-0-	-756	-0-	8296	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8066	-0-	-694	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	7502	-0-	-1550	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	8324	-0-	-286	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	8267	-0-	-475	-0-	8267	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 259045 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10986 - 12076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4704 X	4348	-0-	-356	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
03	5208 X	4705	-0-	-503	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
04	5040 X	4545	-0-	-495	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
05	5053 X	4365	-0-	-688	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
06	4680 X	4416	-0-	-264	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
07	4805 X	4518	-0-	-287	-0-	4518	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259193 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11414 - 11851

02	7756 X	4733	-0-	-3023	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
03	8587 X	4887	-0-	-3700	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
04	8010 X	4929	-0-	-3081	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
05	8246 X	6941	-0-	-1305	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
06	7994 X	7994	-0-	-0-	-0-	7994	2			N	-0-					-0-
*07	7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	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

02	12376 X	12112	-0-	-264	-0-	12112	2			Y	-0-					40
03	13702 X	12981	-0-	-721	-0-	12981	2			Y	-0-					40
04	13260 X	11838	-0-	-1422	-0-	11838	2			Y	-0-					40
05	13702 X	12246	-0-	-1456	-0-	12246	2			Y	-0-					40
06	13260 X	11713	-0-	-1547	-0-	11713	2			Y	-0-					40
07	13423 X	12036	-0-	-1387	-0-	12036	2			Y	-0-					40

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 259196 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11091 - 12322

02	10528 X	10018	-0-	-510	-0-	10018	2			N	-0-					-0-
03	11656 X	11439	-0-	-217	-0-	11439	2			N	-0-					-0-
04	11280 X	10525	-0-	-755	-0-	10525	2			N	-0-					-0-
05	11656 X	10847	-0-	-809	-0-	10847	2			N	-0-					-0-
06	11070 X	8639	-0-	-2431	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
07	11439 X	8117	-0-	-3322	-0-	8117	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

02	7649 X	7649	-0-	-0-	-0-	7649	2			Y	-0-					-0-
03	6324 X	6266	-0-	-58	-0-	6266	2			Y	-0-					-0-
04	7473 X	7473	-0-	-0-	-0-	7473	2			Y	-0-					-0-
05	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	7195	2			Y	-0-					-0-
06	6120 X	5434	-0-	-686	-0-	5434	2			Y	-0-					-0-
*07	6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	2			Y	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259340 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10820 - 12280

02	7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
03	7369 X	7369	-0-	-0-	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
04	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
05	5208 X	3882	-0-	-1326	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
06	5040 X	3808	-0-	-1232	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
07	5208 X	4151	-0-	-1057	-0-	4151	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 259834 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11644 - 12088

02	12096 X	11339	-0-	-757	-0-	11339	2			N	-0-					-0-
03	13392 X	12153	-0-	-1239	-0-	12153	2			N	-0-					-0-
04	12960 X	11826	-0-	-1134	-0-	11826	2			N	-0-					-0-
05	13051 X	11872	-0-	-1179	-0-	11872	2			N	-0-					-0-
06	12150 X	10541	-0-	-1609	-0-	10541	2			N	-0-					-0-
07	12555 X	11411	-0-	-1144	-0-	11411	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259835 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.11008 - 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
02	10584 X	9763	-0-	-821	-0-	9763	2		N	-0-			-0-
03	11718 X	10701	-0-	-1017	-0-	10701	2		N	-0-			-0-
04	11340 X	10390	-0-	-950	-0-	10390	2		N	-0-			-0-
05	11718 X	9935	-0-	-1783	-0-	9935	2		N	-0-			-0-
06	11340 X	10502	-0-	-838	-0-	10502	2		N	-0-			-0-
07	10819 X	10570	-0-	-249	-0-	10570	2		N	-0-			-0-

OMA MCMICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259879 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11129 - 12362

02	6160 X	4920	-0-	-1240	-0-	4920	2		N	-0-			-0-
03	6820 X	4480	-0-	-2340	-0-	4480	2		N	-0-			-0-
04	6600 X	4940	-0-	-1660	-0-	4940	2		N	-0-			-0-
05	5890 X	5001	-0-	-889	-0-	5001	2		N	-0-			-0-
06	5700 X	4542	-0-	-1158	-0-	4542	2		N	-0-			-0-
07	5456 X	4477	-0-	-979	-0-	4477	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259880 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11507 - 11823

02	17444 X	15788	-0-	-1656	-0-	15788	2		N	-0-			-0-
03	19313 X	16622	-0-	-2691	-0-	16622	2		N	-0-			-0-
04	18690 X	15140	-0-	-3550	-0-	15140	2		N	-0-			-0-
05	18569 X	16057	-0-	-2512	-0-	16057	2		N	-0-			-0-
06	17250 X	15039	-0-	-2211	-0-	15039	2		N	-0-			-0-
07	17484 X	14255	-0-	-3229	-0-	14255	2		N	-0-			-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259881 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11120 - 12338

02	15596 X	14710	-0-	-886	-0-	14710	2		N	-0-			-0-
03	17267 X	14434	-0-	-2833	-0-	14434	2		N	-0-			-0-
04	16710 X	14585	-0-	-2125	-0-	14585	2		N	-0-			-0-
05	17143 X	13713	-0-	-3430	-0-	13713	2		N	-0-			-0-
06	15900 X	14339	-0-	-1561	-0-	14339	2		N	-0-			-0-
07	16275 X	14254	-0-	-2021	-0-	14254	2		N	-0-			-0-

PENN-SENTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259892 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11078 - 12402

02	7812 X	7045	-0-	-767	-0-	7045	2		N	-0-			-0-
03	8649 X	7431	-0-	-1218	-0-	7431	2		N	-0-			-0-
04	8310 X	6983	-0-	-1327	-0-	6983	2		N	-0-			-0-
05	7874 X	6922	-0-	-952	-0-	6922	2		N	-0-			-0-
06	7620 X	6760	-0-	-860	-0-	6760	2		N	-0-			-0-
07	7812 X	7160	-0-	-652	-0-	7160	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 259897 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11512 - 12030

02	15148 X	14130	-0-	-1018	-0-	14130	2		N	-0-			-0-
03	16771 X	15151	-0-	-1620	-0-	15151	2		N	-0-			-0-
04	15600 X	13204	-0-	-2396	-0-	13204	2		N	-0-			-0-
05	16120 X	13298	-0-	-2822	-0-	13298	2		N	-0-			-0-
06	15510 X	13619	-0-	-1891	-0-	13619	2		N	-0-			-0-
07	15655 X	13037	-0-	-2618	-0-	13037	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 259944 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 11643

02	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2		N	-0-			-0-
03	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2		N	-0-			-0-
04	12630 X	1638	-0-	-10992	-0-	1638	2		N	-0-			-0-
05	12307 X	1519	-0-	-10788	-0-	1519	2		N	-0-			-0-
06	5400 X	1795	-0-	-3605	-0-	1795	2		N	-0-			-0-
07	3255 X	1375	-0-	-1880	-0-	1375	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 #: 7 RRCID -> 259950 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11072 - 12398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3298	2	14	9	N	13					81
03	2883 X	2064	-0-	-819	-0-	2050	2	14	9	N	13					94
04	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3095	2	17	9	N	15					109
05	2883 X	2103	-0-	-780	-0-	2100	2	3	9	N	3					112
06	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					112
*07	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					112

HALE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259955 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11098 - 12313

02	5488 X	5466	-0-	-22	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
03	6076 X	4835	-0-	-1241	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
04	5880 X	3880	-0-	-2000	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
05	6045 X	5376	-0-	-669	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
06	5850 X	5398	-0-	-452	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
07	6045 X	5448	-0-	-597	-0-	5448	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259956 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11091 - 12397

02	4424 X	3788	-0-	-636	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
03	4898 X	4191	-0-	-707	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
04	4740 X	4151	-0-	-589	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
05	4619 X	3909	-0-	-710	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
06	4200 X	3984	-0-	-216	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
07	4278 X	3908	-0-	-370	-0-	3908	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259988 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11721 - 12184

02	7392 X	6435	-0-	-957	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
03	8184 X	6632	-0-	-1552	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
04	7740 X	5448	-0-	-2292	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
05	7130 X	5482	-0-	-1648	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
06	6900 X	4030	-0-	-2870	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
07	7130 X	5254	-0-	-1876	-0-	5254	2			N	-0-					-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260316 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11280 - 12499

02	13720 X	11055	-0-	-2665	-0-	11055	2			N	-0-					-0-
03	15190 X	11977	-0-	-3213	-0-	11977	2			N	-0-					-0-
04	14700 X	11335	-0-	-3365	-0-	11335	2			N	-0-					-0-
05	14539 X	12243	-0-	-2296	-0-	12243	2			N	-0-					-0-
06	14070 X	11829	-0-	-2241	-0-	11829	2			N	-0-					-0-
*07	12320 X	12320	-0-	-0-	-0-	12320	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260318 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12358 PERF.10931 - 12082

02	5908 X	5448	-0-	-460	-0-	5447	2	1	9	N	1	191	1			170
03	6541 X	5795	-0-	-746	-0-	5795	2			N	-0-					170
04	6330 X	5580	-0-	-750	-0-	5580	2			N	-0-					170
05	6479 X	5692	-0-	-787	-0-	5626	2	66	9	N	60	192	1			38
06	6030 X	5010	-0-	-1020	-0-	5010	2			N	-0-					38
07	6045 X	5317	-0-	-728	-0-	5317	2			N	-0-					38

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260322 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12348 PERF.10907 - 12098

02	20068 X	20068	-0-	-0-	-0-	20068	2			N	-0-					183
03	19823 X	19823	-0-	-0-	-0-	19742	2	81	9	N	74	183	1			74
04	18810 X	18088	-0-	-722	-0-	17999	2	89	9	N	81					155
05	19437 X	17802	-0-	-1635	-0-	17802	2			N	-0-					155
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SARTOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260708 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11105 - 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
02	10024 X	7098	-0-	-2926	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
03	11098 X	4519	-0-	-6579	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
04	16292 X	16292	-0-	-0-	-0-	16292	2			N	-0-					-0-
05	14097 X	14097	-0-	-0-	-0-	14097	2			N	-0-					-0-
06	12272 X	12272	-0-	-0-	-0-	12272	2			N	-0-					-0-
*07	11899 X	11899	-0-	-0-	-0-	11899	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260711 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11125 - 12240

02	9548 X	7081	-0-	-2467	-0-	7081	2			N	-0-					157
03	10385 X	8181	-0-	-2204	-0-	8181	2			N	-0-					157
04	9810 X	7956	-0-	-1854	-0-	7956	2			N	-0-					157
05	9486 X	7805	-0-	-1681	-0-	7805	2			N	-0-					157
06	9180 X	8264	-0-	-916	-0-	8264	2			N	-0-					157
07	8215 X	6980	-0-	-1235	-0-	6980	2			N	-0-					157

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260716 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11560 - 12003

02	6832 X	6270	-0-	-562	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
03	7564 X	6757	-0-	-807	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
04	7320 X	6168	-0-	-1152	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
05	7347 X	6435	-0-	-912	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
06	6960 X	6289	-0-	-671	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
07	6944 X	6004	-0-	-940	-0-	6004	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260754 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10731

02	19804 X	19804	-0-	-0-	-0-	19804	2			N	-0-					-0-
03	21471 X	21471	-0-	-0-	-0-	21471	2			N	-0-					-0-
04	19626 X	19626	-0-	-0-	-0-	19626	2			N	-0-					-0-
05	19164 X	19164	-0-	-0-	-0-	19164	2			N	-0-					-0-
06	17659 X	17659	-0-	-0-	-0-	17659	2			N	-0-					-0-
*07	14767 X	14767	-0-	-0-	-0-	14767	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260764 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11280 - 11740

02	12180 X	10090	-0-	-2090	-0-	10090	2			N	-0-					-0-
03	13485 X	10177	-0-	-3308	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
04	13020 X	9605	-0-	-3415	-0-	9605	2			N	-0-					-0-
05	12400 X	9982	-0-	-2418	-0-	9982	2			N	-0-					-0-
06	11430 X	7088	-0-	-4342	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
07	11160 X	8336	-0-	-2824	-0-	8336	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 260776 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10335 - 11340

02	6524 X	5814	-0-	-710	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
03	7223 X	6722	-0-	-501	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
04	6990 X	5747	-0-	-1243	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
05	7223 X	5126	-0-	-2097	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
06	6780 X	4670	-0-	-2110	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
07	6727 X	5098	-0-	-1629	-0-	5098	2			N	-0-					-0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260803 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10970 - 12212

02	16996 X	8982	-0-	-8014	-0-	8982	2			N	-0-					-0-
03	18817 X	5837	-0-	-12980	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
04	18210 X	4383	-0-	-13827	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
05	18910 X	18910	-0-	-0-	-0-	18910	2			N	-0-					-0-
06	16803 X	16803	-0-	-0-	-0-	16803	2			N	-0-					-0-
*07	15916 X	15916	-0-	-0-	-0-	15916	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 #: 8 RRCID -> 260936 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11053 - 12254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10416 X	6188	-0-	-4228	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
03	11532 X	8733	-0-	-2799	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
04	11160 X	7248	-0-	-3912	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
05	8928 X	7317	-0-	-1611	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
06	8640 X	6849	-0-	-1791	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
07	8742 X	5979	-0-	-2763	-0-	5979	2			N	-0-					-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260955 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10571 - 12094

02	5936 X	5151	-0-	-785	-0-	5140	2	11	9	N	10					77
03	6572 X	5096	-0-	-1476	-0-	5084	2	12	9	N	11					88
04	6150 X	5206	-0-	-944	-0-	5191	2	15	9	N	14					102
05	6169 X	4367	-0-	-1802	-0-	4355	2	12	9	N	11					113
06	5970 X	4838	-0-	-1132	-0-	4836	2	2	9	N	2					115
07	5704 X	4881	-0-	-823	-0-	4881	2			N	-0-					115

H. D. BLACK GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261190 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12150 - 14450

02	33824 X	24559	-0-	-9265	-0-	24559	2			N	-0-					-0-
03	37448 X	36974	-0-	-474	-0-	36974	2			N	-0-					-0-
04	36240 X	33782	-0-	-2458	-0-	33782	2			N	-0-					-0-
05	33379 X	33379	-0-	-0-	-0-	33379	2			N	-0-					-0-
06	35790 X	30873	-0-	-4917	-0-	30873	2			N	-0-					-0-
07	36983 X	29223	-0-	-7760	-0-	29223	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 261196 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11665 - 12776

02	9688 X	6869	-0-	-2819	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
03	10726 X	6538	-0-	-4188	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
04	10380 X	5154	-0-	-5226	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
05	10292 X	7104	-0-	-3188	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
06	7650 X	6334	-0-	-1316	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
07	7595 X	6304	-0-	-1291	-0-	6304	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261197 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11446 - 11801

02	4368 X	3827	-0-	-541	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
03	4836 X	4040	-0-	-796	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
04	4500 X	3902	-0-	-598	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
05	4464 X	4100	-0-	-364	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
06	4200 X	3916	-0-	-284	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
07	4247 X	3599	-0-	-648	-0-	3599	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 261198 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 12214

02	8232 X	7721	-0-	-511	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
03	9114 X	8034	-0-	-1080	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
04	8820 X	7743	-0-	-1077	-0-	7743	2			N	-0-					-0-
05	8835 X	7392	-0-	-1443	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
06	8400 X	7257	-0-	-1143	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
07	8556 X	7261	-0-	-1295	-0-	7261	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 261202 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 10733

02	6692 X	6392	-0-	-300	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
03	8190 X	8190	-0-	-0-	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
04	7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
05	7316 X	6871	-0-	-445	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
06	7170 X	6304	-0-	-866	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
07	7409 X	6275	-0-	-1134	-0-	6275	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 #: 7 RRCID -> 261209 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 12327 PERF.11376 - 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
02	13012 X	13012	-0-	-0-	-0-	13012	2			N	-0-					-0-
03	14136 X	13983	-0-	-153	-0-	13983	2			N	-0-					-0-
04	13680 X	13545	-0-	-135	-0-	13545	2			N	-0-					-0-
05	14136 X	13096	-0-	-1040	-0-	13096	2			N	-0-					-0-
06	13680 X	12045	-0-	-1635	-0-	12045	2			N	-0-					-0-
07	14136 X	11839	-0-	-2297	-0-	11839	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 4HR RRCID -> 261214 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12350 - 14650

02	30016 X	23031	-0-	-6985	-0-	23031	2			N	-0-					-0-
03	33232 X	31553	-0-	-1679	-0-	31553	2			N	-0-					-0-
04	32160 X	27477	-0-	-4683	-0-	27477	2			N	-0-					-0-
05	26691 X	26021	-0-	-670	-0-	26021	2			N	-0-					-0-
06	30540 X	20957	-0-	-9583	-0-	20957	2			N	-0-					-0-
07	31558 X	24192	-0-	-7366	-0-	24192	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 261216 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11939 PERF.11333 - 11782

02	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3668	2	22	9	N	20					20
03	3875 X	3723	-0-	-152	-0-	3703	2	20	9	N	18					38
04	3750 X	3406	-0-	-344	-0-	3396	2	10	9	N	9					47
05	3875 X	2919	-0-	-956	-0-	2913	2	6	9	N	5					52
06	3750 X	3466	-0-	-284	-0-	3466	2			N	-0-					52
07	3875 X	3318	-0-	-557	-0-	3318	2			N	-0-					52

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261217 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 12139 PERF.11605 - 11992

02	2968 X	2304	-0-	-664	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
03	3162 X	2859	-0-	-303	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
04	3030 X	2621	-0-	-409	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
05	3007 X	2231	-0-	-776	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
06	2790 X	2289	-0-	-501	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
07	2852 X	2064	-0-	-788	-0-	2064	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261250 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 11956 PERF.11382 - 11842

02	8484 X	7898	-0-	-586	-0-	7898	2			N	-0-					256
03	9393 X	7674	-0-	-1719	-0-	7674	2			N	-0-					256
04	8910 X	7565	-0-	-1345	-0-	7565	2			N	-0-					256
05	8742 X	7353	-0-	-1389	-0-	7353	2			N	-0-					256
06	8460 X	6713	-0-	-1747	-0-	6713	2			N	-0-					256
07	8742 X	6788	-0-	-1954	-0-	6788	2			N	-0-					256

HAM GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261262 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10549 - 11557

02	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
03	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
04	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
05	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
06	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
*07	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261359 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11427 - 11920

02	5348 X	4976	-0-	-372	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
03	5921 X	5179	-0-	-742	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
04	5520 X	4622	-0-	-898	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
05	5673 X	3711	-0-	-1962	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
06	5340 X	4012	-0-	-1328	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
07	5518 X	5288	-0-	-230	-0-	5288	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 #: 27 RRCID -> 261495 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11410 - 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
02	7476 X	6163	-0-	-1313	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
03	8277 X	7658	-0-	-619	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
04	8010 X	6963	-0-	-1047	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
05	8153 X	7130	-0-	-1023	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
06	7500 X	7441	-0-	-59	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
07	7657 X	7176	-0-	-481	-0-	7176	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261545 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11500 - 11972

02	4508 X	3417	-0-	-1091	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
03	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
04	4830 X	4717	-0-	-113	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
05	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
06	4830 X	4096	-0-	-734	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
07	4991 X	3880	-0-	-1111	-0-	3880	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261551 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11460 - 11944

02	13272 X	11891	-0-	-1381	-0-	11891	2			N	-0-					-0-
03	14694 X	13196	-0-	-1498	-0-	13196	2			N	-0-					-0-
04	13920 X	12238	-0-	-1682	-0-	12238	2			N	-0-					-0-
05	14105 X	12298	-0-	-1807	-0-	12298	2			N	-0-					-0-
06	13650 X	10511	-0-	-3139	-0-	10511	2			N	-0-					-0-
07	13206 X	11365	-0-	-1841	-0-	11365	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261558 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11324 - 11815

02	15904 X	13900	-0-	-2004	-0-	13900	2			N	-0-					-0-
03	17608 X	14788	-0-	-2820	-0-	14788	2			N	-0-					-0-
04	17040 X	12861	-0-	-4179	-0-	12861	2			N	-0-					-0-
05	16802 X	13877	-0-	-2925	-0-	13877	2			N	-0-					-0-
06	15270 X	12724	-0-	-2546	-0-	12724	2			N	-0-					-0-
07	15376 X	11980	-0-	-3396	-0-	11980	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261559 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11651 - 12177

02	11060 X	9807	-0-	-1253	-0-	9807	2			N	-0-					-0-
03	12245 X	10298	-0-	-1947	-0-	10298	2			N	-0-					-0-
04	11850 X	9981	-0-	-1869	-0-	9981	2			N	-0-					-0-
05	11718 X	10011	-0-	-1707	-0-	10011	2			N	-0-					-0-
06	10950 X	9041	-0-	-1909	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
07	10850 X	8598	-0-	-2252	-0-	8598	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261564 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11440 - 11900

02	9324 X	7557	-0-	-1767	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
03	9951 X	7884	-0-	-2067	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
04	9630 X	8089	-0-	-1541	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
05	8835 X	8252	-0-	-583	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
06	8550 X	7740	-0-	-810	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
07	8370 X	7165	-0-	-1205	-0-	7165	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262398 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11250 - 11673

02	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
03	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
04	1770 N	1492	-0-	-278	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
05	2139 N	2007	-0-	-132	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
06	1860 N	1359	-0-	-501	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
*07	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	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 #: 9 RRCID -> 262460 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.11050 - 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
02	6916 X	6308	-0-	-608	-0-	6308	2		N	-0-			-0-
03	7657 X	7075	-0-	-582	-0-	7075	2		N	-0-			-0-
04	7410 X	6740	-0-	-670	-0-	6740	2		N	-0-			-0-
05	7192 X	6538	-0-	-654	-0-	6538	2		N	-0-			-0-
06	6930 X	6210	-0-	-720	-0-	6210	2		N	-0-			-0-
07	7068 X	6294	-0-	-774	-0-	6294	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262485 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11678 - 12091

02	9520 X	8203	-0-	-1317	-0-	8203	2		N	-0-			-0-
03	10540 X	9110	-0-	-1430	-0-	9110	2		N	-0-			-0-
04	10170 X	7731	-0-	-2439	-0-	7731	2		N	-0-			-0-
05	9920 X	7555	-0-	-2365	-0-	7555	2		N	-0-			-0-
06	8820 X	8365	-0-	-455	-0-	8365	2		N	-0-			-0-
07	9114 X	7535	-0-	-1579	-0-	7535	2		N	-0-			-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262518 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.11202 - 12397

02	5824 X	4039	-0-	-1785	-0-	4039	2		N	-0-			-0-
03	6448 X	6295	-0-	-153	-0-	6295	2		N	-0-			-0-
04	6240 X	4947	-0-	-1293	-0-	4947	2		N	-0-			-0-
05	6076 X	5124	-0-	-952	-0-	5124	2		N	-0-			-0-
06	6090 X	5105	-0-	-985	-0-	5105	2		N	-0-			-0-
07	6293 X	5186	-0-	-1107	-0-	5186	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262613 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10994

02	11145 X	11145	-0-	-0-	-0-	11145	2		N	-0-			-0-
03	11594 X	11115	-0-	-479	-0-	11115	2		N	-0-			-0-
04	11220 X	9158	-0-	-2062	-0-	9158	2		N	-0-			-0-
05	11594 X	7166	-0-	-4428	-0-	7166	2		N	-0-			-0-
06	11220 X	6127	-0-	-5093	-0-	6127	2		N	-0-			-0-
07	11594 X	5204	-0-	-6390	-0-	5204	2		N	-0-			-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262642 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.11358 - 12554

02	5348 X	4425	-0-	-923	-0-	4425	2		N	-0-			-0-
03	5921 X	4719	-0-	-1202	-0-	4719	2		N	-0-			-0-
04	5730 X	4629	-0-	-1101	-0-	4629	2		N	-0-			-0-
05	5735 X	4389	-0-	-1346	-0-	4389	2		N	-0-			-0-
06	4980 X	4286	-0-	-694	-0-	4286	2		N	-0-			-0-
07	4898 X	3788	-0-	-1110	-0-	3788	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262644 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11358 - 11796

02	18228 X	16094	-0-	-2134	-0-	16094	2		N	-0-			-0-
03	20181 X	17207	-0-	-2974	-0-	17207	2		N	-0-			-0-
04	19530 X	14595	-0-	-4935	-0-	14595	2		N	-0-			-0-
05	19468 X	16474	-0-	-2994	-0-	16474	2		N	-0-			-0-
06	17640 X	15247	-0-	-2393	-0-	15247	2		N	-0-			-0-
07	17825 X	14564	-0-	-3261	-0-	14564	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 262670 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 12409 PERF.11650 - 12212

02	12936 X	10830	-0-	-2106	-0-	10830	2		N	-0-			-0-
03	14322 X	11084	-0-	-3238	-0-	11084	2		N	-0-			-0-
04	13800 X	10752	-0-	-3048	-0-	10752	2		N	-0-			-0-
05	13516 X	10405	-0-	-3111	-0-	10405	2		N	-0-			-0-
06	12180 X	9022	-0-	-3158	-0-	9022	2		N	-0-			-0-
07	11997 X	9505	-0-	-2492	-0-	9505	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 #: 38 RRCID -> 262724 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10264 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7597	-0-	-401	-0-	7597	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	6776	-0-	-964	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7053	-0-	-945	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	6520	-0-	-1010	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	5922	-0-	-1859	-0-	5922	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 262730 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11170 - 12420

02	11732	X	10749	-0-	-983	-0-	10749	2			N	-0-					-0-
03	12989	X	11170	-0-	-1819	-0-	11170	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	10641	-0-	-1929	-0-	10641	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	10670	-0-	-1823	-0-	10670	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	10069	-0-	-1961	-0-	10069	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	10061	-0-	-1843	-0-	10061	2			N	-0-					-0-

MARION LEVELS WELL #: 3 RRCID -> 262741 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11007 - 12345

02	13132	X	10541	-0-	-2591	-0-	44	1	10497	2	N	-0-					-0-
03	14539	X	8632	-0-	-5907	-0-	49	1	8583	2	N	-0-					-0-
04	14070	X	9640	-0-	-4430	-0-	47	1	9593	2	N	-0-					-0-
05	13485	X	8447	-0-	-5038	-0-	40	1	8407	2	N	-0-					-0-
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-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262812 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 12132

02	11564	X	10428	-0-	-1136	-0-	10404	2	24	9	N	22					70
03	12803	X	11343	-0-	-1460	-0-	11343	2			N	-0-					70
04	12390	X	10444	-0-	-1946	-0-	10444	2			N	-0-					70
05	12803	X	10561	-0-	-2242	-0-	10558	2	3	9	N	3					73
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

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 263128 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12186 PERF.11681 - 12125

02	5684	X	4854	-0-	-830	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	5572	-0-	-721	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5345	-0-	-745	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	4506	-0-	-1787	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5056	-0-	-1034	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5145	-0-	-435	-0-	5145	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 263131 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 12174

02	8064	X	7434	-0-	-630	-0-	7434	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	8265	-0-	-663	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	7031	-0-	-1609	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	5408	-0-	-3520	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	5837	-0-	-2623	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	5827	-0-	-2450	-0-	5827	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 263132 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 12206

02	9996	X	8316	-0-	-1680	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	9841	-0-	-1226	-0-	9841	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	8041	-0-	-2609	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	10160	-0-	-473	-0-	10160	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	9273	-0-	-1017	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	8862	-0-	-965	-0-	8862	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROPER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263133 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.11030 - 12111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12572 X	10627	-0-	-1945	-0-	10627	2			N	-0-					-0-
03	13919 X	11120	-0-	-2799	-0-	11120	2			N	-0-					-0-
04	12510 X	10623	-0-	-1887	-0-	10623	2			N	-0-					-0-
05	12927 X	10806	-0-	-2121	-0-	10806	2			N	-0-					-0-
06	11880 X	9914	-0-	-1966	-0-	9914	2			N	-0-					-0-
07	11780 X	10515	-0-	-1265	-0-	10515	2			N	-0-					-0-

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 264398 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12558 PERF.10910 - 12424

02	8661 X	8661	-0-	-0-	-0-	8661	2			N	-0-					-0-
03	9272 X	9272	-0-	-0-	-0-	9272	2			N	-0-					-0-
04	8002 X	8002	-0-	-0-	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
05	20738 X	20738	-0-	-0-	-0-	20738	2			N	-0-					-0-
06	18834 X	18834	-0-	-0-	-0-	18834	2			N	-0-					-0-
*07	16645 X	16645	-0-	-0-	-0-	16645	2			N	-0-					-0-

C. N. WILLIFORD WELL #: 5 RRCID -> 264650 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10920 - 12117

02	11424 X	10656	-0-	-768	-0-	10656	2			N	-0-					147
03	12648 X	11782	-0-	-866	-0-	11782	2			N	-0-					147
04	12210 X	11603	-0-	-607	-0-	11597	2	6	9	N	5					152
05	12345 X	12345	-0-	-0-	-0-	12284	2	61	9	N	55					207
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

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 264717 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11153 - 12253

02	10472 X	9017	-0-	-1455	-0-	9017	2			N	-0-					-0-
03	10590 X	10590	-0-	-0-	-0-	10590	2			N	-0-					-0-
04	9981 X	9981	-0-	-0-	-0-	9981	2			N	-0-					-0-
05	9982 X	9928	-0-	-54	-0-	9928	2			N	-0-					-0-
06	10260 X	8581	-0-	-1679	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
07	10602 X	8060	-0-	-2542	-0-	8060	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264947 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11078 - 12226

02	39900 X	17356	-0-	-22544	-0-	17356	2			N	-0-					-0-
03	41571 X	39727	-0-	-1844	-0-	39727	2			N	-0-					-0-
04	37200 X	32518	-0-	-4682	-0-	32518	2			N	-0-					-0-
05	36549 X	34210	-0-	-2339	-0-	34210	2			N	-0-					-0-
06	38460 X	20456	-0-	-18004	-0-	20456	2			N	-0-					-0-
07	39742 X	5551	-0-	-34191	-0-	5551	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5H RRCID -> 264973 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11107 - 14067

02	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	5263	3	17	9	N	15					15
03	6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	6265	3	55	9	N	50					65
04	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	5216	3	17	9	N	15					80
05	5859 X	5261	-0-	-598	-0-	5261	3			N	-0-					80
06	6120 X	4989	-0-	-1131	-0-	4989	3			N	-0-					80
07	6324 X	5037	-0-	-1287	-0-	5037	3			N	-0-					80

WINFREE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 265032 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11621 - 12086

02	14000 X	10260	-0-	-3740	-0-	10260	2			N	-0-					-0-
03	14353 X	10515	-0-	-3838	-0-	10515	2			N	-0-					-0-
04	13020 X	10536	-0-	-2484	-0-	10536	2			N	-0-					-0-
05	12648 X	10272	-0-	-2376	-0-	10272	2			N	-0-					-0-
06	11520 X	9009	-0-	-2511	-0-	9009	2			N	-0-					-0-
07	11346 X	9916	-0-	-1430	-0-	9916	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 #: 8 RRCID -> 265061 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11016 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17416	X	10121	-0-	-7295	-0-	10121	2			N	-0-					-0-
03	18662	X	8223	-0-	-10439	-0-	8223	2			N	-0-					-0-
04	16860	X	8635	-0-	-8225	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
05	17422	X	16624	-0-	-798	-0-	16624	2			N	-0-					-0-
06	16805	X	16805	-0-	-0-	-0-	16805	2			N	-0-					-0-
*07	15794	X	15794	-0-	-0-	-0-	15794	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 265643 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10322 - 11396

02	12936	X	9736	-0-	-3200	-0-	9736	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	11111	-0-	-1568	-0-	11111	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	8392	-0-	-2918	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	7728	-0-	-3959	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	7084	-0-	-3656	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	6753	-0-	-4345	-0-	6753	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266054 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11852 - 12348

02	93800	X	17250	-0-	-76550	-0-	17250	2			N	-0-					-0-
03	16887	X	16887	-0-	-0-	-0-	16887	2			N	-0-					-0-
04	19950	X	14600	-0-	-5350	-0-	14600	2			N	-0-					-0-
05	20615	X	14139	-0-	-6476	-0-	14139	2			N	-0-					-0-
06	19950	X	13465	-0-	-6485	-0-	13465	2			N	-0-					-0-
07	19096	X	12649	-0-	-6447	-0-	12649	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266099 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12108 PERF.11520 - 11930

02	103908	X	20802	-0-	-83106	-0-	20653	2	149	9	N	135					237
03	21505	X	21505	-0-	-0-	-0-	21356	2	149	9	N	135	189	1			183
04	27780	X	22633	-0-	-5147	-0-	22384	2	249	9	N	226	191	1			218
05	26970	X	20907	-0-	-6063	-0-	20766	2	141	9	N	128	188	1			158
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

COOPER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266101 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12680 - 15380

02	107156	X	21641	-0-	-85515	-0-	21641	2			N	-0-					-0-
03	25468	X	25468	-0-	-0-	-0-	25468	2			N	-0-					-0-
04	33510	X	20323	-0-	-13187	-0-	20323	2			N	-0-					-0-
05	30349	X	17505	-0-	-12844	-0-	17505	2			N	-0-					-0-
06	24660	X	16815	-0-	-7845	-0-	16815	2			N	-0-					-0-
07	25482	X	18113	-0-	-7369	-0-	18113	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266104 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 11537 PERF.10388 - 11407

02	46200	X	7864	-0-	-38336	-0-	7864	2			N	-0-					-0-
03	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	8337	-0-	-1443	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
05	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
06	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	7921	-0-	-790	-0-	7921	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266107 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11119 - 12278

02	43288	X	13462	-0-	-29826	-0-	13462	2			N	-0-					-0-
03	14257	X	14257	-0-	-0-	-0-	14257	2			N	-0-					-0-
04	16440	X	13553	-0-	-2887	-0-	13553	2			N	-0-					-0-
05	16430	X	13458	-0-	-2972	-0-	13458	2			N	-0-					-0-
06	14430	X	12806	-0-	-1624	-0-	12806	2			N	-0-					-0-
07	14911	X	12919	-0-	-1992	-0-	12919	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 #: 34 RRCID -> 266135 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11403 PERF.10720 - 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
02	40124 X	4563	-0-	-35561	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
03	44423 X	4881	-0-	-39542	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
04	5820 X	4440	-0-	-1380	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
05	5735 X	4406	-0-	-1329	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
06	5070 X	4110	-0-	-960	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
07	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 266137 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11185 - 12355

02	60900 X	13409	-0-	-47491	-0-	13409	2			N	-0-					-0-
03	67425 X	13950	-0-	-53475	-0-	13950	2			N	-0-					-0-
04	16110 X	12625	-0-	-3485	-0-	12625	2			N	-0-					-0-
05	16399 X	11223	-0-	-5176	-0-	11223	2			N	-0-					-0-
06	14580 X	10458	-0-	-4122	-0-	10458	2			N	-0-					-0-
07	14849 X	NO RPT	-0-	-14849	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 266139 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11006 - 12366

02	32956 X	7439	-0-	-25517	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
03	36487 X	7765	-0-	-28722	-0-	7765	2			N	-0-					-0-
04	9150 X	7324	-0-	-1826	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
05	9455 X	7561	-0-	-1894	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
06	8610 X	7056	-0-	-1554	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
07	8246 X	6933	-0-	-1313	-0-	6933	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

02	226184 X	29382	-0-	-196802	-0-	29343	2	39	9	N	35					217
03	250418 X	33498	-0-	-216920	-0-	33462	2	36	9	N	33	185	1			65
04	40950 X	31041	-0-	-9909	-0-	31000	2	41	9	N	37					102
05	39463 X	31549	-0-	-7914	-0-	31515	2	34	9	N	31					133
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

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266201 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11070 - 12306

02	45192 X	8190	-0-	-37002	-0-	8107	2	83	9	N	75					95
03	50034 X	2343	-0-	-47691	-0-	2298	2	45	9	N	41	113	1			23
04	10530 X	9737	-0-	-793	-0-	9724	2	13	9	N	12					35
05	10199 X	7022	-0-	-3177	-0-	7014	2	8	9	N	7					42
06	9180 X	6655	-0-	-2525	-0-	6655	2			N	-0-					42
07	10075 X	6793	-0-	-3282	-0-	6793	2			N	-0-					42

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266202 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 11605 PERF.11183 - 11470

02	7616 X	3933	-0-	-3683	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
03	8432 X	3705	-0-	-4727	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
04	3870 X	3748	-0-	-122	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
05	4340 X	3615	-0-	-725	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
06	4200 X	2125	-0-	-2075	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
07	4340 X	2396	-0-	-1944	-0-	2396	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 266203 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11560 - 11960

02	47824 X	7805	-0-	-40019	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
03	52948 X	8428	-0-	-44520	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
04	10350 X	7811	-0-	-2539	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
05	9889 X	7642	-0-	-2247	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
06	8880 X	7092	-0-	-1788	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
07	8649 X	7127	-0-	-1522	-0-	7127	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 II WELL #: 6 RRCID -> 266217 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11040 - 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
02	40880 X	13943	-0-	-26937	-0-	13943	2			N	-0-					-0-
03	45260 X	14201	-0-	-31059	-0-	14201	2			N	-0-					-0-
04	19020 X	12853	-0-	-6167	-0-	12853	2			N	-0-					-0-
05	18166 X	13283	-0-	-4883	-0-	13283	2			N	-0-					-0-
06	15720 X	12484	-0-	-3236	-0-	12484	2			N	-0-					-0-
07	15438 X	12225	-0-	-3213	-0-	12225	2			N	-0-					-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 266218 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 12236

02	27076 X	13486	-0-	-13590	-0-	13486	2			N	-0-					-0-
03	29977 X	13422	-0-	-16555	-0-	13422	2			N	-0-					-0-
04	16260 X	12723	-0-	-3537	-0-	12723	2			N	-0-					-0-
05	14942 X	12641	-0-	-2301	-0-	12641	2			N	-0-					-0-
06	14460 X	11107	-0-	-3353	-0-	11107	2			N	-0-					-0-
07	14942 X	11159	-0-	-3783	-0-	11159	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 7H RRCID -> 266225 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12310 - 14989

02	155820 X	62059	-0-	-93761	-0-	62059	2			N	-0-					55
03	172515 X	65305	-0-	-107210	-0-	65305	2			N	-0-					55
04	82170 X	48986	-0-	-33184	-0-	48917	2	69	9	N	63					118
05	84909 X	60291	-0-	-24618	-0-	60291	2			N	-0-					118
*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

HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266271 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10660

02	16352 X	4612	-0-	-11740	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
03	18104 X	4052	-0-	-14052	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
04	6660 X	2638	-0-	-4022	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
05	5828 X	3020	-0-	-2808	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
06	4980 X	3171	-0-	-1809	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
07	5115 X	2523	-0-	-2592	-0-	2523	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266275 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 11390

02	30240 X	13116	-0-	-17124	-0-	13116	2			N	-0-					-0-
03	33480 X	15043	-0-	-18437	-0-	15043	2			N	-0-					-0-
04	24360 X	18568	-0-	-5792	-0-	18568	2			N	-0-					-0-
05	17136 X	17136	-0-	-0-	-0-	17136	2			N	-0-					-0-
06	14550 X	11434	-0-	-3116	-0-	11434	2			N	-0-					-0-
07	19189 X	10873	-0-	-8316	-0-	10873	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 266303 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10402 - 11428

02	13362 X	13362	-0-	-0-	-0-	13362	2			N	-0-					-0-
03	13692 X	13692	-0-	-0-	-0-	13692	2			N	-0-					-0-
04	13080 X	12747	-0-	-333	-0-	12747	2			N	-0-					-0-
05	13516 X	13286	-0-	-230	-0-	13286	2			N	-0-					-0-
06	13080 X	10049	-0-	-3031	-0-	10049	2			N	-0-					-0-
07	13516 X	9442	-0-	-4074	-0-	9442	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266335 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11542 - 12075

02	90916 X	17703	-0-	-73213	-0-	17703	2			N	-0-					-0-
03	100657 X	18078	-0-	-82579	-0-	18078	2			N	-0-					-0-
04	22050 X	15724	-0-	-6326	-0-	15724	2			N	-0-					-0-
05	21142 X	16423	-0-	-4719	-0-	16423	2			N	-0-					-0-
06	18960 X	15010	-0-	-3950	-0-	15010	2			N	-0-					-0-
07	19592 X	13318	-0-	-6274	-0-	13318	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 #: 16 RRCID -> 266350 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10412 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39396	X	10850	-0-	-28546	-0-	10850	2			N	-0-					-0-
03	43617	X	12548	-0-	-31069	-0-	12548	2			N	-0-					-0-
04	14340	X	8270	-0-	-6070	-0-	8270	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	7149	-0-	-6429	-0-	7149	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	6987	-0-	-5553	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	7169	-0-	-5386	-0-	7169	2			N	-0-					-0-

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
02	T. A.		76793	-0-	76793	291773	76793	2			N	-0-					-0-
03	356970	X	65197	-0-	-291773	-0-	65197	2			N	-0-					-0-
04	123450	X	45779	-0-	-77671	-0-	45779	2			N	-0-					-0-
05	127565	X	58847	-0-	-68718	-0-	58847	2			N	-0-					-0-
06	110610	X	50907	-0-	-59703	-0-	50907	2			N	-0-					-0-
07	85033	X	47064	-0-	-37969	-0-	47064	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266473 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11215 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42952	X	14737	-0-	-28215	-0-	14737	2			N	-0-					-0-
03	47554	X	14782	-0-	-32772	-0-	14782	2			N	-0-					-0-
04	18990	X	13254	-0-	-5736	-0-	13254	2			N	-0-					-0-
05	19623	X	12831	-0-	-6792	-0-	12831	2			N	-0-					-0-
06	18960	X	9106	-0-	-9854	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
07	16306	X	5945	-0-	-10361	-0-	5945	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 266582 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11390 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	4301	-0-	4301	211482	4301	2			N	-0-					-0-
03	218277	X	6795	-0-	-211482	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
04	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	6669	-0-	-926	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
06	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
*07	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6871	2			N	-0-					-0-

STARK GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11285 - 16478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	146236	-0-	146236	445077	145826	2	410	9	N	373	243	1			270
03	0	Z	152402	-0-	152402	597479	152043	2	359	9	N	326	358	1			238
04	0	Z	137494	-0-	137494	734973	137217	2	277	9	N	252	375	1			115
05	0	Z	133376	-0-	133376	868349	133172	2	204	9	N	185	182	1			118
06	0	Z	119588	-0-	119588	987937	119466	2	122	9	N	111	187	1			42
07	0	Z	118159	-0-	118159	1106096	117971	2	188	9	N	171	193	1			20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COSSON WELL #: 4 RRCID -> 202069 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8032 - 8034

02	2240 X	1615	-0-	-625	-0-	442	1	1173	2	N	-0-			2
03	2480 X	1921	-0-	-559	-0-	489	1	1432	2	N	-0-			2
04	2400 X	1666	-0-	-734	-0-	473	1	1193	2	N	-0-			2
05	2325 X	1606	-0-	-719	-0-	489	1	1117	2	N	-0-			2
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

XTO ENERGY INC. 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 7F RRCID -> 192477 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7960 - 8140

02	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			Y	-0-			-0-
03	3027 N	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			Y	-0-			-0-
04	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			Y	-0-			-0-
05	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			Y	-0-			-0-
06	2340 N	2126	-0-	-214	-0-	2126	2			Y	-0-			-0-
07	2418 N	1726	-0-	-692	-0-	1726	2			Y	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198363 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8046 - 8224

02	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-			-0-
03	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-			-0-
04	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-			-0-
05	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-			-0-
06	3810 X	3678	-0-	-132	-0-	3678	2			N	-0-			-0-
07	3937 X	3281	-0-	-656	-0-	3281	2			N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252895 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8143

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254488 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 8188

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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 #: 10 RRCID -> 257211 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 8164

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12292 X	11241	-0-	-1051	-0-	11241	2			N	-0-					80
03	13609 X	12348	-0-	-1261	-0-	12348	2			N	-0-					80
04	13140 X	11707	-0-	-1433	-0-	11707	2			N	-0-					80
05	13578 X	11945	-0-	-1633	-0-	11945	2			N	-0-					80
06	12360 X	11347	-0-	-1013	-0-	11347	2			N	-0-					80
07	12431 X	11866	-0-	-565	-0-	11866	2			N	-0-					80

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264469 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8344 - 8439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212 X	1850	-0-	-362	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
03	2294 N	1970	-0-	-324	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
04	2070 N	34	-0-	-2036	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
06	1920 N	1871	-0-	-49	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
*07	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-

CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265704 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 8244 - 8248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6188 X	4463	-0-	-1725	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
03	6355 X	4710	-0-	-1645	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
04	5670 X	4338	-0-	-1332	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
05	5363 X	4338	-0-	-1025	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
06	4890 X	4068	-0-	-822	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
07	4929 X	4050	-0-	-879	-0-	4050	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 266472 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF. 8285 - 8370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16856 X	3958	-0-	-12898	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
03	18662 X	4093	-0-	-14569	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
04	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
05	4960 X	3468	-0-	-1492	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
06	4800 X	3564	-0-	-1236	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
07	4371 X	2878	-0-	-1493	-0-	2878	2			N	-0-					-0-

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	96	-0-	-44	-0-	96	2			N	-0-					15
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					15
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					15
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					15
06	150	N	86	-0-	-64	-0-	86	2			N	-0-					15
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					15

COSSON WELL #: 2 RRCID -> 193462 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584

02	6160	X	4735	-0-	-1425	-0-	442	1	4286	2	N	6	6	8				12
							7	9										
03	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	489	1	7159	2	N	4	4	8				12
							4	9										
04	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	473	1	7585	2	N	8	8	8				12
							9	9										
05	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	489	1	6708	2	N	6	6	8				12
							7	9										
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										

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 196763 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 7600

02	4256	X	2951	-0-	-1305	-0-	442	1	2498	2	N	10	2	8				182
							11	9										
03	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	489	1	4201	2	N	13	1	8				194
							14	9										
04	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	473	1	4121	2	N	4	4	8				194
							4	9										
05	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	489	1	4269	2	N	3	3	8				194
							3	9										
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										

XTO ENERGY INC. 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7420 - 7598

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266311 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 12727 PERF. 7627 - 7633

02	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-
03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-
04	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-	-0-
05	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*07	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2	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
02	168	N	94	-0-	-74	-0-	1	1	93	2	Y	-0-					13
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	3	1	261	2	Y	-0-					13
04	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	2			Y	-0-					13
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	1	1	136	2	Y	-0-					13
06	240	N	21	-0-	-219	-0-	21	2			Y	-0-					13
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					13

VICKERS, J.N. WELL #: 1 RRCID -> 077649 COMPL. DATE 06/24/1978 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7592 - 7599

02	1344	N	388	-0-	-956	-0-	9	1	379	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1182	-0-	-275	-0-	19	1	1163	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	689	-0-	-751	-0-	11	1	678	2	N	-0-					-0-
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	17	1	986	2	N	-0-					-0-
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-

TEAGUE WEST GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 158676 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7615 - 7631

02	2856	X	2075	-0-	-781	-0-	21	1	2054	2	Y	-0-					15
03	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	32	1	3205	2	Y	-0-					15
04	3060	X	2720	-0-	-340	-0-	27	1	2693	2	Y	-0-					15
05	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	33	1	3253	2	Y	-0-					15
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

YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172001 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7586 - 7592

02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	6	1	587	2	N	-0-					62
03	682	N	656	-0-	-26	-0-	6	1	649	2	N	1					63
							1	9									
04	660	N	631	-0-	-29	-0-	6	1	624	2	N	1					64
							1	9									
05	651	N	646	-0-	-5	-0-	6	1	640	2	N	-0-					64
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

CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 169950 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 11631 PERF. 7663 - 7739

02	84	N	49	-0-	-35	-0-	49	2			N	-0-					27
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					27
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					27
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					27
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					27
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					27

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

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	2604	N	2293	-0-	-311	-0-	239	1	2053	2	N	1	1	1			37
							1	9									
03	3100	N	3180	-0-	80	80	377	1	2802	2	N	1	1	1			37
							1	9									
04	2910	N	2546	-0-	-364	-0-	306	1	2236	2	N	4	1	8			40
							4	9									
05	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	306	1	2475	2	N	-0-					40
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									

PRUIETT, M.E. WELL #: 3 RRCID -> 153534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7619 - 7796

02	196	N	183	-0-	-13	-0-	19	1	164	2	N	-0-					5
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	44	1	324	2	N	1	1	1			5
							1	9									
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	20	1	147	2	N	-0-					5
05	217	N	167	-0-	-50	-0-	18	1	149	2	N	-0-					5
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									

WRIGHT, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 157142 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7704 - 7819

02	1204	N	1096	-0-	-108	-0-	114	1	982	2	N	-0-					102
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	163	1	1212	2	N	-0-					102
04	1350	N	1219	-0-	-131	-0-	147	1	1070	2	N	2					104
							2	9									
05	1209	N	991	-0-	-218	-0-	109	1	882	2	N	-0-					104
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									

STILES, W.F. WELL #: 3 RRCID -> 179964 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7424 - 7824

02	1456	N	1166	-0-	-290	-0-	121	1	1043	2	N	2	2	1			44
							2	9									
03	1612	N	1220	-0-	-392	-0-	144	1	1072	2	N	4	4	1			44
							4	9									
04	1380	N	1279	-0-	-101	-0-	146	1	1063	2	N	64	4	8			104
							70	9									
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	172	1	1394	2	N	4	4	8			104
							4	9									
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									

PRUIETT, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 257038 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11907 PERF. 7680 - 7782

02	2156	N	1830	-0-	-326	-0-	191	1	1638	2	N	1	1	1			14
							1	9									
03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	238	1	1768	2	N	2	2	1			14
							2	9									
04	2130	N	2023	-0-	-107	-0-	243	1	1777	2	N	3	1	8			16
							3	9									
05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	267	1	2161	2	N	-0-					16
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									

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
02	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					79
03	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					79
04	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					79
05	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					79
06	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					79
*07	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					79

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149566 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8837

02	3332	X	3198	-0-	-134	-0-	3198	2			Y	-0-					-0-
03	3689	X	3627	-0-	-62	-0-	3627	2			Y	-0-					-0-
04	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			Y	-0-					-0-
05	3565	X	2655	-0-	-910	-0-	2655	2			Y	-0-					-0-
06	3510	X	3260	-0-	-250	-0-	3260	2			Y	-0-					-0-
07	3689	X	3337	-0-	-352	-0-	3337	2			Y	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152705 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 10064

02	2800	N	10284	-0-	7484	22082	10284	2			N	-0-					-0-
03	37612	X	15530	-0-	-22082	-0-	15530	2			N	-0-					-0-
04	13324	X	13324	-0-	-0-	-0-	13324	2			N	-0-					-0-
05	11875	X	11875	-0-	-0-	-0-	11875	2			N	-0-					-0-
06	17130	X	10950	-0-	-6180	-0-	10950	2			N	-0-					-0-
07	15531	X	10140	-0-	-5391	-0-	10140	2			N	-0-					-0-

BAGGETT WELL #: 1-T RRCID -> 160102 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7654 - 7810

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 166563 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7629 - 7802

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181973 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 10047

02	6272	X	6217	-0-	-55	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6141	-0-	-803	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	5331	-0-	-1389	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6116	-0-	-828	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	5927	-0-	-793	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6216	-0-	-666	-0-	6216	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
02	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2		N	-0-			-0-
03	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	2		N	-0-			-0-
04	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2		N	-0-			-0-
05	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2		N	-0-			-0-
06	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2		N	-0-			-0-
07	1612 X	21	-0-	-1591	-0-	21	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186593 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 10208

02	9463 X	9463	-0-	-0-	-0-	9463	2		N	-0-			-0-
03	9888 X	9888	-0-	-0-	-0-	9888	2		N	-0-			-0-
04	9360 X	8575	-0-	-785	-0-	8575	2		N	-0-			-0-
05	9672 X	9485	-0-	-187	-0-	9485	2		N	-0-			-0-
06	9360 X	8715	-0-	-645	-0-	8715	2		N	-0-			-0-
07	9672 X	8578	-0-	-1094	-0-	8578	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187196 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 10115

02	2744 X	2544	-0-	-200	-0-	2544	2		N	-0-			-0-
03	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2		N	-0-			-0-
04	2940 X	2383	-0-	-557	-0-	2383	2		N	-0-			-0-
05	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2		N	-0-			-0-
06	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2		N	-0-			-0-
07	3038 X	2108	-0-	-930	-0-	2108	2		N	-0-			-0-

ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 196628 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 11209 PERF. 7712 - 7720

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244961 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 9998

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252512 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 10072

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	242218 X	12900	-0-	-229318	-0-	12900	2		N	-0-			-0-
*03	12566 X	12566	-0-	-0-	-0-	12566	2		N	-0-			-0-
*04	14730 X	11852	-0-	-2878	-0-	11852	2		N	-0-			-0-
*05	15221 X	11653	-0-	-3568	-0-	11653	2		N	-0-			-0-
*06	14460 X	10983	-0-	-3477	-0-	10983	2		N	-0-			-0-
*07	14291 X	10328	-0-	-3963	-0-	10328	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266239 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8632 - 8772

02	46923 X	3893	-0-	-43030	-0-	3893	2		N	-0-			-0-
03	11656 X	1117	-0-	-10539	-0-	1117	2		N	-0-			-0-
04	630 X	60	-0-	-570	-0-	60	2		N	-0-			-0-
05	4309 X	43	-0-	-4266	-0-	43	2		N	-0-			-0-
06	4170 X	31	-0-	-4139	-0-	31	2		N	-0-			-0-
07	4309 X	62	-0-	-4247	-0-	62	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266343 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 8931

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

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
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-			-0-
03	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	2		N	-0-			-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
07	124 N	30	-0-	-94	-0-	30	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PATARA ANDOVER I LLC 643257
KEILS, W. A. JR. WELL #: 2 RRCID -> 220511 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7274 - 7330

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
02	1708 N	1019	-0-	-689	-0-	106	1	912	2	N	1	1	1			8
						1	9									
03	1798 N	1591	-0-	-207	-0-	188	1	1397	2	N	5	5	1			8
						6	9									
04	1890 N	1382	-0-	-508	-0-	166	1	1213	2	N	3	2	8			9
						3	9									
05	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	166	1	1345	2	N	5	5	8			9
						6	9									
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									

XTO ENERGY INC. 945936
BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015711 COMPL. DATE 04/17/1956 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 6672 - 6822

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	INC G-10	2024	-0-	2024	2024	97	1	1883	2	Y	40					40
						44	9									
03	INC G-10	2539	-0-	2539	4563	104	1	2391	2	Y	40					80
						44	9									
04	INC G-10	2251	-0-	2251	6814	109	1	2039	2	Y	94	174	1			-0-
						103	9									
05	INC G-10	2026	-0-	2026	8840	108	1	1841	2	Y	70					70
						77	9									
06	INC G-10	2209	-0-	2209	11049	95	1	2070	2	Y	40					110
						44	9									
07	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	11049					Y	NO RPT					110

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

02	1428 N	1162	-0-	-266	-0-	391	1	754	2	N	15					97
						17	9									
03	1488 N	1335	-0-	-153	-0-	552	1	761	2	N	20					117
						22	9									
04	1530 N	1287	-0-	-243	-0-	644	1	623	2	N	18	1	8			134
						20	9									
05	1302 N	1215	-0-	-87	-0-	552	1	627	2	N	33					167
						36	9									
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									

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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 148930 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6908

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

02	672 #	471	-0-	-201	-0-	20	1	451	2	N	-0-			56
03	682 #	563	-0-	-119	-0-	24	1	539	2	N	-0-			56
04	540 #	353	-0-	-187	-0-	15	1	338	2	N	-0-			56
05	558 #	417	-0-	-141	-0-	18	1	399	2	N	-0-			56
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

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

02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	239	1	674	2	N	5			67
						6	9							
03	1457 N	1109	-0-	-348	-0-	387	1	715	2	N	6			73
						7	9							
04	840 N	791	-0-	-49	-0-	213	1	575	2	N	3			76
						3	9							
05	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	344	1	835	2	N	6			82
						7	9							
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							

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
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	292	1	823	2	N	3					53
							3	9									
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	289	1	533	2	N	7					60
							8	9									
04	1080	N	945	-0-	-135	-0-	254	1	683	2	N	7					67
							8	9									
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	381	1	924	2	N	5					72
							6	9									
*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									

PARKER TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241139 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11360 - 12250

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	16	1	45	2	N	-0-					94
03	62	N	26	-0-	-36	-0-	9	1	17	2	N	-0-					94
04	90	N	36	-0-	-54	-0-	10	1	26	2	N	-0-					94
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	25	1	60	2	N	-0-					94
*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

WOFFORD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251064 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10503 - 10560

02	728	N	360	-0-	-368	-0-	94	1	264	2	N	2					87
							2	9									
03	713	N	504	-0-	-209	-0-	175	1	323	2	N	5					92
							6	9									
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	208	1	560	2	N	3					95
							3	9									
05	403	N	375	-0-	-28	-0-	109	1	264	2	N	2					97
							2	9									
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									

PERRYMAN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 252318 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 12276 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	182	1	513	2	N	-0-			204
03	186	N	144	-0-	-42	-0-	51	1	93	2	N	-0-			204
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	197	1	532	2	N	-0-			204
05	775	N	181	-0-	-594	-0-	53	1	128	2	N	-0-			204
*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

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

02	1792	X	1470	-0-	-322	-0-	266	1	1204	2	N	-0-			-0-
03	1984	X	1765	-0-	-219	-0-	310	1	1455	2	N	-0-			-0-
04	1830	X	1479	-0-	-351	-0-	284	1	1195	2	N	-0-			-0-
05	1643	X	1359	-0-	-284	-0-	268	1	1091	2	N	-0-			-0-
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-

RANDAZZO UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 096669 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10878 - 11162

02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	N	-0-			-0-
03	341	N	325	-0-	-16	-0-	13	1	312	2	N	-0-			-0-
04	330	N	248	-0-	-82	-0-	10	1	238	2	N	-0-			-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	2	N	-0-			-0-
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-

CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 167111 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9840 - 9874

02	1120	X	1100	-0-	-20	-0-	224	1	876	2	N	-0-			-0-
03	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	203	1	1035	2	N	-0-			-0-
04	1290	X	707	-0-	-583	-0-	116	1	591	2	N	-0-			-0-
05	1333	X	1321	-0-	-12	-0-	244	1	1077	2	N	-0-			-0-
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-

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

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07	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
02	1680 X	1247	-0-	-433	-0-	15	1	1232	2	N	-0-					43
03	1705 X	1469	-0-	-236	-0-	109	1	1360	2	N	-0-					43
04	1890 X	1004	-0-	-886	-0-	50	1	954	2	N	-0-					43
05	1953 X	1045	-0-	-908	-0-	338	1	706	2	N	1	1	8			43
						1	9									
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

LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 233463 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5941 - 5963

02	3164 X	3131	-0-	-33	-0-	850	1	2281	2	N	-0-					89
03	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	989	1	2491	2	N	-0-					89
04	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	1063	1	2379	2	N	-0-					89
05	3472 X	3431	-0-	-41	-0-	998	1	2433	2	N	-0-					89
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

PARKER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 269370 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6057 - 6085

08	7781 X	2078	-0-	-5703	-0-	514	1	1564	2	N	-0-					-0-
09	7530 X	1775	-0-	-5755	-0-	457	1	1318	2	N	-0-					-0-
10	7781 X	1724	-0-	-6057	-0-	469	1	1255	2	N	-0-					-0-
11	7530 X	1555	-0-	-5975	-0-	416	1	1139	2	N	-0-					-0-
12	7781 X	1565	-0-	-6216	-0-	433	1	1132	2	N	-0-					-0-
01	7781 X	1573	-0-	-6208	-0-	432	1	1141	2	N	-0-					-0-
02	7028 X	1410	-0-	-5618	-0-	383	1	1027	2	N	-0-					-0-
03	7781 X	1422	-0-	-6359	-0-	404	1	1018	2	N	-0-					-0-
04	7530 X	1192	-0-	-6338	-0-	368	1	824	2	N	-0-					-0-
05	7781 X	1226	-0-	-6555	-0-	357	1	869	2	N	-0-					-0-
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-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 4 B RRCID -> 022808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7530 - 7553

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

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 B RRCID -> 022809 COMPL. DATE 10/30/1946 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7695 - 7732

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 10 B RRCID -> 022811 COMPL. DATE 06/04/1943 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7665 - 7700

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 11 B RRCID -> 022812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7592 - 7632

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 12 B RRCID -> 022813 COMPL. DATE 10/27/1946 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7642 - 7698

02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	336	183	1			434
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	422	369	1			487
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	228	337	1			378
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					409
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					409

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 B RRCID -> 041877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7712 - 7722

02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	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

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 3 B RRCID -> 049685 COMPL. DATE 06/28/1956 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7578 - 7598

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

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 5 B RRCID -> 049686 COMPL. DATE 03/01/1948 TOTAL DEPTH 8578 PERF. N/A

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 13 B RRCID -> 049688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7608 - 7624

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 14 B RRCID -> 049689 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7553 - 7573

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 15 B RRCID -> 049690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7794 PERF. 7554 - 7574

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 16 B RRCID -> 049691 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7604 - 7634

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 17 B RRCID -> 049692 COMPL. DATE 12/06/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 18 B RRCID -> 049693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7558 - 7579

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

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 20 B RRCID -> 049694 COMPL. DATE 08/31/1968 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7609 - 7617

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 21 B RRCID -> 049695 COMPL. DATE 09/25/1968 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7636 - 7645

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 B RRCID -> 049696 COMPL. DATE 10/24/1968 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7647 - 7655

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 24B RRCID -> 150293 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7550 - 7574

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 8B RRCID -> 150294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7588 - 7620

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 23B RRCID -> 151015 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7565 - 7585

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 26B RRCID -> 172234 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 7564 - 7584

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

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 25B RRCID -> 172235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7578 - 7602

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 27B RRCID -> 180568 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7605 - 7625

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 28B RRCID -> 184026 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7585 - 7605

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 30BH RRCID -> 186497 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 7754 - 8296

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 29BH RRCID -> 187112 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7843 - 8167

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
MUNSON OPERATING, INC. 593193
GLADNEY #2 WELL #: 2 RRCID -> 117127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9014 - 9243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6216 X	5396	-0-	-820	-0-	638	1	4745	2	N	12					67
						13	9									
03	6882 X	5647	-0-	-1235	-0-	707	1	4918	2	N	20					87
						22	9									
04	6660 X	5507	-0-	-1153	-0-	684	1	4800	2	N	21					108
						23	9									
05	6882 X	5140	-0-	-1742	-0-	707	1	4420	2	N	12					120
						13	9									
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									

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KALE WELL #: 2 RRCID -> 137561 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9420 - 10093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOKES WELL #: 2 RRCID -> 138747 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9830 - 10257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOKES WELL #: 3 RRCID -> 139386 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9885 - 10114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936

HINTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132370 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11083 - 11338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4032 X	3723	-0-	-309	-0-	3723	3			N	-0-					-0-
03	4464 X	3766	-0-	-698	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
04	4320 X	1134	-0-	-3186	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
05	4464 X	858	-0-	-3606	-0-	858	3			N	-0-					-0-
06	4320 X	385	-0-	-3935	-0-	385	3			N	-0-					-0-
07	4123 X	378	-0-	-3745	-0-	378	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C.L. WELL #: 1 RRCID -> 135572 COMPL. DATE 08/15/1990 TOTAL DEPTH 11908 PERF. 9912 - 11300

02	5432 X	5281	-0-	-151	-0-	5281	3			N	-0-					-0-
03	6293 X	3264	-0-	-3029	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
04	6090 X	2464	-0-	-3626	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
05	6293 X	3247	-0-	-3046	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
06	5970 X	1916	-0-	-4054	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
07	5859 X	1937	-0-	-3922	-0-	1937	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 137480 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10140 - 11279

02	3024 X	3011	-0-	-13	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
03	3348 X	3323	-0-	-25	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
04	3240 X	3123	-0-	-117	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
05	3348 X	3286	-0-	-62	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
06	3240 X	3052	-0-	-188	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
07	3348 X	3302	-0-	-46	-0-	3302	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 137545 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9932 - 11314

02	1988 N	1704	-0-	-284	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
03	2201 N	1679	-0-	-522	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
04	2130 N	1299	-0-	-831	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
05	1891 N	287	-0-	-1604	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	1620 N	49	-0-	-1571	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	1333 N	27	-0-	-1306	-0-	27	3			N	-0-					-0-

KNIGHT, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 137566 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 11976 PERF.10112 - 11382

02	1988 X	1441	-0-	-547	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
03	2201 X	1502	-0-	-699	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
04	2130 X	1141	-0-	-989	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
05	1581 X	1480	-0-	-101	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
06	1530 X	1008	-0-	-522	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
07	1581 X	1086	-0-	-495	-0-	1086	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX WELL #: 1 RRCID -> 138837 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10340 - 11416

02	1316 N	1214	-0-	-102	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
03	1457 N	1277	-0-	-180	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
04	1350 N	1226	-0-	-124	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
05	1333 N	1237	-0-	-96	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
06	1230 N	1143	-0-	-87	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
07	1271 N	971	-0-	-300	-0-	971	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146821 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11084 - 11288

02	2800 N	2863	-0-	63	63	2863	3			N	-0-					-0-
03	3221 X	3158	-0-	-63	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
04	2550 X	2153	-0-	-397	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
05	2635 X	2340	-0-	-295	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
06	2550 X	2325	-0-	-225	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
07	2635 X	2305	-0-	-330	-0-	2305	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 218213 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 11864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6328 X	4974	-0-	-1354	-0-	4974	3			N	-0-					-0-
03	7099 X	2319	-0-	-4780	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
04	7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	7190	3			N	-0-					-0-
05	7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	7374	3			N	-0-					-0-
06	5340 X	4595	-0-	-745	-0-	4595	3			N	-0-					-0-
07	7440 X	3611	-0-	-3829	-0-	3611	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 223586 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9921 - 11409

02	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	3			N	-0-					-0-
03	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	3			N	-0-					-0-
04	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	3			N	-0-					-0-
05	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	3			N	-0-					-0-
06	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	3			N	-0-					-0-
*07	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	6848	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 226049 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9869 - 11398

02	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	3			N	-0-					-0-
03	5828 X	5012	-0-	-816	-0-	5012	3			N	-0-					-0-
04	5640 X	4760	-0-	-880	-0-	4760	3			N	-0-					-0-
05	5828 X	4646	-0-	-1182	-0-	4646	3			N	-0-					-0-
06	5640 X	4852	-0-	-788	-0-	4852	3			N	-0-					-0-
07	5828 X	4661	-0-	-1167	-0-	4661	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229898 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11622 PERF. 9935 - 11417

02	4676 X	4144	-0-	-532	-0-	4144	3			N	-0-					-0-
03	5177 X	4112	-0-	-1065	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
04	5010 X	3985	-0-	-1025	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
05	5177 X	3840	-0-	-1337	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
06	4800 X	3940	-0-	-860	-0-	3940	3			N	-0-					-0-
07	4588 X	3610	-0-	-978	-0-	3610	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 229945 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9866 - 11316

02	10193 X	10193	-0-	-0-	-0-	10193	3			N	-0-					-0-
03	10799 X	10799	-0-	-0-	-0-	10799	3			N	-0-					-0-
04	10679 X	10679	-0-	-0-	-0-	10679	3			N	-0-					-0-
05	10719 X	10719	-0-	-0-	-0-	10719	3			N	-0-					-0-
06	9990 X	9711	-0-	-279	-0-	9711	3			N	-0-					-0-
07	10323 X	9864	-0-	-459	-0-	9864	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231646 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9887 - 11384

02	3892 X	3563	-0-	-329	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
03	4309 X	3924	-0-	-385	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
04	4170 X	2704	-0-	-1466	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
05	4185 X	2228	-0-	-1957	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
06	3990 X	2987	-0-	-1003	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
07	3937 X	3546	-0-	-391	-0-	3546	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233307 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11642 PERF.10220 - 11453

02	5488 X	4566	-0-	-922	-0-	4566	3			N	-0-					-0-
03	6076 X	5553	-0-	-523	-0-	5553	3			N	-0-					-0-
04	5880 X	4985	-0-	-895	-0-	4985	3			N	-0-					-0-
05	5611 X	5554	-0-	-57	-0-	5554	3			N	-0-					-0-
06	5430 X	4480	-0-	-950	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
07	5549 X	4840	-0-	-709	-0-	4840	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEOPARD, C. L. WELL #: 4 RRCID -> 233905 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10330 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1942	-0-	-68	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1423	-0-	-587	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1942	-0-	-73	-0-	1942	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 234547 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11783 PERF.10073 - 11602

02	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	3			N	-0-					-0-
03	6541	X	6110	-0-	-431	-0-	6110	3			N	-0-					-0-
04	6330	X	5654	-0-	-676	-0-	5654	3			N	-0-					-0-
05	6541	X	5476	-0-	-1065	-0-	5476	3			N	-0-					-0-
06	6330	X	5309	-0-	-1021	-0-	5309	3			N	-0-					-0-
07	6541	X	5532	-0-	-1009	-0-	5532	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234753 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11486 PERF. 9819 - 11324

02	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	3			N	-0-					-0-
03	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	3			N	-0-					-0-
04	5760	X	5739	-0-	-21	-0-	5739	3			N	-0-					-0-
05	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	3			N	-0-					-0-
06	5760	X	4922	-0-	-838	-0-	4922	3			N	-0-					-0-
07	5952	X	5431	-0-	-521	-0-	5431	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 234869 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10100 - 11636

02	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6788	3			N	-0-					-0-
03	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	3			N	-0-					-0-
04	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	7612	3			N	-0-					-0-
05	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	8661	3			N	-0-					-0-
06	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	6963	3			N	-0-					-0-
*07	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	8075	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 240447 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9890 - 11408

02	16571	X	16571	-0-	-0-	-0-	16571	3			N	-0-					-0-
03	17825	X	17514	-0-	-311	-0-	17514	3			N	-0-					-0-
04	17250	X	16702	-0-	-548	-0-	16702	3			N	-0-					-0-
05	17825	X	17003	-0-	-822	-0-	17003	3			N	-0-					-0-
06	17250	X	15030	-0-	-2220	-0-	15030	3			N	-0-					-0-
07	17825	X	14608	-0-	-3217	-0-	14608	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 241496 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11649 PERF. 9936 - 11432

02	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	11459	3			N	-0-					-0-
03	12233	X	12233	-0-	-0-	-0-	12233	3			N	-0-					-0-
04	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	11196	3			N	-0-					-0-
05	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	11634	3			N	-0-					-0-
06	10725	X	10725	-0-	-0-	-0-	10725	3			N	-0-					-0-
07	10881	X	10647	-0-	-234	-0-	10647	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 7 RRCID -> 241499 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9875 - 11291

02	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6499	3			N	-0-					-0-
03	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	9173	3			N	-0-					-0-
04	13454	X	13454	-0-	-0-	-0-	13454	3			N	-0-					-0-
05	14478	X	14478	-0-	-0-	-0-	14478	3			N	-0-					-0-
06	19319	X	19319	-0-	-0-	-0-	19319	3			N	-0-					-0-
*07	19831	X	19831	-0-	-0-	-0-	19831	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEOPARD, C. L. WELL #: 5 RRCID -> 241906 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9972 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	1865	-0-	-491	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	1459	-0-	-851	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2307	-0-	-80	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1734	-0-	-66	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1292	-0-	-227	-0-	1292	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 243543 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 11867 PERF.10380 - 11487

02	5012	X	3639	-0-	-1373	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
03	5549	X	3128	-0-	-2421	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	4803	-0-	-567	-0-	4803	3			N	-0-					-0-
05	5022	X	3670	-0-	-1352	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	4424	-0-	-76	-0-	4424	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	2045	-0-	-2915	-0-	2045	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 243813 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF. 9914 - 11351

02	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	10456	3			N	-0-					-0-
03	9703	X	7387	-0-	-2316	-0-	7387	3			N	-0-					-0-
04	9390	X	6294	-0-	-3096	-0-	6294	3			N	-0-					-0-
05	9703	X	5858	-0-	-3845	-0-	5858	3			N	-0-					-0-
06	9390	X	4898	-0-	-4492	-0-	4898	3			N	-0-					-0-
07	9703	X	5393	-0-	-4310	-0-	5393	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244950 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9930 - 11642

02	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	9341	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	7336	-0-	4236	4236	7336	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	6028	-0-	3028	7264	6028	3			N	-0-					-0-
05	10308	X	3044	-0-	-7264	-0-	3044	3			N	-0-					-0-
06	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
07	186	X	50	-0-	-136	-0-	50	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245129 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10074 - 11616

02	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	3			N	-0-					-0-
03	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	3			N	-0-					-0-
04	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	3			N	-0-					-0-
05	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3203	-0-	-847	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3113	-0-	-1072	-0-	3113	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

02	196	X	104	-0-	-92	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	217	X	138	-0-	-79	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	210	X	153	-0-	-57	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*07	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247828 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9960 - 11584

02	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	11523	3			N	-0-					-0-
03	12802	X	12802	-0-	-0-	-0-	12802	3			N	-0-					-0-
04	11940	X	11046	-0-	-894	-0-	11046	3			N	-0-					-0-
05	12338	X	10209	-0-	-2129	-0-	10209	3			N	-0-					-0-
06	11940	X	9949	-0-	-1991	-0-	9949	3			N	-0-					-0-
07	12338	X	10249	-0-	-2089	-0-	10249	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 247832 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 11768 PERF. 9920 - 11468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	3			N	-0-					-0-
03	8010 X	8010	-0-	-0-	-0-	8010	3			N	-0-					-0-
04	7825 X	7825	-0-	-0-	-0-	7825	3			N	-0-					-0-
05	7471 X	6205	-0-	-1266	-0-	6205	3			N	-0-					-0-
06	7230 X	4121	-0-	-3109	-0-	4121	3			N	-0-					-0-
07	7471 X	1822	-0-	-5649	-0-	1822	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251344 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10030 - 11544

02	3052 X	38	-0-	-3014	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	3379 X	926	-0-	-2453	-0-	926	3			N	-0-					-0-
04	3270 X	1911	-0-	-1359	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
05	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
06	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
*07	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	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

02	1064 N	626	-0-	-438	-0-	626	3			N	-0-					-0-
03	775 N	605	-0-	-170	-0-	605	3			N	-0-					-0-
04	1080 N	187	-0-	-893	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	682 N	509	-0-	-173	-0-	509	3			N	-0-					-0-
06	600 N	377	-0-	-223	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	186 N	10	-0-	-176	-0-	10	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 8 RRCID -> 251349 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9928 - 11498

02	5516 X	5264	-0-	-252	-0-	5264	3			N	-0-					-0-
03	6107 X	5860	-0-	-247	-0-	5860	3			N	-0-					-0-
04	5910 X	5349	-0-	-561	-0-	5349	3			N	-0-					-0-
05	6107 X	5580	-0-	-527	-0-	5580	3			N	-0-					-0-
06	5910 X	4970	-0-	-940	-0-	4970	3			N	-0-					-0-
07	5859 X	5200	-0-	-659	-0-	5200	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 9 RRCID -> 251353 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9936 - 11436

02	16198 X	16198	-0-	-0-	-0-	16198	3			N	-0-					-0-
03	16740 X	16571	-0-	-169	-0-	16571	3			N	-0-					-0-
04	16200 X	5749	-0-	-10451	-0-	5749	3			N	-0-					-0-
05	16740 X	5877	-0-	-10863	-0-	5877	3			N	-0-					-0-
06	16200 X	2555	-0-	-13645	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
07	16740 X	-0-	-0-	-16740	-0-					N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 251354 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10050 - 11560

02	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	3			N	-0-					-0-
03	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	5256	-0-	2256	2256	5256	3			N	-0-					-0-
05	7842 X	5586	-0-	-2256	-0-	5586	3			N	-0-					-0-
06	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	3			N	-0-					-0-
*07	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 6 RRCID -> 252445 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9960 - 11348

02	7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	7451	3			N	-0-					-0-
03	7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	7049	3			N	-0-					-0-
04	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	3			N	-0-					-0-
05	7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	7801	3			N	-0-					-0-
06	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	3			N	-0-					-0-
*07	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HINTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 255990 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9925 - 11431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14695 X	14695	-0-	-0-	-0-	14695	3		N	-0-			-0-
03	14896 X	14896	-0-	-0-	-0-	14896	3		N	-0-			-0-
04	13195 X	13195	-0-	-0-	-0-	13195	3		N	-0-			-0-
05	12101 X	12101	-0-	-0-	-0-	12101	3		N	-0-			-0-
06	9224 X	9224	-0-	-0-	-0-	9224	3		N	-0-			-0-
*07	8828 X	8828	-0-	-0-	-0-	8828	3		N	-0-			-0-

REX YOUNG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 255992 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10024 - 11599

02	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3		N	-0-			-0-
03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3		N	-0-			-0-
04	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3		N	-0-			-0-
05	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3		N	-0-			-0-
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-			-0-
*07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-

H. P. BARTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 261200 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 11641 PERF. 9974 - 11503

02	13804 X	12965	-0-	-839	-0-	12965	3		N	-0-			-0-
03	15283 X	14993	-0-	-290	-0-	14993	3		N	-0-			-0-
04	15749 X	15749	-0-	-0-	-0-	15749	3		N	-0-			-0-
05	15283 X	14903	-0-	-380	-0-	14903	3		N	-0-			-0-
06	14670 X	13244	-0-	-1426	-0-	13244	3		N	-0-			-0-
07	15283 X	12502	-0-	-2781	-0-	12502	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEOPARD, C. W. WELL #: 2 C RRCID -> 110614 COMPL. DATE 04/13/1984 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8177 - 8182

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RIDDLESPERGER, L. R. B WELL #: 2 C RRCID -> 112197 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8194 - 8205

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (PETTIT) //CONT.// 91101 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEREDITH, A. H. WELL #: 3 C RRCID -> 113013 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8203 - 8211

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

MEREDITH, A.H. WELL #: 4 C RRCID -> 121941 COMPL. DATE 07/29/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8327 - 8332

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 R RRCID -> 049697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7652 - 7766

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 R RRCID -> 049700 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7698 - 7792

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 R RRCID -> 049708 COMPL. DATE 10/19/1948 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7728 - 7816

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (RODESSA) //CONT.// 91101 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 21 R RRCID -> 049709 COMPL. DATE 02/11/1957 TOTAL DEPTH 7850 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
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 R RRCID -> 049710 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7765

02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1122	906	1	431
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1122	1084	1	469
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5	372	1	102
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	484	371	1	215
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			215
07	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

02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
*06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
07	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

02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			52
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-			52
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-			52
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-			52
*06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			52
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			52

JACKSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 049449 COMPL. DATE 10/10/1970 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8510 - 8710

02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			-0-
*06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-			-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936

TCGU6 (BAKER, MAUDE -1) WELL #: 1 RRCID -> 015728 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8398 - 8498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 015734 COMPL. DATE 01/01/1960 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8496 - 8721

02	2800	N	2899	-0-	99	99	2899	3		N	-0-					-0-
03	1209	N	701	-0-	-508	-0-	701	3		N	-0-					-0-
04	1170	N	909	-0-	-261	-0-	909	3		N	-0-					-0-
05	1209	X	800	-0-	-409	-0-	800	3		N	-0-					-0-
06	1170	X	885	-0-	-285	-0-	885	3		N	-0-					-0-
07	1209	X	784	-0-	-425	-0-	784	3		N	-0-					-0-

TCGU9 (RYON, J.E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015735 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9138 - 9166

02	3388	X	598	-0-	-2790	-0-	598	3		N	-0-					-0-
03	3751	X	1086	-0-	-2665	-0-	1086	3		N	-0-					-0-
04	3630	X	946	-0-	-2684	-0-	946	3		N	-0-					-0-
05	1302	X	1044	-0-	-258	-0-	1044	3		N	-0-					-0-
06	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3		N	-0-					-0-
07	1085	X	1003	-0-	-82	-0-	1003	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

02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-					-0-
03	403	N	285	-0-	-118	-0-	285	3		N	-0-					-0-
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3		N	-0-					-0-
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3		N	-0-					-0-
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3		N	-0-					-0-
07	1364	N	981	-0-	-383	-0-	981	3		N	-0-					-0-

TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756

02	3640	X	3398	-0-	-242	-0-	3398	3		N	-0-					-0-
03	4030	X	3810	-0-	-220	-0-	3810	3		N	-0-					-0-
04	3840	X	3693	-0-	-147	-0-	3693	3		N	-0-					-0-
05	3751	X	3634	-0-	-117	-0-	3634	3		N	-0-					-0-
06	3690	X	3439	-0-	-251	-0-	3439	3		N	-0-					-0-
07	3813	X	3488	-0-	-325	-0-	3488	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

02	8260	X	5675	-0-	-2585	-0-	5675	3		N	-0-					-0-
03	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-	11011	3		N	-0-					-0-
04	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	9586	3		N	-0-					-0-
05	9145	X	7984	-0-	-1161	-0-	7984	3		N	-0-					-0-
06	8850	X	8592	-0-	-258	-0-	8592	3		N	-0-					-0-
*07	9896	X	9896	-0-	-0-	-0-	9896	3		N	-0-					-0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

02	3080	X	1883	-0-	-1197	-0-	1883	3		N	-0-					-0-
03	3410	X	2570	-0-	-840	-0-	2570	3		N	-0-					-0-
04	3060	X	2696	-0-	-364	-0-	2696	3		N	-0-					-0-
05	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3		N	-0-					-0-
06	2730	X	1965	-0-	-765	-0-	1965	3		N	-0-					-0-
07	2790	X	2562	-0-	-228	-0-	2562	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. -2) WELL #: 1 L RRCID -> 036140 COMPL. DATE 01/04/1965 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9042 - 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
02	2072	X	1937	-0-	-135	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
03	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	3			N	-0-					-0-
04	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
05	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
06	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
*07	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -2) WELL #: 1 L RRCID -> 037230 COMPL. DATE 09/05/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8989 - 9760

02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1118	-0-	-52	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
*07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	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

02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1085	-0-	-115	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	977	-0-	-387	-0-	977	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1269	-0-	-51	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
*07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	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

02	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7714	3			N	-0-					-0-
03	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	8249	3			N	-0-					-0-
04	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	3			N	-0-					-0-
05	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	8140	3			N	-0-					-0-
06	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	7734	3			N	-0-					-0-
*07	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	8078	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

02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
*07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -1) WELL #: 1 T RRCID -> 039555 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
*07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1) WELL #: 2 RRCID -> 040335 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
04	780	N	705	-0-	-75	-0-	705	3			N	-0-					-0-
05	837	N	707	-0-	-130	-0-	707	3			N	-0-					-0-
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
*07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU7 (LEOPARD, C.W. -2) WELL #: 3 T RRCID -> 054993 COMPL. DATE 03/25/1973 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6466 - 9786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10660 X	10660	-0-	-0-	-0-	10660	3			N	-0-					-0-
03	11749 X	11749	-0-	-0-	-0-	11749	3			N	-0-					-0-
04	10838 X	10838	-0-	-0-	-0-	10838	3			N	-0-					-0-
05	10782 X	10782	-0-	-0-	-0-	10782	3			N	-0-					-0-
06	10818 X	10818	-0-	-0-	-0-	10818	3			N	-0-					-0-
*07	11714 X	11714	-0-	-0-	-0-	11714	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4) WELL #: 3 RRCID -> 055523 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 9704

02	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	3			N	-0-					-0-
03	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
04	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
05	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
06	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
*07	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144

02	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
03	1116 N	880	-0-	-236	-0-	880	3			N	-0-					-0-
04	1290 N	715	-0-	-575	-0-	715	3			N	-0-					-0-
05	1333 N	1029	-0-	-304	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
*07	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538

02	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
03	2418 N	2266	-0-	-152	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
04	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
05	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
06	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
*07	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU6 (WERNEKING C. -1) WELL #: 3 RRCID -> 068710 COMPL. DATE 10/10/1976 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8578 - 9800

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU1 (DOSSER, W.J. -1) WELL #: 4 RRCID -> 068964 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8473 - 9629

02	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	3			N	-0-					-0-
03	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	3			N	-0-					-0-
04	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	6458	3			N	-0-					-0-
05	6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	3			N	-0-					-0-
06	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	6337	3			N	-0-					-0-
*07	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3596 X	2757	-0-	-839	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
03	3441 X	2820	-0-	-621	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
04	3330 X	2654	-0-	-676	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
05	3410 X	2311	-0-	-1099	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
06	2940 X	2692	-0-	-248	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
07	3038 X	2837	-0-	-201	-0-	2837	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6) WELL #: 5 RRCID -> 074037 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8568 - 9635

02	2016 X	1357	-0-	-659	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
03	2201 X	1816	-0-	-385	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
04	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
05	1767 X	1432	-0-	-335	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
06	1770 X	1340	-0-	-430	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
07	1891 X	1434	-0-	-457	-0-	1434	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194

02	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
03	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	3			N	-0-					-0-
04	4410 X	2383	-0-	-2027	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
05	4557 X	2324	-0-	-2233	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
06	5880 X	2242	-0-	-3638	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
07	6076 X	2084	-0-	-3992	-0-	2084	3			N	-0-					-0-

TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634

02	3808 X	3599	-0-	-209	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
03	4216 X	2259	-0-	-1957	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
04	4080 X	2315	-0-	-1765	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
05	4216 X	1701	-0-	-2515	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
06	3870 X	1751	-0-	-2119	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
07	3999 X	1945	-0-	-2054	-0-	1945	3			N	-0-					-0-

TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -3) WELL #: 3 RRCID -> 100338 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7782 - 8646

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -2) WELL #: 2 RRCID -> 100842 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8550 - 9661

02	1904 X	1554	-0-	-350	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
03	2511 X	1925	-0-	-586	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
04	2430 X	1937	-0-	-493	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
05	2511 X	1929	-0-	-582	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
06	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
*07	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -4) WELL #: 2 RRCID -> 103294 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8468 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	X	1115	-0-	-789	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
03	2108	X	2057	-0-	-51	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
04	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
05	2015	X	1214	-0-	-801	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
06	1980	X	1786	-0-	-194	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
07	2387	X	1455	-0-	-932	-0-	1455	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -2) WELL #: 3 RRCID -> 106879 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8623 - 9751

02	1708	N	1311	-0-	-397	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	889	-0-	-1064	-0-	889	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	88	-0-	-992	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	505	-0-	-952	-0-	505	3			N	-0-					-0-
06	870	N	439	-0-	-431	-0-	439	3			N	-0-					-0-
*07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-

TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -3) WELL #: 5 RRCID -> 106990 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8536 - 9702

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -3) WELL #: 4 RRCID -> 107370 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU9 (RYON, J.E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 108447 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 8816

02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	683	-0-	-1022	-0-	683	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	911	-0-	-649	-0-	911	3			N	-0-					-0-
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
*07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -8) WELL #: 5 T RRCID -> 108960 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585

02	2324	X	1138	-0-	-1186	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
03	1984	X	1878	-0-	-106	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
04	1860	X	1587	-0-	-273	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
05	1922	X	1687	-0-	-235	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1460	-0-	-370	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	1592	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -4) WELL #: 4 RRCID -> 111449 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884

02	140	N	34	-0-	-106	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -5) WELL #: 3 RRCID -> 111898 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8513 - 9338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136 X	2886	-0-	-250	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
03	3472 X	3136	-0-	-336	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
04	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
05	3596 X	3269	-0-	-327	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
06	3480 X	3185	-0-	-295	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
07	3751 X	2956	-0-	-795	-0-	2956	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (RIDDLESPERGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742

02	4424 X	3779	-0-	-645	-0-	3779	3			N	-0-					-0-
03	4495 X	4148	-0-	-347	-0-	4148	3			N	-0-					-0-
04	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	3			N	-0-					-0-
05	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	3			N	-0-					-0-
06	4230 X	4092	-0-	-138	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
07	4836 X	4081	-0-	-755	-0-	4081	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

02	3668 X	2699	-0-	-969	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
03	3751 X	667	-0-	-3084	-0-	667	3			N	-0-					-0-
04	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
05	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
06	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	3			N	-0-					-0-
*07	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -3) WELL #: 3 RRCID -> 114370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826

02	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
03	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
04	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
05	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
06	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
*07	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -5) WELL #: 5 RRCID -> 114385 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -9) WELL #: 6 RRCID -> 114950 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9019 - 9189

02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	310 N	226	-0-	-84	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
*07	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771

02	3892 X	3810	-0-	-82	-0-	3810	3			N	-0-					-0-
03	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	3			N	-0-					-0-
04	4170 X	3132	-0-	-1038	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
05	4309 X	3220	-0-	-1089	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
06	4170 X	2485	-0-	-1685	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
07	4309 X	2954	-0-	-1355	-0-	2954	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2) WELL #: 4 RRCID -> 116626 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	102	-0-	-150	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -8) WELL #: 7 RRCID -> 116627 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8459 - 9664

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -4) WELL #: 4 RRCID -> 117928 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8480 - 9686

02	3164	X	3058	-0-	-106	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3407	-0-	-96	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	3305	-0-	-85	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3245	-0-	-258	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3084	-0-	-216	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3099	-0-	-311	-0-	3099	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050

02	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	3			N	-0-					-0-
03	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
04	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
05	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	3			N	-0-					-0-
06	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3649	-0-	-71	-0-	3649	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891

02	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	3			N	-0-					-0-
03	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2884	-0-	-176	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
05	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	3			N	-0-					-0-
06	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
*07	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	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

02	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1730	-0-	-220	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
*07	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443

02	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	1587	-0-	-1234	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
04	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	2484	-0-	-337	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
06	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
*07	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU9 (RYON, J.E. -3) WELL #: 3 RRCID -> 119837 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8606 - 9821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2013 - P & A 03-07-13

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259

02	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3		N	-0-			-0-
03	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	3		N	-0-			-0-
04	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3		N	-0-			-0-
05	3193 X	2351	-0-	-842	-0-	2351	3		N	-0-			-0-
06	3090 X	2547	-0-	-543	-0-	2547	3		N	-0-			-0-
07	3193 X	1831	-0-	-1362	-0-	1831	3		N	-0-			-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010

02	6132 X	5834	-0-	-298	-0-	5834	3		N	-0-			-0-
03	7139 X	7139	-0-	-0-	-0-	7139	3		N	-0-			-0-
04	6570 X	5344	-0-	-1226	-0-	5344	3		N	-0-			-0-
05	6448 X	4895	-0-	-1553	-0-	4895	3		N	-0-			-0-
06	6900 X	5359	-0-	-1541	-0-	5359	3		N	-0-			-0-
07	7130 X	5269	-0-	-1861	-0-	5269	3		N	-0-			-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064

02	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	3		N	-0-			-0-
03	4123 X	3806	-0-	-317	-0-	3806	3		N	-0-			-0-
04	3750 X	3017	-0-	-733	-0-	3017	3		N	-0-			-0-
05	4743 X	4180	-0-	-563	-0-	4180	3		N	-0-			-0-
06	4590 X	3351	-0-	-1239	-0-	3351	3		N	-0-			-0-
*07	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	3		N	-0-			-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -5) WELL #: 6 RRCID -> 120571 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8429 - 9095

02	4396 X	3559	-0-	-837	-0-	3559	3		N	-0-			-0-
03	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	3		N	-0-			-0-
04	4710 X	4649	-0-	-61	-0-	4649	3		N	-0-			-0-
05	4557 X	4040	-0-	-517	-0-	4040	3		N	-0-			-0-
06	4710 X	3134	-0-	-1576	-0-	3134	3		N	-0-			-0-
07	4867 X	3506	-0-	-1361	-0-	3506	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	27	-0-	27	27	27	3		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU3 (YOUNG, M.G. -5) WELL #: 5 RRCID -> 120927 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8462 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	2495	-0-	-977	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
03	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
04	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
05	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	2968	-0-	-452	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
*07	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3) WELL #: 5 RRCID -> 121062 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -5) WELL #: 8 RRCID -> 121097 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8397 - 9708

02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
*07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725

02	1876	N	1269	-0-	-607	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1682	-0-	-147	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	1748	-0-	-712	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	1797	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

02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
03	930	N	806	-0-	-124	-0-	806	3			N	-0-					-0-
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
07	930	N	737	-0-	-193	-0-	737	3			N	-0-					-0-

WALLACE, T.H. WELL #: A 1 RRCID -> 121725 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4840 - 4900

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -4) WELL #: 6 RRCID -> 123364 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8514 - 9199

02	924	N	899	-0-	-25	-0-	899	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	854	-0-	-293	-0-	854	3			N	-0-					-0-
04	870	N	430	-0-	-440	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	992	N	349	-0-	-643	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	840	N	613	-0-	-227	-0-	613	3			N	-0-					-0-
*07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU3 (YOUNG, M.G. -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
02	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
*07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11) WELL #: 10 RRCID -> 125991 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 8945 - 9730

02	1008	N	688	-0-	-320	-0-	688	3			N	-0-					-0-
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1050	-0-	-60	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
*07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8) WELL #: 11 RRCID -> 126203 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068

02	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	4197	-0-	-50	-0-	4197	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	3808	-0-	-392	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	3865	-0-	-475	-0-	3865	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	3531	-0-	-669	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	4307	-0-	-33	-0-	4307	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

02	2100	X	1920	-0-	-180	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	649	-0-	-2017	-0-	649	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	1926	-0-	-654	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	2140	-0-	-526	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
06	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
*07	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10 RRCID -> 126212 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848

02	896	N	637	-0-	-259	-0-	637	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	870	-0-	-339	-0-	870	3			N	-0-					-0-
04	990	N	728	-0-	-262	-0-	728	3			N	-0-					-0-
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
06	840	N	626	-0-	-214	-0-	626	3			N	-0-					-0-
*07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-

GILES, W.A. WELL #: 1 RRCID -> 135491 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8411 - 8745

02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1163	-0-	-449	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	848	-0-	-262	-0-	848	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	945	-0-	-140	-0-	945	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (BISHOP, W. R. - 2) WELL #: 7 RRCID -> 160241 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8560 - 8570

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU6 (HINTON -3) WELL #: 6 RRCID -> 165302 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8690 - 9662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
03	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
04	2940 X	2271	-0-	-669	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
05	3038 X	2159	-0-	-879	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
06	2940 X	1987	-0-	-953	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
07	3038 X	1696	-0-	-1342	-0-	1696	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843

02	2072 N	1847	-0-	-225	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
03	2263 N	1977	-0-	-286	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
04	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
05	3100 N	5152	-0-	2052	2052	5152	3			N	-0-					-0-
06	3000 N	6191	-0-	3191	5243	6191	3			N	-0-					-0-
*07	3100 N	2061	-0-	-1039	4204	2061	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN-7) WELL #: 8 RRCID -> 217984 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931

02	2772 X	2226	-0-	-546	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
03	3069 X	2545	-0-	-524	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
04	3000 X	1490	-0-	-1510	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
05	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
06	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	3			N	-0-					-0-
*07	5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 221087 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 9234

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	7442	3			N	-0-					-0-
03	8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	8039	3			N	-0-					-0-
04	7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	7760	3			N	-0-					-0-
05	7976 X	7976	-0-	-0-	-0-	7976	3			N	-0-					-0-
06	7529 X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	3			N	-0-					-0-
*07	7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	7802	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M. G. -7) WELL #: 7 RRCID -> 231644 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8530 - 9264

02	7632 X	7632	-0-	-0-	-0-	7632	3			N	-0-					-0-
03	7958 X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	3			N	-0-					-0-
04	7560 X	7219	-0-	-341	-0-	7219	3			N	-0-					-0-
05	8463 X	7752	-0-	-711	-0-	7752	3			N	-0-					-0-
06	8190 X	6865	-0-	-1325	-0-	6865	3			N	-0-					-0-
07	8463 X	5695	-0-	-2768	-0-	5695	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 9817

02	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
03	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
04	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
05	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
06	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
*07	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1743 R	1743	-0-	-0-	-0-	1689	2	54	9	Y	49	88	1			62
03	2477 R	2477	-0-	-0-	-0-	2404	2	73	9	Y	66	93	1			35
04	2744 R	2744	-0-	-0-	-0-	2638	2	106	9	Y	96	105	1			26
05	1922 #	1036	-0-	-886	-0-	994	2	42	9	Y	38					64
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

HARWELL GAS UNIT NO. 1-A WELL #: 1 RRCID -> 084483 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7158 - 7166

02	2072 #	1780	-0-	-292	-0-	1723	2	57	9	Y	52	92	1			104
03	2517 R	2517	-0-	-0-	-0-	2454	2	63	9	Y	57	95	1			66
04	2796 R	2796	-0-	-0-	-0-	2691	2	105	9	Y	95	91	1			70
05	2263 #	1113	-0-	-1150	-0-	1014	2	99	9	Y	90					160
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

HARWELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 084590 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7192 - 7198

02	56 #	35	-0-	-21	-0-	34	2	1	9	Y	1	2	1			19
03	62 #	51	-0-	-11	-0-	49	2	2	9	Y	2	2	1			19
04	60 #	55	-0-	-5	-0-	54	2	1	9	Y	1	2	1			18
05	62 #	21	-0-	-41	-0-	20	2	1	9	Y	1					19
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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	1092 N	843	-0-	-249	-0-	790	2	53	9	N	48	176	1			70
03	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1058	2	61	9	N	55					125
04	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1435	2	59	9	N	54					179
05	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1300	2	86	9	N	78					257
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

LINDER WELL #: 2 RRCID -> 188787 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8025 - 8030

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELLIS EXPLORATION, INC. //CONT.// 248895
LINDER WELL #: 3 RRCID -> 188985 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8026 - 8038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
ZOLLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 216865 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8086 - 8136

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 108812 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7850 - 7947

02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			Y	-0-			118
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			118
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			118
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			118
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			118
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			118

SPI-SWD WELL #: 1 RRCID -> 177753 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4201 - 4428

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 179798 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 8288 - 8292

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TEXAS POWER & LIGHT CO. WELL #: 2 RRCID -> 179984 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8223 - 8232

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55			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 #: 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
02	T. A.	14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
04	20 X	6	-0-	-14	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
*07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 4 RRCID -> 182383 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8242 - 8328

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 3 RRCID -> 183689 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 8274 - 8330

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAREING WELL #: 1 RRCID -> 183824 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7811 - 7885

02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
03	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-
04	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-
05	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
06	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
*07	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 6 RRCID -> 185476 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8224 - 8273

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 185957 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7885 - 8150

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT CO. WELL #: 5 RRCID -> 187256 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8213 - 8379

02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
*07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 187687 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 7978 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 4 RRCID -> 188569 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8655 - 8819

02	2436	X	834	-0-	-1602	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
03	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
04	1770	N	1324	-0-	-446	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
*07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-

TXU-AIRHEART WELL #: 1 RRCID -> 188998 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7779 - 7939

02	196	N	71	-0-	-125	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
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-

ENSERCH PROCESSING, INC WELL #: 2 RRCID -> 189701 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8709 - 8788

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 190914 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8135

02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 8 RRCID -> 192975 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7734 - 8373

02	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			Y	-0-					-0-
03	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
04	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-
05	2697	X	1174	-0-	-1523	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
06	2610	X	1944	-0-	-666	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-
07	2697	X	1356	-0-	-1341	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 7 RRCID -> 195583 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 7808 - 8297

02	2548	X	1488	-0-	-1060	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
03	2821	X	2320	-0-	-501	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-
04	2730	X	2586	-0-	-144	-0-	2586	2			Y	-0-					-0-
05	2015	X	217	-0-	-1798	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					-0-
07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-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 #: 6 RRCID -> 196523 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8427 - 8471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 9 RRCID -> 199012 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7718 - 8287

02	1568 N	1344	-0-	-224	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
03	2015 N	1143	-0-	-872	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
04	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			Y	-0-					-0-
05	1488 N	1025	-0-	-463	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
06	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-					-0-
07	2015 N	1845	-0-	-170	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 10 RRCID -> 204344 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8326 - 8480

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 206399 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7844 - 8212

02	3920 X	2384	-0-	-1536	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-
03	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			Y	-0-					-0-
04	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			Y	-0-					-0-
05	3255 X	2870	-0-	-385	-0-	2870	2			Y	-0-					-0-
06	4200 X	2345	-0-	-1855	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-
07	4340 X	1714	-0-	-2626	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING INC. WELL #: 11 RRCID -> 216553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8012

02	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
03	1550 N	1240	-0-	-310	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
04	1440 N	1016	-0-	-424	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
05	1457 N	819	-0-	-638	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
06	1200 N	868	-0-	-332	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
*07	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-

WAREING WELL #: 4 RRCID -> 216555 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7744 - 8030

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 218870 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8209

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWAIN, O.L. 109 WELL #: 4 RRCID -> 199679 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2752 - 2766

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON, I. W. 401 WELL #: 24 RRCID -> 207359 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2446 - 2488

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
BLAKE, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 110909 COMPL. DATE 08/25/1930 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2454 - 2528

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
03	651 N	559	-0-	-92	-0-	558	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	570 N	553	-0-	-17	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
05	558 N	465	-0-	-93	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
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

SWAIN, W. F. 9 WELL #: 7 RRCID -> 199391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2385 - 2575

02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
04	660 N	573	-0-	-87	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
05	682 N	567	-0-	-115	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
06	660 N	337	-0-	-323	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
07	589 N	256	-0-	-333	-0-	256	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
07	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

02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	367	3	122	9	Y	111	104	0			10
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	524	3	184	9	Y	167	163	0			14
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	539	3	172	9	Y	156	156	0			14
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	411	3	146	9	Y	133	137	0			10
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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

02	532 X	158	-0-	-374	-0-	146	2	12	9	N	11	59	1			45
03	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					45
04	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					45
05	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					45
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

VAN ENERGY OPERATORS L.L.C. 881630
BROWNING, L.P. WELL #: 1 RRCID -> 188797 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6204 - 6300

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	420 #	231	-0-	-189	-0-	211	2	20	9	N	18					286
03	434 #	346	-0-	-88	-0-	316	2	30	9	N	27					313
04	420 #	416	-0-	-4	-0-	387	2	29	9	N	26	116	1			223
05	434 #	424	-0-	-10	-0-	399	2	25	9	N	23					246
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

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

02	1260 X	506	-0-	-754	-0-	506	3			N	-0-					-0-
03	1395 X	712	-0-	-683	-0-	712	3			N	-0-					-0-
04	1350 X	606	-0-	-744	-0-	606	3			N	-0-					-0-
05	1178 X	384	-0-	-794	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	1140 X	6	-0-	-1134	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	713 X	371	-0-	-342	-0-	371	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

*08	1860 N	1502	-0-	-358	-0-	65	1	1437	2	N	-0-					-0-
*09	1500 N	714	-0-	-786	-0-	31	1	683	2	N	-0-					-0-
*10	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	57	1	1277	2	N	-0-					-0-
*11	1440 N	1305	-0-	-135	-0-	53	1	1252	2	N	-0-					-0-
*12	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	35	1	1071	2	N	-0-					-0-
*01	1333 N	899	-0-	-434	-0-	38	1	861	2	N	-0-					-0-
*02	1232 N	604	-0-	-628	-0-	23	1	581	2	N	-0-					-0-
*03	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	53	1	1216	2	N	-0-					-0-
*04	870 N	219	-0-	-651	-0-	10	1	209	2	N	-0-					-0-
*05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	35	1	785	2	N	-0-					-0-
*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-

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERBEEK WELL #: 2 RRCID -> 246645 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 17762 PERF.16578 - 17156

02	30508 N	28649	-0-	-1859 B	-28567	28649	3			N	-0-					-0-
03	39308 #	34622	-0-	-4686	-4686	34622	3			N	-0-					-0-
04	39300 #	28550	-0-	-10750	-0-	28550	3			N	-0-					-0-
05	38502 #	32460	-0-	-6042	-0-	32460	3			N	-0-					-0-
06	37260 #	33842	-0-	-3418	-0-	33842	3			N	-0-					-0-
07	34627 #	31158	-0-	-3469	-0-	31158	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660 #	2653	-0-	-7	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
03	3038 #	2968	-0-	-70	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
04	3180 #	2852	-0-	-328	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
05	3286 #	2916	-0-	-370	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
06	3180 #	2817	-0-	-363	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
07	2976 #	2864	-0-	-112	-0-	2864	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

02	56217 X	56217	-0-	-0-	-0-	56217	3			N	-0-					-0-
03	53320 X	48530	-0-	-4790	-0-	48530	3			N	-0-					-0-
04	62741 X	62741	-0-	-0-	-0-	62741	3			N	-0-					-0-
05	61259 X	61259	-0-	-0-	-0-	61259	3			N	-0-					-0-
06	53655 X	53655	-0-	-0-	-0-	53655	3			N	-0-					-0-
07	53320 X	52649	-0-	-671	-0-	52649	3			N	-0-					-0-

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 133889 COMPL. DATE 02/11/1990 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14044 - 14330

02	87625 X	87625	-0-	-0-	-0-	87625	3			N	-0-					-0-
03	95814 X	95814	-0-	-0-	-0-	95814	3			N	-0-					-0-
04	97144 X	97144	-0-	-0-	-0-	97144	3			N	-0-					-0-
05	92330 X	92330	-0-	-0-	-0-	92330	3			N	-0-					-0-
06	92830 X	92830	-0-	-0-	-0-	92830	3			N	-0-					-0-
*07	86375 X	86375	-0-	-0-	-0-	86375	3			N	-0-					-0-

SIMS WELL #: 1 RRCID -> 136999 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 14890 PERF.14372 - 14456

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	896 N	785	-0-	-111	-0-	92	1	693	2	N	-0-					55
03	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	137	1	954	2	N	-0-					55
04	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	134	1	907	2	N	4					59
						4	9									
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	49	1	354	2	N	1					60
						1	9									
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

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MUMBERSON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133367 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10871 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	3095	-0-	-265	-0-	358	1	2682	2	N	50					273
							55	9									
03	3503	X	3056	-0-	-447	-0-	381	1	2644	2	N	28					301
							31	9									
04	3390	X	2936	-0-	-454	-0-	365	1	2465	2	N	96	187	1			210
							106	9									
05	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	423	1	3057	2	N	45					255
							50	9									
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

MUMBERSON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 138285 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10940 - 10948

02	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	360	1	2701	2	N	100					245
							110	9									
03	3503	X	3063	-0-	-440	-0-	382	1	2651	2	N	27					272
							30	9									
04	3390	X	2659	-0-	-731	-0-	341	1	2295	2	N	21	189	1			104
							23	9									
05	3441	X	3068	-0-	-373	-0-	368	1	2660	2	N	36					140
							40	9									
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

FORESTAR PETROLEUM CORPORATION 276105
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101

02	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2449	3	31	9	N	28					245
03	3224	X	2796	-0-	-428	-0-	2781	3	15	9	N	14					259
04	3120	X	2418	-0-	-702	-0-	2399	3	19	9	N	17					276
05	3007	X	2551	-0-	-456	-0-	2529	3	22	9	N	20	191	1			105
06	2820	X	2006	-0-	-814	-0-	1998	3	8	9	N	7					112
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					112

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
HILL, F. S. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105232 COMPL. DATE 04/20/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10809 - 10843

02	84	X	16	-0-	-68	-0-	3	1	13	3	N	-0-					35
03	94	X	94	-0-	-0-	-0-	21	1	73	3	N	-0-					35
04	69	X	69	-0-	-0-	-0-	16	1	53	3	N	-0-					35
05	57	X	57	-0-	-0-	-0-	14	1	43	3	N	-0-					35
06	90	X	46	-0-	-44	-0-	9	1	37	3	N	-0-					35
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					35

MINZE, EARL WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860

02	28	X	4	-0-	-24	-0-	1	1	3	3	N	-0-					44
03	69	X	69	-0-	-0-	-0-	16	1	53	3	N	-0-					44
04	48	X	48	-0-	-0-	-0-	11	1	37	3	N	-0-					44
05	38	X	38	-0-	-0-	-0-	9	1	29	3	N	-0-					44
06	60	X	37	-0-	-23	-0-	7	1	30	3	N	-0-					44
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					44

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5842	2	29	9	N	26					81
03	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6038	2	25	9	N	23					104
04	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5581	2	41	9	N	37					141
05	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5861	2	35	9	N	32					173
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

HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187

02	2570	N	2433	-0-	-137	-0-	2408	2	25	9	N	23					174
03	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2953	2	33	9	N	30					204
04	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2594	2	32	9	N	29	132	1			101
05	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2789	2	32	9	N	29					130
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

PATARA ANDOVER I LLC 643257
FOREE WELL #: 1 RRCID -> 241807 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 10949

02	7560	X	6798	-0-	-762	-0-	6689	2	109	9	N	99	183	1			54
03	8370	X	7693	-0-	-677	-0-	7568	2	125	9	N	114					168
04	8100	X	7468	-0-	-632	-0-	7330	2	138	9	N	125	196	1	1	8	96
05	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	7846	2	124	9	N	113					209
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

XTO ENERGY INC. 945936
JONES, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 140131 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10826 - 10832

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B	DENY	-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

02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-					48
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	17	1	59	3	N	-0-					48
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	16	1	54	3	N	-0-					48
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	14	1	43	3	N	-0-					48
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	7	1	31	3	N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

02	525	R	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
03	589	#	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-					-0-
04	570	#	376	-0-	-194	-0-	376	2			N	-0-					-0-
05	589	#	516	-0-	-73	-0-	516	2			N	-0-					-0-
06	570	#	452	-0-	-118	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	589	#	393	-0-	-196	-0-	393	2			N	-0-					-0-